

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

## *Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

*Код эмитента: 10591-F*

**за 1 квартал 2016 г.**

Адрес эмитента: **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

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

Управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"  
Сведения о договоре, по которому переданы полномочия  
единоличного исполнительного органа эмитента:  
Договор о передаче полномочий без номера, от 21.10.2013, по  
31.10.2016  
Доверенность № доверенность без номера, от 17.03.2016, по  
31.10.2016  
Дата: 13 мая 2016 г.

\_\_\_\_\_  
В.Н. Скулдицкий  
подпись

Главный бухгалтер  
Дата: 13 мая 2016 г.

\_\_\_\_\_  
С.А. Князева  
подпись

Контактное лицо: **Львов Станислав Владимирович, Начальник отдела движения акционерного капитала**

Телефон: **(38475) 7-23-86**

Факс: **(38475) 7-22-41**

Адрес электронной почты: **lvovsv@uk.mechel.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1411;**

**http://www.ukuzbass.ru**

## Оглавление

Введение.....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента.....	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	21
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.....	21-24
Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	25
3.1.4. Контактная информация.....	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	26
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	27
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	27
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	32
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	35
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	35
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	82
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	82
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	83
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	83
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.....	89
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	92
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	92
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	93
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	94
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	96
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	98
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	98
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	100
4.8. Конкуренты эмитента.....	100
Раздел 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.....	100
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	100
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	105
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	105
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	110
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	112
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	112
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	113
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	114
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	117
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	118
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	118
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	118
6.1-6.2. Акционеры.....	118
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	118
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	119
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	121
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	121
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	121
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	122
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	124
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	128
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	128
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	142
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	147
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	147
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	153
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	153
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	153
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	154
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	154
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	154
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	155
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	155
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.....	157

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	159
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	165
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	165
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	166
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	166
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	166
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	166
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	166
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	166
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	167
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	167
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	167
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	167
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	169
8.8. Иные сведения.....	169
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	169
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента.....	169
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента.....	169
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	169

## **Введение**

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

***В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг***

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

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

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО**

Место нахождения: **127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, 36**

ИНН: **7712014310**

БИК: **044525222**

Номер счета: **40702810100001003106**

Корр. счет: **30101810500000000222**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Углеметбанк"**

Место нахождения: **454138, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, 17Б**

ИНН: **4214005204**

БИК: **047501787**

Номер счета: **40702810803000000980**

Корр. счет: **30101810275010000787**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Углеметбанк"**

Место нахождения: **454138, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, 17Б**

ИНН: **4214005204**

БИК: **047501787**

Номер счета: **40702840500001000980**

Корр. счет: **30101810275010000787**

Тип счета: **\$ текущий**

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

### **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**

Место нахождения: **Юридический адрес: 115093 г. Москва, ул.Павловская, дом 7 Почтовый адрес: 115093, г.Москва, ул.Павловская, дом 7**

ИНН: **7717149511**

ОГРН: 1047717034640

Телефон: (495) 980-9081

Факс: (495) 980-9082

Адрес электронной почты: [info@energy-consulting.ru](mailto:info@energy-consulting.ru)

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов"**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1 оф. 419**

Дополнительная информация:

**Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации НП "ИПАР" № 1576-01-10 от 06.04.2010 г.**

**Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации НП "ИПАР" в государственный реестр саморегулируемых организаций от 30.10.2009 г.**

**ЗАО "ЭНЕРЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" является членом Саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (НП "ИПАР"), ОРН 10202014620 от 04.12.2009 г.**

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009	
2010	
2011	
2012	
2013	
2014	
2015	2015

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.06.2009	
30.06.2010	
30.06.2011	
30.09.2012	
30.09.2013	
30.06.2014	
30.06.2015	30.06.2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов,

связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **В отношении ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год тендер Эмитентом не проводился. Для выбора компании, которая будет заниматься подготовкой заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2015 г. был проведен тендер, в котором приняли участие 5 компаний. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний. В результате победителем был признан ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит", т.к. они предложили приемлемую стоимость оказания услуг, условия оплаты и сроки выполнения оказанных услуг.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

**Избрание аудитора для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется из числа обществ - кандидатов, направивших Эмитенту предложение об оказании аудиторских услуг. Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров Эмитента.**

**Избрание аудитора для подготовки заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2015 г. осуществляется из числа обществ-кандидатов, прошедших тендер.**

**Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

**В соответствии с пп.20 п. 14.1.2. Устава ОАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2015 финансовый год согласно договору №700 ЮК/15-119-05-15/ЭКА-432/110 от 18 июня 2015 года составляет 1 450 000 (Один миллион четыреста пятьдесят тысяч) рублей с учетом НДС.**

**Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Екатеринбургский Аудит-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр"**

Место нахождения: **620062, г. Екатеринбург пр-т Ленина, 60 А**

ИНН: **6662006975**

ОГРН: **1036604386367**

Телефон: **(343) 375-6982**

Факс: **(343) 375-7402**

Адрес электронной почты: **nfk@etel.ru, www.USAC.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

**105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3/9**



Дополнительная информация:

**Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов от 01 октября 2009 г. (ОГРН 1037739752687).**

**ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр" включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" 28 декабря 2009 года за основным регистрационным номером записи 10201046624.**

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
	2014

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	30.06.2014

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **В тендере на проведение обзорной проверки консолидированной финансовой отчетности за 1 полугодие 2014 г и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2014 г. с выдачей аудиторского заключения участвовали 7 аудиторских организаций. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний. Победителем процедуры на проведение аудита консолидированной отчетности признали ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр".**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

**Избрание аудитора осуществляется из числа обществ-кандидатов, прошедших тендер.**

**Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

*Стоимость проверки консолидированной финансовой отчетности Общества подготовленной в соответствии с МСФО по договору № 118-М-1551 ЮК/14 от 19 декабря 2014 г. за 2014 год, включая сопоставимый период 2013 год составляет 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей.*  
*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет*

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

### 1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

### 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Скулдицкий Виктор Николаевич*

Год рождения: *1958*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"*

Должность: *управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"*

ФИО: *Князева Светлана Арьевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Должность: *главный бухгалтер*

## Раздел 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	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	1 044	836
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	14.23	-5.87
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.89	2.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	18.71	193.48
Уровень просроченной задолженности, %	7.82	6.9

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	2 952	3 624
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	16.65	-5.21
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.91	9.35

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	14.9	21.14
Уровень просроченной задолженности, %	8.04	7

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

*В отчетном периоде снизился показатель производительности труда по сравнению с 1-м кварталом 2015 г. в связи со снижением объема выручки.*

*В отчетном периоде снизился показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу по сравнению с 1-м кварталом 2015 г. и стал иметь отрицательное значение -5.87, данный показатель снизился за счет снижения нераспределенной прибыли по сравнению с 1-м кварталом 2015 года.*

*Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 1-й квартал 2016 года по сравнению с 1-м кварталом 2015 года возрос на 1,21 п.п. и составил 2,1. Увеличение произошло за счет - снижения капитала и резервов в результате полученного в 2015 году непокрытого убытка.*

*Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) возросла в 10,3 раза, и составила 193,48. Уровень просроченной задолженности снизился на 0,92 п.п. и составил 6,9%. Снижение произошло за счет роста долгосрочных и краткосрочных обязательств.*

*В 2015 году возрос показатель производительности труда по сравнению с 2014 годом в связи со снижением среднесписочной численности.*

*Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 2015 год снизился и стал иметь отрицательное значение -5.21. Снижение произошло за счет снижения нераспределенной прибыли по сравнению с 2014 годом.*

*Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 2015 год по сравнению с 2014 годом увеличился на 8.44 п.п. и составил 9.35. Увеличение произошло за счет снижения капитала и резервов в результате полученного в 2015 году непокрытого убытка.*

*Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) увеличилась в 1,42 раза, и составила 21,14.*

*Уровень просроченной задолженности за 2015 год снизился по сравнению с 2014 годом на 1.04 п.п. и составил 7.0%. Снижение произошло за счет роста долгосрочных и краткосрочных обязательств.*

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	25 745 872	27 118 022

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:

*Акции эмитента с 4 квартала 2006 года включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг.*

*Объем торгов на рынке в 1 квартале 2016 года составил 8 237 штук или 6 043 тыс. рублей, произведено 1 882 сделки.*

*Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество "Фондовая биржа ММВБ".*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	36 648 171
в том числе:	
кредиты	36 648 171
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	121 088 880
в том числе:	
кредиты	121 088 880
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	86 708 072
в том числе:	
по кредитам	86 708 072
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	16 714 625
из нее просроченная	12 365 924
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	685 849
из нее просроченная	377 263
перед поставщиками и подрядчиками	11 688 248
из нее просроченная	9 403 336
перед персоналом организации	201 591
из нее просроченная	0
прочая	4 138 937
из нее просроченная	2 585 325

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

**Причины - снижение уровня добычи и цены на поставляемую угольную продукцию. Санкции - взыскание на кредиторскую задолженность.**

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 "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: 1024201390718

Сумма задолженности: 8 755 420

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
8 215 774 тыс.руб.

**В соответствии с действующим законодательством РФ**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.74%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.76%**

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

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

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	57 578 011
в том числе:	
Кредиты	57 578 011
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	103 746 066
в том числе:	
Кредиты	103 746 066
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	85 109 797
в том числе:	
по кредитам	85 109 797
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	17 660 849
из нее просроченная	12 476 609
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	969 310
из нее просроченная	668 374
перед поставщиками и подрядчиками	11 878 214
из нее просроченная	10 373 581
перед персоналом организации	246 240
из нее просроченная	
Прочая	4 567 085

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

**Причина - снижение уровня добычи и цены на поставляемую угольную продукцию. Санкции - взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.**

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 "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Сумма задолженности: **9 052 496**

**тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**8 472 860 тыс.руб.**

**В соответствии с действующим законодательством РФ**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.74%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.76%**

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 завершленного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>1. Синдицированный кредит, Соглашение от 03.12.2013 к синдицированному кредиту UniCredit Bank London Branch с датой договора 06.09.2010</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	UniCredit Bank London Branch, Moor House, 120 London Wall, London, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	501 982 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	501 982 USD X 1000
Срок кредита (займа), (месяцев)	76
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Ставка плавающая
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	Общее число:17 шт. , размер просрочек в днях:568
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Синдицированный кредит UniCredit Bank London Branch. Ставка по кредиту зависит от уровня EBITDA и уровня LIBOR M1/M2. По состоянию на 31.03.2016 ставка по кредиту 5,9405%.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>2. Кредит, Кредитное соглашение от 26.11.2008</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (ПАО), 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8 600 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 007 538,18 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	12
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	13,35%
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	Общее число:1 шт. , размер просрочек в днях:22
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по кредиту зависит от уровня ключевой ставки.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 07.02.2011</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (ПАО), 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 189 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1 644 552,17 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	13,35%
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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 22
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по кредиту зависит от уровня ключевой ставки.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 27.04.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15 341 410,21 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,5
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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 27
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по кредиту зависит от уровня ключевой ставки.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 500 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	209 407,22 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,5855
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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 100
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6 500 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 100
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Первая часть кредитной линии - 162 337,66 тыс. долл. США, средняя ставка - 7,5855%.. Вторая часть кредитной линии - 1 500 000 тыс. руб., средняя ставка - 14.5%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	9 500 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	

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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 100
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Первая часть кредитной линии - 257 848,89 тыс. долл. США, средняя ставка - 7,5855%. Вторая часть кредитной линии - 1 600 000 тыс. руб., средняя ставка - 14.5%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 26.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	400 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	30 512 195,93 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12.5
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	Общее число: 1 шт. , размер просрочек в днях: 27
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по кредиту зависит от уровня ключевой ставки.

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	97 179 786.23

в том числе по обязательствам третьих лиц	95 863 650.56
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	1 513 955.67
в том числе по обязательствам третьих лиц	197 820
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	95 665 830.56
в том числе по обязательствам третьих лиц	95 665 830.56

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: *Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору*

Содержание обеспеченного обязательства: *Поручительство по кредитному договору, заключенному между ОАО ХК "Якутуголь" и АО "Газпромбанк"*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *24 208 003.37*

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *20.04.2020*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *24 208 003.37*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: *Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *20.04.2025*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов, в случае предоставления обеспечения по обязательству третьего лица:

*Имеет место ненадлежащее исполнением обязательства заемщиком - ОАО ХК "Якутуголь".*

Вид обеспеченного обязательства: *Поручительство*

Содержание обеспеченного обязательства: *Поручительство по кредитному договору, заключенному между ОАО "ХК Якутуголь" и АО "Газпромбанк"*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *31 129 618.44*

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *20.04.2020*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *31 129 618.44*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: *Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *20.04.2025*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению

и вероятности появления таких факторов, в случае предоставления обеспечения по обязательству третьего лица:

**Имеет место ненадлежащее исполнение обязательств заемщиком - ОАО ХК "Якутуголь".**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.03.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	159 414 046.04
в том числе по обязательствам третьих лиц	158 097 910.36
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	1 502 965.67
в том числе по обязательствам третьих лиц	186 830
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	157 911 080.36
в том числе по обязательствам третьих лиц	157 911 080.36

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: **Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору**

Содержание обеспеченного обязательства: **Поручительство по кредитному договору, заключенному между ОАО "ХК Якутуголь" и АО "Газпромбанк"**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **25 570 280.49**

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **20.04.2020**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения: **25 570 280.49**

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: **Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору**

Срок, на который предоставляется обеспечение: **20.04.2025**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

**Имеет место ненадлежащее исполнение обязательств заемщиком - АО ХК "Якутуголь".**

Вид обеспеченного обязательства: **Поручительство**

Содержание обеспеченного обязательства: **Поручительство по кредитному договору, заключенному**

между ОАО "ХК Якутуголь" и АО "Газпромбанк"

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *34 192 335.81*

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *20.04.2020*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *34 192 335.81*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

*Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *20.04.2025*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

*Имеет место ненадлежащее исполнение обязательств заемщиком - АО ХК "Якутуголь".*

#### **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) ценных бумаг**

#### **2.4.1. Отраслевые риски**

*Деятельность общества сопряжена с наличием факторов риска, которые можно распределить по следующим категориям:*

- сезонность поставок;*
- волатильность спроса;*
- неустойчивая ситуация на внешнем рынке;*
- избыток угля на внутреннем рынке;*
- ведомственные требования МПС в части оплаты железнодорожного тарифа;*
- неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом.*

*В случае возникновения изменений в отрасли эмитентом предполагается проведение мероприятий по увеличению конкурентноспособности товара на рынке, при этом учитываются следующие показатели:*

- снижение себестоимости производства;*
- повышение качества продукции;*
- обеспечение платежеспособности;*
- более гибкая ценовая политика;*
- внедрение новых прогрессивных технологий;*
- анализ потребительских предпочтений;*
- повышение производительности труда;*
- гибкое регулирование объема.*

#### **2.4.2. Страновые и региональные риски**

*Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою основную деятельность на территории Кемеровской области Российской Федерации. Таким образом, Общество подвержено всем политическим и экономическим рискам, присущим России в целом и Кемеровской области в частности.*

*Риски, связанные с ухудшением общей политической ситуации в России, по мнению руководства Общества, являются незначительными и не смогут повлиять на финансовое положение Общества.*

*На деятельность Общества, в большей степени, влияет ситуация как на внешних рынках, так и экономическая ситуация в стране и регионе. В случае отрицательного влияния изменения*

*ситуации в стране на основную деятельность Общество корректирует свои планы для обеспечения финансовой дисциплины и поддержания стоимости своих активов.*

*Реализация произведенной товарной продукции осуществляется как на территории России, так и на экспорт. По мнению Общества, риски, связанные с политической ситуацией в зарубежных странах бизнес-партнеров, которые могли бы оказать влияние на деятельность Общества, отсутствуют.*

*Риск нарушение транспортного сообщения, ввиду возможного ухудшения погодных условий, также является минимальным. Более значимым видится влияние такого фактора, как недостаточная пропускная способность транспортной инфраструктуры Российской Федерации, в том числе, нехватка железнодорожных веток, вагонов, а также плохая подготовка вагонов, подаваемых под погрузку.*

#### **2.4.3. Финансовые риски**

*В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков ПАО «Южный Кузбасс» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ПАО «Южный Кузбасс» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Южный Кузбасс». Эмитент интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Текущее положение Эмитента и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.*

*Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:*

*Учитывая виды основной деятельности Эмитента, можно сказать, что Эмитент подвержен рискам, связанным с изменением ставки рефинансирования и курсов иностранных валют, установленных Центральным Банком Российской Федерации. Повышение общего уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может отрицательно повлиять на финансовое состояние Эмитента. В частности, в случае заимствования средств в виде кредитов с плавающей процентной ставкой увеличится сумма средств, подлежащих уплате в виде процентных расходов. В случае долговых обязательств с фиксированным доходом может относительно уменьшиться выручка Эмитента от продажи таких инструментов на рынке. Снижение уровня процентных ставок на российском рынке при прочих равных условиях может понизить эффективность наших существующих заимствований по фиксированной процентной ставке.*

*Эмитент не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Эмитентом своих обязательств.*

*Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски): Эмитент в ходе осуществления своей деятельности производит расчеты в валюте. В результате этого можно сделать вывод о том, что Эмитент подвержен колебаниям валютного курса (валютному риску). В частности, понижение курса рубля к иностранной валюте может привести к относительному обесценению рублевых активов Эмитента, а его укрепление – к относительному увеличению затрат и обязательств Эмитента.*

*Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ПАО «Южный Кузбасс» является заемщиком на кредитном рынке. Частично займы Эмитента номинированы в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США.*

*Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.*

*Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:*

*В случае неблагоприятных изменений валютного курса Эмитент предполагает повысить степень*

*соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В случае неблагоприятного изменения процентных ставок Эмитент предполагает использовать возможности рефинансирования и досрочного погашения задолженности.*

*Информация о том, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, а также критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:*

*Изменение индекса потребительских цен может негативно сказаться на финансовое состояние Эмитента. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Эмитента значений. Эмитент проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств. Эмитент намерен минимизировать риск инфляции для владельцев его ценных бумаг за счет максимального приближения даты объявления выплат и собственно выплат по его ценным бумагам.*

*Информация о том, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:*

*Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Эмитента.*

*Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Эмитента незначительна.*

*Характер изменений: уменьшение прибыли, увеличение затрат, связанных с обслуживанием банковской и ссудной задолженности.*

#### **2.4.4. Правовые риски**

*В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах интерпретации норм законодательства.*

*Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).*

*Риски, связанные с изменением валютного регулирования*

*Внутренний рынок*

*В связи с тем, что эмитент осуществляет расчеты на территории Российской Федерации в рублях, возможность возникновения данного риска отсутствует.*

*Внешний рынок*

*Часть продаж продукции Эмитента осуществляется в иностранной валюте. Поэтому изменения в валютном законодательстве зарубежных стран могут отразиться на финансовых результатах Эмитента.*

*Риски, связанные с изменением налогового законодательства.*

*Изменения российского налогового законодательства могут негативно отразиться на деятельности эмитента, а именно:*

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;*
- введение новых видов налогов.*

*В связи с возможными изменениями действующего налогового законодательства существует вероятность увеличения расходов эмитента на уплату налогов и обязательных платежей. Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемым эмитентом в ходе своей производственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов эмитента и снижению денежных средств, остающихся у предприятия на финансирование текущей деятельности. Вместе с тем в настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налоговой нагрузки на российских налогоплательщиков. В связи с этим эмитент оценивает риски значительного увеличения налоговых ставок и введения новых налогов как незначительные. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.*

#### **Внешний рынок**

*По оценке Эмитента, риск, связанный с изменением (ужесточением) налогового законодательства зарубежных стран бизнес партнеров минимальный.*

*Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин. Эмитент осуществляет экспорт продукции, и изменение правил таможенного контроля и пошлин в России и в других странах мира, в которые Эмитент направляет свою продукцию, может оказать влияние на спрос на услуги Эмитента. Но в связи с тем фактом, что в мировой экономике есть устойчивая тенденция к глобализации и либерализации таможенных и визовых барьеров, вероятность ужесточения вышеуказанных барьеров является минимальным.*

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

*Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к некоторым дополнительным расходам Эмитента, связанным с получением новой, либо изменением уже имеющейся лицензии, Эмитент прогнозирует риск возникновения таких событий вероятный.*

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

*Данный риск не характерен для эмитента в связи с тем, что у Общества существуют основные контрагенты на реализацию продукции, имеющие долгосрочные обязательства. Общество постоянно проводит мероприятия по снижению производственных сбоев, сбоев в системе снабжения и реализации готовой продукции, а также мероприятия по недопущению выпуска некачественной продукции.*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

*Данный риск не характерен для Эмитента, так как управление рисками является одним из инструментов достижения эффективности бизнеса Общества. В процессе управления рисками анализируется максимально возможное количество факторов, способных оказать негативное воздействие на деятельность Общества. Процедуры оценки рисков и управление ими интегрированы в процессы осуществления текущей деятельности Общества. Общество осуществляет действия, направленные на повышение качества анализа на этапе написания стратегии и минимизация рисков, связанных с реализацией стратегии Общества.*

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

*Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента: существенно не влияет на деятельность Эмитента. У Эмитента имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под контролем Эмитента, и риск их невыполнения минимален. В соответствии со статьей 67.3 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.*

## **Раздел 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: *Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *16.03.2016*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Южный Кузбасс"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *16.03.2016*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа Угольная компания "Южный Кузбасс"*



Сокращенное фирменное наименование: *А.О. "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *04.06.1993*

Основание введения наименования:

*Распоряжение государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 410-р от 09.03.1993г.*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: *01.07.1996*

Основание введения наименования:

*Федеральный закон «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26 декабря 1995 года.*

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *689*

Дата государственной регистрации: *04.06.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Междуреченска, Кемеровская область*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1024201388661*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *26.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Междуреченску Кемеровской области*

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

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:

*ПАО «Южный Кузбасс» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» от 30.12.1992 года № 1702 и распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом «О порядке образования акционерных обществ на основе консолидации пакетов акций предприятий угольной промышленности» от 12.02.1993 года № 268-р.*

*Акционерное общество учреждено распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 09.03.1993 года № 410-р путем консолидации закрепленных за государством пакетов акций акционерных обществ - предприятий по добыче угля и обслуживающей инфраструктуры:*

- 1. АО «Разрез Ольжерасский»;*
- 2. АО «Сибирга»;*
- 3. АО «Разрез Томусинский»;*
- 4. АО «Разрез Красногорский»;*
- 5. АО «Томусинская автобаза»;*
- 6. АО «Мысковская автобаза»;*
- 7. АО «Ольжерасская автобаза»;*
- 8. АО «ТПТУ»;*
- 9. АО «Томусинский РМЗ».*

*Целью общества является извлечение прибыли.*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Телефон: (38475) 7-22-38

Факс: (38475) 7-22-41

Адрес электронной почты: **pr1@uk.mechel.com**

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=1411](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1411);**  
**<http://www.ukuzbass.ru>**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
**Управление регулирования корпоративных отношений и собственности**

Адрес нахождения подразделения: **652877, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

Телефон: (384-75) 7-20-89

Факс: (384-75) 7-20-05

Адрес электронной почты: **lunegovalv@uk.mechel.com**

**Адреса страницы в сети Интернет не имеет**

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**4214000608**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Дата открытия: **03.08.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Дербенев Александр Александрович**

Срок действия доверенности: **31.10.2016**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Дата открытия: **03.08.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Назаров Владимир Иванович**

Срок действия доверенности: **31.10.2016**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по обогащению и переработке угля**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Дата открытия: **03.08.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ритиков Игорь Андреевич**

Срок действия доверенности: **31.10.2016**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - "Томусинское автотранспортное управление"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск**

Дата открытия: **25.09.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шевелев Анатолий Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.10.2016**

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

#### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
10.10.21

Коды ОКВЭД
29.52
74.20.3
50.2
10.10.11
10.10.12
51.52
51.53
51.55
51.56
51.61
51.62
51.64
51.65
51.70
64.20
74.40
60.24
80.22
65.23
51.54
45.21
71.34
51.51
60.23

#### **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: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Обогащение и реализация угольной продукции**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	24 046 278	28 300 088
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	87.37	89.31

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	8 429 302	6 272 474
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	90.37	88.28

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 продаж от основного вида хозяйственной деятельности за 2015 год увеличился по сравнению с 2014 годом на 4 253 810 тыс. руб., или на 17,69 %. Основным фактором увеличения выручки за 2015 год по сравнению с 2014 годом является увеличение цен на угольную продукцию из-за роста курсов доллара и евро одновременно со снижением объема реализуемой угольной продукции.**

**Объем выручки от продаж от основного вида хозяйственной деятельности за 1 квартал 2016 года снизился по сравнению с 1 кварталом 2015 годом на 2 156 828 тыс. руб., или на 25,59%. Основным фактором снижения выручки за 1 квартал 2016 г. по сравнению с 1 кварталом 2015 г. является снижение объема реализуемой угольной продукции.**

**Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 2015 год увеличился по сравнению с 2014 годом на 1,94 % и составил 89,31%.**

**Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 1 квартал 2016 г. снизился по сравнению с 1 кварталом 2015 года на 2,09 % и составил 88,28%. Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом.**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	30.3	39.7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	15.16	10.02
Топливо, %	1.45	1.15
Энергия, %	4.17	4.14
Затраты на оплату труда, %	13.64	12.4
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	5.35	4.8
Отчисления на социальные нужды, %	4.84	3.87
Амортизация основных средств, %	9.9	7.11
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.98	1.91
Прочие затраты, %	0.45	2.71

амортизация по нематериальным активам, %	0.34	0.26
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
коммунальные расходы, %	0.45	0.57
иное (пояснить), %	0.1	0.2
покупные товары, %	11.87	11.16
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	120.15	134.71

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	38.21	41.28
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11.73	10.58
Топливо, %	1.84	2.06
Энергия, %	4.17	4.63
Затраты на оплату труда, %	12.66	11.99
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	4.7	4.52
Отчисления на социальные нужды, %	3.89	3.68
Амортизация основных средств, %	8.22	5.49
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.65	1.64
Прочие затраты, %	0.48	1.97
амортизация по нематериальным активам, %	0.26	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
коммунальные расходы, %	0.25	1.05
иное (пояснить), %	0.07	0.03
покупные товары, %	11.87	10.88
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	151.97	117.34

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

***Бухгалтерский учет Предприятием ведется в соответствии с нормативными документами, определяющими методологические основы, а также порядок организации и ведения бухгалтерского учета:***

- ***Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ "О бухгалтерском учете";***

- ***"Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ",***

утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н;  
- Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н;  
- Действующими Положениями по бухгалтерскому учету;  
- Приказом Минфина РФ "О формах бухгалтерской отчетности организаций" от 02.07.2010 №66н;  
- Другими нормативными документами и методическими указаниями и материалами по вопросам бухгалтерского учета с учетом последующих изменений и дополнений к ним.

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

За 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ТРАНС"*

Место нахождения: *117437, Московская обл., г. Москва, ул. Островитянова, 9, корп. 4*

ИНН: *7728246919*

ОГРН: *1027739053374*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.7*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300*

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

Доля в общем объеме поставок, %: *15.8*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706107510*

ОГРН: *1027700043502*

Доля в общем объеме поставок, %: *18.2*

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

*Уголь рядовой 07-01-00-0001 на 35%*

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

*Доля импорта в поставках материалов за 2015 год составила 3.4%. В будущем работа с источниками импорта эмитентом будет продолжаться.*

За 3 мес. 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ТРАНС"*

Место нахождения: *117437, Московская обл., г. Москва, ул. Островитянова, 9, корп. 4*

ИНН: *7728246919*

ОГРН: *1027739053374*

Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"*  
Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300*  
ИНН: *4214000020*  
ОГРН: *1024201390718*

Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*  
ИНН: *7706107510*  
ОГРН: *1027700043502*

Доля в общем объеме поставок, %: *16.4*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"*  
Место нахождения: *678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, 3/1*  
ИНН: *1434026980*  
ОГРН: *1021401009057*

Доля в общем объеме поставок, %: *16.6*

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

*Уголь рядовой 07-01-00-0001 на 25%*

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

*Доля импорта в поставках материалов в за 3 месяца 2016 года составила 0.4%. В будущем работа с источниками импорта эмитентом будет продолжаться.*

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

*1. Россия, Уральский федеральный округ.*

*1.1. г. Челябинск, Общество с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции";*

*1.2. г. Нижний Тагил, Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат".*

*2. Швейцария, Mechel Carbon AG.*

*3. Сингапур, Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd.*

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

**Основные негативные факторы влияющие на сбыт продукции:**

- снижение качества продукции;*
- негативное изменение тарифов на угольную продукцию;*
- падение спроса на продукцию эмитента, как на внешних, так и на внутренних рынках;*
- нарушение выполнения сроков поставки;*
- ценообразование.*

**Возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:**

- обеспечение бесперебойной добычи угля;*
- согласование графика поставки с потребителями;*
- соблюдение мероприятий по улучшению качества отгружаемой продукции;*
- действенный контроль за ходом производственного процесса.*

### **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: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01257 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча подземных вод на участке "Подобас" для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения предприятия*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.01.2040**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01255 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *добыча подземных вод на участке "ЦОФ Кузбасская" для хозяйственно-питьевого водоснабжения предприятия и сторонних потребителей*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01535 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча подземных вод на участке "Базисный склад" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.12.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство путей сообщения*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД 4203757**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *погрузочно-разгрузочная деятельность к опасным грузам на железнодорожном транспорте*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.09.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПМ-68-000708 (О)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Производство маркшейдерских работ*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2007**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **042 00147**



Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2012**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПВ-68-000802 (В)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2008**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 00461 БРЭИО**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **водопользование (поверхностные водные объекты) - забор воды (ГОФ Томусинская)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.10.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01424 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча подземных вод на участке недр "Салагаева" для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов шахты Ерунаковская-1**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1759/1760**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля (разрез Красногорский))**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.07.2020**



работ: **КЕМ 01424 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01731 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод на участке "Промплощадка" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.06.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.06.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Сибирское управление Ростехнадзора)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-68-002232**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, I, II, III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2013**

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

**При выполнении условий лицензирования, действие лицензий будет продлено в установленном действующим законодательством порядке.**

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

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

**1. Наименование месторождения: Участок "Шахта Сибиргинская" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Запасы утверждены ГКЗ Роснедра Протоколом №1792 от 28.11.2008 г. в количестве 91.4 млн.т. в границах ТЭО и 80.4 млн.т. в границах лицензии. Балансовые запасы кат. А+В+С1 – 91,405 млн. тонн поставлены на баланс предприятия на 01.01.2010 г. Объем промышленных запасов равен 36553 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2016 года составила 21,6 тыс.тонн.**

**2. Наименование месторождения: Участок "Разрез Сибиргинский" Курейнского, Сибиргинского и Урегольского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Проведен пересчет запасов угля. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2150 от 21.05.2010 г. Утверждены балансовые запасы по кат. А+В+С1 в количестве 208220 тыс.т. в технических границах в том числе: под открытые работы -143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2016 года составила 126,7 тыс. тонн угля.*

**3. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты имени Ленина" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *В декабре 2012г. геологический отчет с пересчетом запасов в лицензионных границах прошел экспертизу в ГКЗ, запасы утверждены протоколом № 2974 от 21 декабря 2012г. и поставлены на баланс предприятия по кат. А+В+С1 в количестве 103 481 тыс.т., в т.ч. кат. В -56890 тыс.т. С1- 46 591 тыс.т., Забалансовых – 27 588 тыс. т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 1 квартал 2016 года добыто 156,2 тыс.тонн.*

**4. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Усинская" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 31.12.2011 г. по кат. В+С1 - 69823 тыс.т., в том числе: В – 29223 тыс.т., С1- 40600 тыс.т. и забалансовых 4334 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

**5. Наименование месторождения: Участок "Поле разреза Красногорский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. А+В+С1 – 103,016 тыс. т. промышленных 88 589 тыс. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2016 года составила 489,5 тыс.тонн.*

**6. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ольжерасская-Новая" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. В+С1 всего в количестве 6326 тыс.тонн по лицензии КЕМ 14199ТЭ, Промышленные запасы 1 290 тыс.т. Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 389-к от 28.11.2014г. Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ № 4468 от 01.02.2016 г. На баланс предприятия будут поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 6282 тыс. т. марки ГЖО.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на данном участке не ведется.*

**7. Наименование месторождения: Участок "Поле разреза Ольжерасский" Березовского, Ольжерасского и Распадского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы 01.01.2010 г по кат. А+В+С1 – 5405 тыс.т., промышленные - 4651 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2016 года составила 28,4 тыс. тонн угля.*

**8. Наименование месторождения: Участок "Разрез Распадский" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы угля категории В+С1 поставленные на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) на 31.12.2008г. составляют 24 639 тыс.т., в т.ч.: кат.В – 3451 тыс.т. кат.С1 – 21188 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

**9. Наименование месторождения: Участок "Березовский-2" Березовского и Ольжерасского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля утвержден в ТКЗ, протокол № 1001 от 10.12.2009 г. в количестве 39,017 млн.т. На балансе на 01.01.2010 г. запасы по категориям А+В+С1 + С2: 38632 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2016 года составила 115,9 тыс. тонн угля.*

**10. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-1" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Всего балансовые запасы поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 18.05.07г №1393 составляют по кат.А+В+С1 – 64232 тыс.т., в т.ч.: - 7867 тыс.т. В - 25298 тыс.т. С1 - 31067 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

**11. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-3" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Балансовые запасы в границах участка по категориям A+B+C1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009г в количестве 209 406 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

**12. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ольжерасская" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **В настоящее время ТЭО кондиций прошли экспертизу в ГКЗ. Протокол №362-к от 20.12.2013г. Отчет с подсчетом запасов по всему лицензионному участку прошел экспертизу в ГКЗ. Протокол ГКЗ № 3746 от 24.07.2014г. Всего запасов по категориям B+C1 поставлено на баланс предприятия - 573986 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

**13. Наименование месторождения: Участок "Сибиргинский-3" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **По предварительным данным в границах участка недр Сибиргинский 3 балансовые запасы каменного угля составляют 4,42 млн. т по категории С (технологической марки КС).**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

**14. Наименование месторождения: Участок "Сорокинский" Сибиргинского и Томского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2010 г. запасы по кат. A+B+C1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: A – 10673 тыс.т. B- 38513 тыс.т. C1- 74190 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2016 года составила 646,1 тыс.тонн угля.**

**15. Наименование месторождения: Участок "Разрез Томусинский" Томского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**  
ИНН: **4214000020**  
ОГРН: **1024201390718**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов кат. А+В+С1 на 01.01.2010 г: Балансовых – 25204 тыс.т. промышленные – 19077 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2016 года составила 389,9 тыс.тонн угля.**

**16. Наименование месторождения: Участок "Ольжерасский -2" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 составляет по категории В+С1 - 19562 тыс.т. Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 398-к от 28.11.2014г. Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ № 4468 от 23.12.2015 г. На баланс предприятия будут поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 1410 тыс. т. марки ГЖО.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на данном участке не ведется.**

**17. Наименование месторождения: Участок "Урегольский-Новый" Урегольского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **По состоянию на 01.01.2012г. в границах лицензии на баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 35172 тыс. т., в том числе: В – 11872 тыс. т. С1 – 23300 тыс. т. Протокол ГКЗ № 2677 от 18.01.2012г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

**18. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Ерунаковская-2" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

Место нахождения: **652877, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6**

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Всего балансовые запасы поставленные на государственный учет по протоколу ГКЗ от 11.04.08г №1615 составляют по кат.А+В+С1 – 83748 тыс.т., в т.ч.: А - 25674 тыс.т. В - 29848 тыс.т. С1 - 28226 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча на месторождении не ведется.**

**19. Наименование месторождения: Участок "Сибиргинский-2" Сибиргинского и Курейнского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ № 3498 от 07.02.2014г. Всего количество запасов поставлено на баланс по кат.В+С1 – 10 910 тыс.тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *В 1 квартале 2016 года добыча составила 23,1 тыс. тонн.*

**20. Наименование месторождения: Участок "Разведочный" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 389-к от 28.11.2014г. Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ № 4468 от 23.12.2015 г. На баланс предприятия будут поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 206369 тыс. т. марки ГЖО.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2016 года составила 91 тыс. тонн угля.*

**21. Наименование месторождения: Участок «Граничный» Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *ТЭО разведочных кондиций по участку прошло государственную экспертизу. Протокол ГКЗ № 362-к от 20.12.2013г. Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу в ГКЗ. Протокол ГКЗ № 3746 от 24.07.2014 г. Всего на баланс предприятия поставлено запасов кат. С1- 23850 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

**22. Наименование месторождения: Участок "Березовский - Глубокий" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: *По предварительным данным в границах участка недр Березовский - Глубокий балансовые запасы каменного угля составляют 14,7 млн. т по категории В+С1 (В- 0,3млн.т и С1- 14,4млн.т.).*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на месторождении не ведется.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию



**Эмитент**

**1. Номер лицензии: КЕМ 12917 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 2004-12-17

Срок действия лицензии: 2024-12-15

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Предварительные границы участка недр: на северо-востоке – общая граница с участком недр «Мрасский»; на юге – общая граница с горным отводом действующего разреза «Сибиргинский»; на западе, юго-западе – граница водоохранной зоны р.Мрассу; на северо-западе – плоскость отстроенная с учетом угла сдвижения горных пород от линии пересечения почвы пласта III с горизонтом -100м (абс.) до охранного целика под р.Мрассу; Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -300 м (абс.).*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обязательства эмитента: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: обеспечить: а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года; б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года; в) завершение разведки представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15 декабря 2007 года; г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 15 сентября 2008 года; д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 15 декабря 2008 года; е) начало промышленной добычи угля не позднее 15 декабря 2010 года; ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 1400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 декабря 2011 года; з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 2400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 октября 2014 года; и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.*

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

*Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

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:

*текущие обязательства в основном выполняются.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**2. Номер лицензии: КЕМ 13639 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-06-14

Срок действия лицензии: 2032-12-31

*Получено дополнение к лицензии № 1 от 15.05.2013г.*

*Оформлено дополнение № 2 к лицензии (продление срока).*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО «Разрез Сибиргинский» и переоформления лицензии КЕМ 00652 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности – пользователя недр ОАО «Разрез Сибиргинский» вследствие его реорганизации.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок «Разрез Сибиргинский» вмещает пласты каменных углей III, IV-V и VI на Сибиргинском (участки 1-3 и Пойменный), Курейском (участки 1-4) и Урегольском (участки 1-2) месторождениях в границах горноотводных актов №922 от 12.01.1987г., №1030 от 05.03.1991г. Нижняя граница по всем участкам – почва пласта VI*

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровни добычи устанавливаются: до 2001г - 3000 тыс.т./год, начиная с 2001 года - 4000 тыс.т./год. Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем, органом государственной власти и Роснедра или Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области. До 01.12.1999 Недропользователь должен представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области результаты полного химического анализа дренажных вод. Контроль качества подземных вод на сбросе до организации мониторинговых наблюдений проводить ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты. До 01.05.2000 Недропользователь должен разработать и согласовать с центром государственного мониторинга геологической среды Комитета природных ресурсов по Кемеровской области проект мониторинга геологической среды (в том числе подземных вод) в пределах горного отвода предприятия, а с 01.08.2000 приступить к его реализации. Результаты анализов воды, а также мониторинговых наблюдений и отчеты о выполнении условий настоящего Соглашения представлять в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее – Кузбасснедра) ежегодно до 1 января года следующего за отчетным вместе с формами статотчетности 2-тп (воздух) и 2-тп (водхоз). Недропользователь обязан: производить работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах горных отводов; соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; соблюдать утвержденный график горнотехнической и биологической рекультивации отработанных земель в соответствии с планами, согласованными с органами охраны окружающей среды; биологически рекультивированные земли возвращать лесхозу по акту; горные работы вести с соблюдением водоохраных зон водоемов, границы которых определены решением администрации Кемеровской области от 31.12.1997 № 1283-Р, а на участке Сибиргинский 1-3 согласно ранее утвержденному проекту; не допускать сброс неочищенных сточных вод; регулярно проводить наблюдения за качеством вод р. Мрас-су по створам в пределах горного отвода разреза; доводить ежегодно степень очистки хозяйственно-бытовых вод разреза до согласованных ПДС; предоставлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры; обеспечивать ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; ежегодно до 15 января предоставлять в Кузбасснедра данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого и содержащихся в них компонентах; предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок; при изменении организационно-правовой формы предприятия в месячный срок сообщить в Кузбасснедра и переоформить лицензию.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**3. Номер лицензии: КЕМ 14060 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-05-14**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

**Оформлено Дополнение № 1 к лицензии КЕМ 14060**

**Получено дополнение № 2 от 21.06.2013г.**

**26.05.2014г. оформлено дополнение № 3 (продление срока).**

Основание выдачи лицензии: **в порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр вследствие его присоединения**

к другому юридическому лицу - *ОАО «Южный Кузбасс»*.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*Границы участка недр: на юге – правый берег р. Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В соответствии с дополнительным соглашением № 1 Уровни добычи каменного угля: с 1999 по 2005 годы - 2000 тыс. тонн угля в год; с 2006 по 2009 годы - 2700 тыс. тонн угля в год; -начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, включающее вредное влияние на недр и окружающую среду. Недропользователь обязан: -соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; -соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; -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; -достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; -контроль за полнотой отработки и объемов добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркишейдерских замеров; -охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркишейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию. -в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и*

здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр, и населения, проживающего в районе проведения работ; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; -страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; - соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта; -снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; -финансирование и организацию работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов и переработкой сырья; -своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; - проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгорания угля; - при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок). -организацию мониторинговых наблюдений за воздействием на геологическую среду, программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999; -оформление в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами в срок до 01.06.2000; - соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; -принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; -ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; -создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; -размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества шахтных (карьерных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку шахтных (карьерных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и

водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; - 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; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра); участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: -принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ПДВ по городу Междуреченску; -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; -организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка. Условия пользования геологической информацией - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты

определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. - Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: о выполнении настоящих Условий; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.; - Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод. - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**4. Номер лицензии: КЕМ 14093 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-04**

Срок действия лицензии: **2033-12-31**

**Получено дополнение № 1 к лицензии КЕМ 14093 ТЭ (продление срока). Дополнение зарегистрировано 21.01.2015 года.**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 13770 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» вследствие его реорганизации.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Границы участка недр: на юге – правый берег р.Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уровни добычи каменного угля устанавливаются: с 2000 г. - 500 тыс. тонн; 2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн; - Обеспечить в течение 2004-2007 годов консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства на основании утвержденного в установленном порядке «Проекта консервации горных выработок ОАО**

*«Шахта «Усинская» ОАО «Южный Кузбасс. - В срок до 30.12.2006 выполнение научно-технического анализа достоверности имеющейся геологической информации по Лицензионному участку, разработку ТЭО кондиций, составление геологического отчета с подсчетом запасов и представление его на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2172 от 21.05.2010 г. Запасы утверждены в количестве 69823 тыс.т.. В срок до 30.12.2007 разработку проекта расконсервации и отработки запасов каменного угля в границах Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и получение положительных заключений государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности; - Обеспечить подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения. Обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - до 01.12.2000 разработку и согласование с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области проекта мониторинга геологической среды в пределах горного отвода предприятия, а с 2001 года - обязательному его выполнению; - до 10 декабря 2005 внесение изменений и дополнений в установленном порядке в проект мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства с учетом изменения условий пользования недрами и консервации горных выработок; обеспечение в течение всего срока консервации горных выработок ведения мониторинга состояния окружающей среды с ежеквартальным предоставлением результатов в Кузбасснедра; - до 01.08.2000 оформление в установленном порядке разрешения на складирование отходов, согласовав его предварительно с Кемеровским комитетом природных ресурсов; не допущение складирования в выработанные пространства и на отвалах не согласованных отходов; - до 01.10.2001 строительство закрытого угольного склада; - до 01.07.2000 переоформление свидетельства на право пользования землей в соответствии с действующим законодательством; - содействие проведению Роснедра, 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: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**5. Номер лицензии: КЕМ 14016 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-04-16**

Срок действия лицензии: **2021-01-01**

**Получено дополнение № 1 к лицензии.**

**Дополнение зарегистрировано 15.03.2013 года.**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО "Разрез Красногорский" и переоформления лицензии КЕМ 00056 ТЭ, в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в связи с прекращением деятельности ОАО "Разрез Красногорский" вследствие его реорганизации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лицензией предоставлено право пользования участком Поле разреза Красногорский Томского и Сибиргинского каменноугольных месторождений на геологических участках Кийзакские 8,9 и Сибиргинские 7,8. Границы горного отвода были удостоверены горноотводными актами от 31.12.1974 г. №603 и 30.08.1979 № 718.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) освоение Участка недр в соответствии с утвержденными техническими проектами, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; 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 частей Участка недр, 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 методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; е) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения 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 геологического изучения недр и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на освоение Участка недр, включая уточненные границы горного отвода, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; о) в установленном порядке утверждение нормативов потерь полезных ископаемых при добыче и согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ в соответствии с действующими нормативными документами; п) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; р) сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождения и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; с) до 01.01.1994 представление на экспертизу в ТКЗ запасов термоантрацитов, находящиеся в пределах горного отвода Участка недр, и определение направления их использования. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; 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 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) соблюдение требований 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) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; о) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); п) проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; р) строительство новых, реконструкцию или расширение действующих объектов осуществлять после согласования с уполномоченными органами в установленном порядке. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недрами; б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почва) в пределах Участка недр в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра; д) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства на основании разрешений, выданных уполномоченными органами, с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Участка недр; ж) до 31.12.2012 максимальный объем водоотлива - до 21 600 м в сутки при допустимом понижении уровня подземных вод: в пределах горного отвода - соответствующем глубине отработки; за границей горного отвода в радиусе 1000 м - не превышающим 10 м; з) с 01.01.2013 объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Участка недр, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; и) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки), а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; к) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; л) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; м) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением нарушенных земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; н) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; о) 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; п) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; р) при отчуждении земель для целей освоения Участка недр компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; с) оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; т) выполнение следующих условий: до 01.01.1994 получение разрешение на спецводопользование; до 01.01.1994 представление в областной комитет охраны природы полной информации по твердым отходам предприятия, их утилизации и размещению; -до 01.01.1994 корректировку и приведение в соответствие данных по водопотреблению и водоотведению с данными территориального и областного комитетов охраны природы; -до 01.01.1996 доведение параметров очистки сбрасываемых сточных и карьерных вод до нормативных показателей; -до 01.01.1996 для очистки ливневых и паводковых вод (поверхностного смыва) с территории промплощадки разреза, отвалов, технологических автодорог, складов ВВ организацию ливневой канализации с последующим отведением вод в отстойники. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркишейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии 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 условия на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркишейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг; б) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр; - о результатах мониторинга окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы №№ 5-гп, 70-мп, 71-мп, 2-лс, 2-мп (водхоз) и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. - Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке,

установленном законодательством Российской Федерации. – Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации. -Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. -Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации -Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. -По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр. - Срок пользования Участком недр исчисляется с момента государственной регистрации лицензии на пользование недрами и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Участка недр, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, при условии отсутствия нарушений условий лицензии. - Добытые из недр полезные ископаемые находятся в собственности Недропользователя. - Взаимодействие между Недропользователем и администрациями Новокузнецкого муниципального района и Междуреченского городского округа Кемеровской области, на территории которых расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра одновременно с ежегодными информационными отчетами за предыдущий год и хранятся в лицензионном деле. - Промышленная добыча каменного угля на Участке недр разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на освоение Участка недр, получивших необходимые согласования и экспертизы; - оформленных в установленном порядке права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ; - необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 00056 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**6. Номер лицензии: КЕМ 14199 ТР**

**Дата выдачи лицензии: 2007-08-17**

**Срок действия лицензии: 2021-12-31**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Разрез Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 13771 ТР в соответствии со ст.17 Закона РФ «О недрах» в связи с прекращением деятельности ОАО «Разрез Ольжерасский» вследствие его реорганизации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы горного отвода, включающий пласт 21 на участках Распадские VI-VII-VIII, XII Распадского каменноугольного месторождения, ограничены следующими линиями: на**

*северо-востоке - XXI разведочная линия;*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 31 марта 1998 года завершение геологического изучения, месторождения каменного угля и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 1 июля 1998 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности; - не позднее 31 декабря 2006 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 31 декабря 2007 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 31 декабря 2008 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1200 тыс. тонн угля в год; - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горно-добывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; содействие проведению Роснедра и 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: *Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.*

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:

*Текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*7. Номер лицензии: КЕМ 01374 ТЭ*

*Дата выдачи лицензии: 2008-05-12*

*Срок действия лицензии: 2029-12-31*

*Получено дополнение к лицензии №1 от 12.11.2013г. Срок действия лицензии продлен.*

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от АООТ разрез «Ольжерасский» и переоформления лицензии КЕМ 00100 ТЭ в соответствии со статьей 171 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица- пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок Распадский разделен на 3 эксплуатационных блока: Блок III - на северо-востоке – нарушение X; - на севере – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+280); - на юго-западе и юго-востоке выход пласта 21 под наносы. Блок IV - на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный; - на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+330); - на юге и юго-востоке – выход пласта 21 под наносы;*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровень добычи установлены: 1994-2004гг. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013гг. – 2000 тыс.т/год. Уровень добычи в дальнейшем могут быть откорректированы по отдельным соглашениям между Владелцем лицензии, органами государственной власти и*

*Южсибгеологом. Недропользователь обязан: - до 01.02.94г. откорректировать и привести нормы ПДВ в соответствии с установленными городскими и областными комитетами; производить расчеты выбросов в атмосферу для всех видов работ (расчет ВСВ, ПДВ и др.) в единой системе по результатам инструментальных замеров или расчетным путем по формулам методических указаний; - до 01.01.95г предусмотреть оснащение трех котельных разреза газоочистным оборудованием; - своевременно осуществлять платежи за сбросы и выбросы не позднее 15 числа следующего за кварталом месяца; - планы развития горных работ и уровня нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с Южсибгеологом и Горным округом. - согласовать до 15.02.94г условия недропользования с Южно-Кузбасской группой КУВР. - отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Южсибгеологом» не позднее 15 января следующего за отчетный год; - ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов; - завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений, ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза; - разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г; - осуществить реконструкцию угольного склада №2 на участке "Распадский" согласно проекту (доработав проект по замечаниям областного комитета по охране природы, закл.№ 57 от 30.04.91г.) срок 1994г; - 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 природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам согласованным с Южсибгеологом и другими заинтересованными организациями.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

*Текущие обязательства в основном выполняются.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**8. Номер лицензии: КЕМ 12939 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-01-12**

Срок действия лицензии: **2024-12-30**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Предварительные границы участка в плане ограничены следующими линиями: на северо-востоке – XXXI р.л.; на востоке, юго-востоке - выход почвы пласта 19 под наносы; на юго-западе – XXIII р.л.; на западе, северо-западе – плоскость, отстроенная с учетом угла откоса при глубинах нижней границы, обеспечивающих коэффициент вскрыши 5,7 м<sup>3</sup>/т - 80-120 м от дневной поверхности. Нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 до 80-150 м от дневной поверхности в зависимости от перепада абсолютных высот поверхности участка (горизонт от +290 до +420 м).*

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - составление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2006 года; - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 декабря 2007 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года; - начало**

*промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами 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); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

*Текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**9. Номер лицензии: КЕМ 12940 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-01-12**

Срок действия лицензии: **2024-12-30**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка недр: на северо-востоке – граница водоохранной зоны р.Уса; на востоке – выход под наносы почвы пласта XVI-XVII; на юго-западе – смежная граница с горным отводом разреза "Ольжерасский" (лицензия КЕМ 0100 ТЭ); на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45о от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от 310 м до 400 м; Нижняя граница – почва пласта XVI-XVII и условия сохранения граничного коэффициента вскрыши, при котором экономически целесообразна отработка данного участка недр: горизонтами от 290 м (абс.) до 400 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 30 октября 2005 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30 декабря 2005 года; - завершение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2007 года; Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля находится на рассмотрении в ТКЗ. - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 июня 2008 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 июня 2009 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 450 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами 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); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до**

установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 июня 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; - 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:

**Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства в основном выполняются.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**10. Номер лицензии: КЕМ 13237 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 2005-07-07

Срок действия лицензии: 2025-06-10

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка: на севере – XV р.л.; на западе и юго-западе – выход почвы пласта 45 под наносы; на юго-востоке – граница водоохраной зоны р.Томь; на северо-востоке – вертикальная проекция на дневную поверхность условной линии пересечения кровли пласта 53 с горизонтом ? 0 м (абс.) Нижняя граница горного отвода – почва пласта 45 до горизонта –100 м (абс.) и горизонт –100м (абс.) Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 53 до горизонта 0 м (абс.).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны**

недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - 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 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - 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: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства в основном выполняются.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**11. Номер лицензии: КЕМ 13238 ТЭ**

**Дата выдачи лицензии: 2005-07-07**

**Срок действия лицензии: 2025-06-10**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка: на севере – Усково-Ульяновский профиль; на западе и юго-западе – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пл.59 с гор.+80 м (абс.) до поверхности; на юго-востоке – граница водоохранной зоны р.Томь на востоке – проекция на дневную поверхность вертикальной плоскости, отстроенной от линии пересечения почвы пласта 62-61 с горизонтом -70 м (абс.) .Нижняя граница горного отвода – почва пласта 59 до горизонта – 130 м (абс.). Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 72 и дневная поверхность.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на**



*проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности/охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - 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 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - 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: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

*Текущие обязательства в основном выполняются.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**12. Номер лицензии: КЕМ 13365 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-11-17**

Срок действия лицензии: **2025-11-01**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка недр: на юго-востоке – горными отводами действующих шахт "Усинская" и имени В.И.Ленина (вертикальные плоскости); на северо-востоке - вертикальной плоскостью, проходящей в 100-150 м юго-восточнее 3 Бремсберговой р.л.; на северо-западе – вертикальной плоскостью, отстроенной от линии пересечения кровли пласта III с горизонтом - 400 м (абс.) – границей геологического участка "Ольжерасские Глубокие 1-3"; на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р.Уса. Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 ноября 2010 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки**

месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**13. Номер лицензии: КЕМ 13366 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-11-17**

Срок действия лицензии: **2025-11-01**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: на юге – граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь" (угловые точки 18, 4-6, 19(7) – на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19 (7) – в проекции на дневную поверхность); на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р.Таборная (угловые точки 18,17,и 16); на северо-западе, севере – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16,15, 14); на северо-востоке – вертикальная плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12); на юго-востоке – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) – смежная с границей ЗАО "Инвест-Уголь"; юго-востоке – вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза «Ольжерасский» и участками недр "Разрез Распадский" и "Северо-Ольжерасский" Верхняя граница горного отвода – дневная поверхность и нижняя граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь", нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить:** - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке - не позднее 1 ноября 2009 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; Разведка завершена в 3 квартале 2008г. Материалы к ТЭО кондиций находятся на экспертизе в ГКЗ, составляется геологический отчет с подсчетом запасов. Первоочередные запасы поставлены на баланс в количестве 38410 тыс.т. Протокол № протокол №921-он от 18.10.2007г, а также утверждены запасы 2-й очереди в количестве 19562 тыс.т, протокол ТКЗ № 1010 от 19.02.2010г. - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**14. Номер лицензии: КЕМ 13367 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-11-17**

Срок действия лицензии: **2025-11-01**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка недр: на юго-западе и западе – междуручейковой р.л. и границей горного отвода разреза "Междуреченский" (вертикальная плоскость); на юге и юго-востоке –**

границей горного отвода разреза "Красногорский"; на северо-востоке, севере, северо-западе – плоскостью разноса борта проектируемого разреза, отстроенной под углом 40° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой р.л. до Безводной р.л. и с почвой пласта XXXIII от Безводной р.л. до III р.л. Нижняя граница горного отвода: от Междуручейковой р.л. до Перевальной р.л. (геологический участок «Сибиргинский-7») – почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); от Перевальной р.л. до Безводной р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.); от Безводной р.л. до VII р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 180 м (абс.) до +220 м (абс.); от VII р.л. до III р.л. (геологический участок "Кийзакский-9") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 160 м (абс.) до +200 м (абс.).

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить:** - не позднее 20 октября 2007 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 ноября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 мая 2009 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 января 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2011 выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения: **652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

**15. Номер лицензии: КЕМ 13312 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-10-05**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

*Оформлено дополнение №1 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 18 августа 2010 г.  
Оформлено дополнение №2 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 12 декабря 2011 г.*

Основание выдачи лицензии: *Право пользования предоставлено в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в порядке перехода и переоформления лицензии КЕМ 00122 ТЭ, в связи с изменением наименования юридического лица пользователя недр АООТ "Разрез Томусинский" на участке Разрез Томусинский Томского каменноугольного месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*На юге и юго-востоке - выход почвы пласта VI под наносы; на западе - целик под русло р.Кийзак; на севере, северо-западе - барьерный целик с шахтой «Томская»; на северо-востоке - целик под р.Томь. Нижняя граница по пластам III, IV-V и VI – гор.+100м (абс.), по пластам IX, XII-XIII – гор.+200 м (абс.). Площадь шахтного поля 7,2 км2.*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В соответствии с Дополнительным соглашением №1 Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2009 г. -3 000 тыс.т./год. Начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительное заключение необходимых государственных экспертиз; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий на приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а так же утверждённых в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; - наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ним 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; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; - охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточнённые границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточнённых нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; - использование породы вскрыши для рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия; - по согласованию с Кемеровским управлением водными ресурсами и Междуреченским городским комитетом по охране природы определение размера буферной зоны и финансирование её организации в 1994 г.; - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива; условия ведения мониторинга до 01.01.1995 г. согласовать с Южсибгеолкомом; - до 01.02.2000 г. получение лицензии*

на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промышленной площадке разреза); - до 01.02.2000 г. получение лицензии на водопользование; По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр, и населения, проживающего в районе проведения работ; - Производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: - соблюдение утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избегания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества карьерных (шахтных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утверждённых в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - до 31.12.2009 максимальную величину забора воды из водозабора на р.Томь на производственные нужды 397,8 тыс. м<sup>3</sup>/год; 1090 м<sup>3</sup>/сут., из резервной артезианской скважины (в случае аварии) – 440 м<sup>3</sup>/сут., использование карьерных вод на производственные нужды – 1 748 тыс. м<sup>3</sup>/год, 478,8 м<sup>3</sup>/сут., карьерный водоотлив – 2 432,7 тыс. м<sup>3</sup>/год; допустимое понижение уровня подземных вод должно было соответствовать глубине отработки; - с 01.01.2010 объём водоотлива, параметры и условия очистки, объёмы и места сброса карьерных (шахтных) вод и их использование в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку карьерных (шахтных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утверждённых и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учёта забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объёмов работ по рекультивации в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации

нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркишейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчётность и др.); - возврат лицензии в Роснедра (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. Условия пользования геологической информацией: - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счёт государственных средств и за счёт средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счёт государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации; - Геологическая и иная информация, полученная за счёт средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Кузбасснедра эту информацию согласно устанавливаемым им формам и срокам отчётности с определением условий её использования; - Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов горных пород и руд, полученной в процессе освоения Лицензионного участка, и по согласованию с Кузбасснедра передать её безвозмездно предприятию-хранителю информации. Недропользователь может использовать в производственных или исследовательских целях необходимое количество керна горного материала. Оставшаяся часть керна горного материала является национальным достоянием и подлежит хранению у Недропользователя в соответствии с действующими нормативами. В случае принятия Кузбасснедра решения о концентрации керна горного материала Недропользователь обязуется безвозмездно передать керна горного материала на хранение Кузбасснедра. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан предоставлять в Кузбасснедра следующую отчётность, связанную с использованием недрами: - ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчёт о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами, сведения о выполнении пообъектного плана ГРП; - ежегодно (до 15 января года, следующего за отчётным) информационные отчёты: - о выполнении Условий пользования недрами; - об объёмах, видах и результатах поисковых, оценочных и разведочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчётности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гп, 70-мп, 71-мп, 2-лс, 2-мп (водхоз) и др.). - Кузбасснедра по взаимной договорённости с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность представляемой ей дополнительной отчётности.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

*Текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**16. Номер лицензии: КЕМ 01471 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2010-01-29**

Срок действия лицензии: **2030-01-25**

Основание выдачи лицензии: *Решение конкурсной комиссии и совместное постановление Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: нижней границей Лицензионного участка является почва пласта 21, верхней -дневная поверхность и нижняя граница горного отвода участка недр «Поле шахты Ольжерасская-Новая» (лицензия КЕМ 14199 ТР, пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс») Площадь Лицензионного участка в указанных границах с учетом проекции на дневную поверхность составляет 0,21 кв. км. в том числе площадь выхода участка на дневную поверхность - 0,03 кв. км.*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А, В и С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.07.2011; запасы подсчитаны и прошли экспертизу в ТКЗ, протокол № 1010 от 19.02.2010 г., всего по категории В+С1 - 1996 тыс. т. -подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях, с утвержденными запасами не позднее 25.01.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.07.2013; - ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.01.2015; - выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 5.01.2016; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке;*



завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недр; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; - случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; - содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**17. Номер лицензии: КЕМ 01557 ТЭ**

**Дата выдачи лицензии: 2011-04-20**

**Срок действия лицензии: 2031-04-20**

Основание выдачи лицензии: **На основании решения конкурсной комиссии от 01.03.2011 г. и в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.03.2011 г. №300 по результатам конкурса.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок «Урегольский-Новый» вмещает пласты каменных углей I, III, IV-V, VI и расположен в Мрасском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Урегольского месторождения. Лицензионному участку придается статус горного отвода с ограничением по глубине - в юго-западной части участка до профиля 15, горизонт +260 м (абс.), в северо-восточной - горизонт +240 м (абс.) Верхняя граница - дневная поверхность, и частично нижняя граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия на право пользования недрами КЕМ 13639 ТЭ) участок Разрез Сибиргинский). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 2.45 км<sup>2</sup>. Границы горного отвода будут уточнены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки Лицензионного участка и получения необходимых согласований и экспертиз.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 20.10.2012 представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С<sub>1</sub> на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) не позднее 20.10.2014 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20.04.2016 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; д) не позднее 20.10.2017 выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения**

отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; 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 частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и ослабляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего 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 и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; 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) 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 и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием торных выработок, содержанием вредных газов и пыли; к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных уларов, снижению содержания взрывоопасных газов в тахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (Л') Н. автодороги и т. д.); м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды Недропользователь обязан 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, и направление отчета о результатах анализа в 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 для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС: з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием 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 и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми УСЛОВИЯМИ; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель: м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; 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) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную ВЫГОДУ, В порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и д объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и штрафам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Кузбасснедра; в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасс недр; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра. В случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ресурс-Уголь"*  
Место нахождения: *652877, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Юности, 6*  
ИНН: *4205079697*  
ОГРН: *1054205015699*

**18. Номер лицензии: КЕМ 15271 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *2005-08-31*

Срок действия лицензии: *2025-07-01*

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Предварительные границы горного отвода ограничены следующими линиями: на севере - Усково-Ульяновский профиль; на западе и юге - выход почвы пласта 59 под наносы; на востоке - водоохранная зона р. Томь; на северо-востоке - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 59 с горизонтом +80 м (абс.) до поверхности. Нижняя граница горного отвода - почва пласта 59 до горизонта +80 м (абс.). Площадь Лицензионного участка в указанных границах составляет 7,34 км<sup>2</sup>.*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 мая 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 июля 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 января 2008 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 января 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 1 июля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 1 июля 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 июля 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 мая 2015 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; - 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; - достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых попутных компонентов при разработке месторождения; - охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; - предотвращение загрязнения недр при проведении работ; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной*

застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - ведение геологической, маркишейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязуется обеспечить: - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользование недрами; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами; - разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - 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; - при ведении взрывных и добычных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; - проведение не позднее 1 января 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - 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 июля 2007 года; - строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства; - очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - 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; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: - организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; - до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: 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 пользованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возвратить 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); - при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; - 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: **Платежи за получение прав пользования недрами произведены в полном объеме.**

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:

**Текущие обязательства в основном выполняются.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**19. Номер лицензии: КЕМ 15463 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-12-17**

Срок действия лицензии: **2032-12-14**

Основание выдачи лицензии: **Решением аукционной комиссии и совместным постановлением Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Предварительные границы участка недр: На юге и юго-востоке с разрезом «Сибиргинский» (пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 13639 ТЭ); на востоке - с шахтой «Сибиргинская» (пользователь недр ПАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 12917 ТЭ). В непосредственной близости от участка находятся другие действующие угледобывающие предприятия: разрез «Междуреченский» (пользователь недр ОАО «Междуречье», лицензия КЕМ 00486 ТЭ); участок недр Береговой (пользователь недр ОАО «УК Южная», лицензия КЕМ 13273 ТЭ); участок недр Курейнский (пользователь недр ЗАО «УК «Казанковская», лицензия КЕМ 01376 ТЭ) и другие. Лицензионному участку придается статус горного отвода с ограничением по глубине почвой пласта IV-V в контуре с угловыми точками А, Б, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, А) и почвой пласта III (в контуре с угловыми точками А, Б, 6, 5, 4, 3, 2, 1, 18, 17, 16, 15, 14, 13, А). Верхняя граница Лицензионного участка - дневная поверхность, а в контуре с угловыми точками 12, 6, 7, 11, 12 - почва пласта IV-V).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обязательства эмитента: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: обеспечить: а) не позднее 14 марта 2014 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Управления по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра); б) не позднее 14 июня 2014 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 14 декабря 2016 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+Q на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 1000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 1000 м; г) не позднее 14 декабря 2017 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) не**

позднее 14 июня 2019 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 14 июня 2020 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) не позднее 14 июня 2021 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, а также проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; 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 частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка. Порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обследование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных 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; г) производственный контроль над 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 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) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с



подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязан 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 избегания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды, в пределах Лицензионного участка, по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку шахтных (карьерных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля над их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до истечения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возвращение лицензии 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 данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра, сообщив при этом свои предложения относительно пользования недрами; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросу геологического изучения и освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан 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 выполнения различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки установленные законодательством Российской Федерации. Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 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 Условий пользования недрами 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 Условий пользования недрами; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гз, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. В течение месяца, с даты завершения каждого этапа работ, сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов минерального сырья. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании срока действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную геологическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий, оговоренных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделе 3 и пунктах 6.1, 6.3, 7.2, 7.4 и 8.4 настоящих Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством. Взаимоотношения между Недропользователем и администрациями Новокузнецкого муниципального района и Мысковского городского округа Кемеровской области, на территории которых расположен Лицензионный участок, осуществляются на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле. Во всем ином, не урегулированным настоящими Условиями пользования недрами, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации. Проведение разведочных работ на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: -утвержденного в установленном порядке проекта разведочных работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы; -государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде; -оформленных в установленном порядке разрешений на пользование -Лицензионным участком для проведения соответствующих видов работ. Добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; -утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы; -земельного и горного отводов на необходимый участок недр; -решения о предоставлении водного объекта в пользование, полученного в установленном порядке; -необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ. - Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

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

**Все платежи уплачиваются в установленные сроки**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**20. Номер лицензии: КЕМ 01701ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-02-15**

Срок действия лицензии: **2033-02-15**

Основание выдачи лицензии: *Решением аукционной комиссии и совместным постановлением Федерального агентства по недропользованию и администрации Кемеровской области.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Границы участка недр: Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине почвой пласта VI и границей участка недр Поле шахты Усинская (лицензия КЕМ 14093 ТЭ). Верхняя граница Участка недр – дневная поверхность и граница участка недр Поле шахты имени Ленина (лицензия КЕМ 14060 ТЭ). Площадь Участка недр с учетом проекции на дневную поверхность составляет 1,20 км<sup>2</sup>, в том числе площадь выхода Участка недр на дневную поверхность - 0,44 км<sup>2</sup>. Большая часть Участка недр (около 63 %) выхода на дневную поверхность не имеет и находится ниже границ действующего угледобывающего предприятия ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 14060 ТЭ, участок Поле шахты имени Ленина).*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Основные условия пользования Участком недр. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Участке недр не позднее 15.05.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Федерального агентства по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; б) начало разведочных работ на Участке недр не позднее 15.08.2014; в) завершение разведочных работ на Участке недр и представление подготовленных геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+С<sub>ж</sub> на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15.02.2017, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 2000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000 м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 15.02.2018, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 15.08.2019; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 15.08.2020; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 15.08.2021; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, а также проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горноэксплуатационных 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 частей Участка недр; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отводов, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством*

порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных 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, предусмотренном 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; 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 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) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли л) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан 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 строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку шахтных (карьерных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление

систематического контроля за их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально экономическом развитии региона Недропользователь обязан 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) 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) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев Земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности: - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - дачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическая отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики: «Достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах. Об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых». Отчетность Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр; - о результатах мониторинга окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы №№ 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. Геологическая информация о недрах Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации. Геологическая и

иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную геологическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр. Срок пользования Участком недр исчисляется с момента государственной регистрации лицензии на пользование недрами и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Участка недр, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, при условии отсутствия нарушений условий лицензии. Добытые из недр полезные ископаемые находятся в собственности пользователя. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией Междуреченского городского округа Кемеровской области, на территории которого расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра одновременно с ежегодными информационными отчетами за предыдущий год и хранятся в лицензионном деле. Промышленная добыча каменного угля на Участке недр разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку Участка недр, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы; - оформленных в установленном порядке права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ; - необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

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

**Все платежи уплачиваются в установленные сроки**

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:

**Текущие обязательства выполняются в полном объеме.**

**Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**21. Номер лицензии: КЕМ 01914 ТЭ**

**Дата выдачи лицензии: 2015-08-19**

**Срок действия лицензии: 2035-08-19**

Основание выдачи лицензии: **Пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам аукциона), а так же приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 08.07.2015 № 310**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: 1-28; в том числе участок под промплощадку вертикального ствола - 0,23 км с I – IX.**

**Пространственные границы горного отвода:**

**Участок недр Сибиргинский 3 расположен под участками недр Сибиргинский 2, Разрез Сибиргинский и Шахта Сибиргинская ПАО "Южный Кузбасс" (лицензии соответственно КЕМ 12917 ТЭ, КЕМ 15463 ТЭ и КЕМ 13639 ТЭ). Выход горного отвода участка недр Сибиргинский 3 на дневную поверхность отсутствует. В плане участок ограничен вертикальными плоскостями,**

*отстроеными по контуру участка. Указание верхней и нижней границ участка недр*

*Верхняя граница участка — почва пласта III.*

*Нижняя граница — плоскость в 20 м ниже почвы пласта III; в районе угловых точек I-IX — почва пласта VI.*

*Статус участка недр: горный отвод.*

*Площадь Участка недр за исключением площадей с ограничением права пользования недрами составляет 7,58 км.*

*Вид лицензии: На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. Срок действия лицензии - до 19 августа 2035 года. - Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу: а) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; б) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; в) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; г) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения; После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. - Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном, порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». - Срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». - Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. - Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения. - Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и по разведке месторождения. Право собственности на добытое минеральное сырье. - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования. - Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации. - Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию. - С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской*

*Федерации. - Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных' и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. - Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. - Пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. - Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все платежи уплачиваются в установленные сроки.*

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:

*Текущие обязательства выполняются в полном объеме.*

*Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**22. Номер лицензии: КЕМ 01917 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-08-20**

Срок действия лицензии: **2035-08-19**

Основание выдачи лицензии: *Пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам аукциона), а так же приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 08.07.2015 № 309.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: 17-18, 18', 18'', 19-23, 58, 58', 59-80, 44,45,81-99; Пространственные границы горного отвода:*

- на северо-востоке — граница водоохраной зоны реки Уса (угловые точки 44, 45, 81);
- на востоке — плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 20-27° от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от + 240 м до + 310 м до поверхности;
- на юго-западе — смежная граница с горным отводом разреза «Ольжерасский» (участок Березовский - лицензия КЕМ 01374 ТЭ);
- на северо-западе — плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 37-40° от пересечения кровли пласта III с горизонтами от + 290 м до + 410м.
- верхняя граница - в центральной части участка нижняя граница участка Березовский 2 ПАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 12940 ТЭ), по периферии - дневная поверхность;
- нижняя граница — почва пласта XVI-XVII ограниченная по глубине горизонтами от + 240 м (абс.) до + 310 м (абс.).

*Указание верхней и нижней границ участка недр*

*Верхняя граница участка недр - нижняя граница участка Березовский 2 ПАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 12940 ТЭ), по периферии - дневная поверхность. Нижняя граница участка недр - гор. от + 240 м (абс.) до + 310 м (абс.).*

*Статус участка недр: горный отвод.*

*Площадь Участка недр за исключением площадей с ограничением права пользования недрами*



составляет 7,38 км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. Срок действия лицензии - до 19 августа 2035 года. - Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу: а) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; б) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; в) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; г) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения; д) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после представления материалов по результатам завершённых разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. - Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном, порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». - Срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». - Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. - Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения. - Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и по разведке месторождения. Право собственности на добытое минеральное сырье. - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования. - Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации. - Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию. - С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. - Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов*



полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. - Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. - Пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. - Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Все платежи уплачиваются в установленные сроки.

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:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность их наступления: Природно-климатические, технические и финансовые. Наступление данных факторов маловероятно.

Основной деятельностью эмитента является добыча полезных ископаемых. Эмитенту принадлежат права пользования на лицензионных участках Ольжерасского, Распадского, Берёзовского, Томского, Сибиргинского, Курейнского, Урегольского, Ерунаковского месторождений каменного угля, расположенных в южной части Кузбасса в Междуреченском и Новокузнецком районах Кемеровской области.

Участки недр, предоставленные в пользование, расположены в непосредственной близости от г. Междуреченска и г. Новокузнецка, в промышленно развитой части Кузбасса. Согласно лицензионным соглашениям эмитент обязан выполнять все условия, в оговоренные в Соглашениях сроки, в соответствии с требованиями Законов Российской Федерации. Указанные в лицензиях обязательства обычно выполняются. Допускаемые в единичных случаях нарушения исправляются.

По состоянию на 01.01.2016г. сырьевая база предприятий ПАО «Южный Кузбасс» представлена наличием балансовых запасов каменного угля категорий А+В+С1 в пределах горных отводов и в соответствии с лицензиями на недропользование в количестве 1 721 980 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок.

Промышленные запасы на 01.01.2016г. оцениваются в 476 125 тыс.т.

Общий объем добычи товарного угля по ПАО «Южный Кузбасс» за 2015 год составил 10082тыс. т., в том числе коксующихся углей 3348 тыс. т.

Суммарный уровень добычи товарного угля составил за 1 квартал 2016 г - 2088.3 тыс.т., в том числе коксующихся углей – 560,8 тыс.т.

Добыча производится открытым способом на Красногорском, Томусинском, Ольжерасском и Сибиргинском разрезах и подземным – на шахтах Ленина, Сибиргинская, Ольжерасская-Новая. На шахте Ерунаковская в настоящее время ведется строительство.

Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 7 объектов с целью добычи каменного угля и на 13 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечению указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены. В августе 2015г. получены две новые лицензии с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей:

1. Лицензия КЕМ 01917 ТЭ участок «Березовский - Глубокий» для разреза Ольжерасский.
2. Лицензия КЕМ 01914 ТЭ участок «Сибиргинский-3» для шахты Сибиргинская.

Дочерние общества эмитента, которые ведут деятельность по добыче полезных ископаемых:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский».

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: Общество с ограниченной ответственностью

**«Ресурс-Уголь»; ООО «Ресурс-Уголь».**

**Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение, участок «Поле шахты Ерунаковская-2».**

**б) Переработка полезных ископаемых**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование фабрики</b>	<b>Цеха</b>	<b>Основные средства, используемые для переработки</b>
1.	ГОФ «Томусинская»	Углеприема, обогащения, сушки, погрузки	Грохоты цилиндрические, дробильные установки, грохоты классификационные, машины отсадочные, машины флотационные, гидроциклоны-классификаторы, сепараторы спиральные, вакуум-фильтры, элеваторы, грохоты обезвоживающие, багер - элеваторы, центрифуги фильтрующие, трубы-сушилки, фильтр-пресс
2.	ОФ «Красногорская»	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохоты, гидроциклоны, конвейеры ленточные, насосы, сепараторы, центрифуги, система перемешивания, система вентиляции, пылеулавливатели, подстанция, комплект модульной установки, бункер рядового угля
3.	ЦОФ «Кузбасская»	Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки	Дробилки, грохоты, тяжелосредные сепараторы, Т/С гидроциклоны, классифицирующие г/ц, отсадочные машины, центрифуги ОФЦ, центрифуги, спиральные сепараторы, гипербар - фильтр, пресс-фильтр, элеватор
4.	ЦОФ «Сибирь»	Углеприема, сушки, погрузки и обогащения	Тяжелосредные сепараторы, магнитные сепараторы, Багер-элеваторы, элеватор обезвожив., отсадочные машины, Грохоты, Ленточные конвейеры, Центрифуга, Сито, Насосы и компрессоры, Флотомашины, Сушильные барабаны, Сушильные топki, Конвейеры скребковые, Питатели, Пробоотборники, Дробилки, Дробильно-фрезерные машины, Вагонопрокидыватели, Электровозы, Трубопроводы
5.	Обогатительная установка «Сибиргинская»		Сепараторы, Ленточные конвейеры, грохоты, Насосы, Дробилки, Питатели, Трубопроводы.

**Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых**

**в) Сбыт продукции**

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: **Разрешение государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки для эмитента, квоты – законодательством не предусмотрены.**

**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**

**ПАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося и энергетического угля, поставляемого в обогащенном и рассортированном виде на внутренний рынок и на экспорт.**

**ПАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля коксующихся и энергетических марок, обеспечивающих стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. Это стало возможным благодаря выполнению программы наращивания сырьевой базы компании. Так ПАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 15 лицензионных участках. С учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют на 01.04.2016г. около 1722 млн. тонн.**

Реализуемый курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ПАО «Южный Кузбасс» дальнейшее развитие, конкурентоспособный уровень, как на сегодняшний день, так и на перспективу.

Применение новых технологий и технологических решений, наряду с техническим перевооружением, направлено на увеличение объемов добычи угля по компании, за счет действующих предприятий.

Для достижения поставленных целей на ближайший период разработана программа, направленная на:

- Повышение конкурентоспособности угольной продукции компании на рынке энергетических и коксующихся углей за счет стабилизации объемов обогащения и переработки угля.
- Повышение эффективности открытых горных работ - взят курс на интенсификацию производства за счет концентрации работ и технического перевооружения.

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 101**

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

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 эмитента в подконтрольной 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**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **81.21%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **81.21%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Производство взрывчатых веществ.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подсмаженко Андрей Петрович (председатель)	0	0
Булгаков Виктор Васильевич	0	0
Ращупкин Сергей Леонидович	0	0
Афанасьев Сергей Владимирович	0	0
Настенко Дмитрий Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

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 эмитента в подконтрольной 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**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **74.74%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **85.76%**

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.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дегтярёв Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Крайзман Михаил Борисович	0	0

Тарабукин Сергей Николаевич	0	0
Скулдицкий Виктор Николаевич	0	0
Морозов Денис Олегович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крайзман Михаил Борисович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томусинское энергоуправление"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Проезд Горького 25**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

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 эмитента в подконтрольной 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**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **73.42%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **65.94%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Передача электроэнергии.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордеев Алексей Алексеевич (председатель)	0	0
Шерстобитов Александр Николаевич	0	0
Коленко Владимир Владимирович	0	0
Кириллов Игорь Николаевич	0	0

Медведев Андрей Иванович	0	0
--------------------------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Путилов Павел Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Интернациональная 37а**

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

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 эмитента в подконтрольной 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**

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:

**Издание газет.**

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, %
Телкова Елена Алексеевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

**Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

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 эмитента в подконтрольной 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**

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:

**Аренда прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки.**

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, %
Новосельцев Сергей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения

**654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

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 эмитента в подконтрольной 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**

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:

**Организация перевозок 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, %
Гилёв Кирилл Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

Место нахождения

**652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

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 эмитента в подконтрольной 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**

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, обогащение и агломерация каменного 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, %



Копылов Сергей Николаевич	0	0
---------------------------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "База отдыха Душкачан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "База отдыха Душкачан"**

Место нахождения

**671712 Россия, Республика Бурятия, Северобайкальский район, п. Душкачан,, ул. Центральная 1**

ИНН: **0317001420**

ОГРН: **1020300796350**

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 эмитента в подконтрольной 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**

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:

**деятельность пансионатов, домов отдыха и т.п.**

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, %
Лачкова Галина Михайловна	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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная)	Сумма начисленной амортизации
---	------------------------------------	-------------------------------

	стоимость	
Вычислительные машины и оборудование	164 643	160 821
Жилищный фонд	19 941	1 383
Здания	2 163 590	640 718
Земельные участки	9 874 771	0
Измерительные машины и оборудование	491 680	394 385
Инвентарь	40 860	34 978
Инструмент	14 105	9 967
Передаточные устройства	500 496	286 113
Прочие машины и оборудование	40 665	36 149
Рабочие машины и оборудование	14 434 915	11 073 154
Силовые машины и оборудование	1 196 192	767 783
Сооружение	3 643 850	1 566 885
Транспортные средства	3 548 691	2 681 219
Объекты незавершенного строительства	4 755 813	0
Оборудование к установке	424 132	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	27 271	0
ИТОГО	41 341 615	17 653 555

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**Линейный способ начисления амортизационных отчислений.**

**Балансовая стоимость основных средств эмитента уменьшена на резерв под обесценение стоимости основных средств и незавершенного строительства.**

**Согласно учетной политике эмитентом создан резерв под обесценение стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства в сумме 134 989 тыс. руб., в том числе по группам:**

- Здания **8 451 тыс. руб.;**  
- Рабочие машины и оборудование **45 798 тыс. руб.;**  
- Сооружения **80 740 тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Вычислительные машины и оборудование	164 853	161 297
Жилищный фонд	19 941	1 431
Здания	2 151 189	644 237
Земельные участки	9 874 771	0
Измерительные машины и оборудование	498 237	402 370
Инвентарь	40 735	35 512
Инструмент	13 988	10 105
Передаточные устройства	526 090	297 847
Прочие машины и оборудование	40 601	36 531
Рабочие машины и оборудование	14 500 070	11 298 512
Силовые машины и оборудование	1 196 938	786 926
Сооружение	3 656 531	1 582 867

Транспортные средства	3 525 039	2 734 660
Объекты незавершенного строительства	4 810 092	0
Оборудование к установке	424 992	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	31 112	0
ИТОГО	41 476 179	17 992 295

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**Линейный способ начисления амортизационных отчислений.**

**Балансовая стоимость основных средств эмитента уменьшена на резерв под обесценение стоимости основных средств и незавершенного строительства.**

**Согласно учетной политике эмитентом создан резерв под обесценение стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства в сумме 134 989 тыс. руб., в том числе по группам:**

**- здания – 8 451 тыс. руб.;**

**- рабочие машины и оборудование – 45 798 тыс. руб.**

**- сооружения – 80 740 тыс. руб.**

**По состоянию на 31.12.2015 года произведена переоценка основных средств по группе «Земельные участки» путем пересчета стоимости по данным кадастровой оценки на основании выписки из Государственного кадастра недвижимости.**

**Сумма переоценки составила 18 554 тыс. руб. В результате переоценки восстановительная стоимость земельных участков на 31.12.2015 составила 9 874 771 тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.03.2016**

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.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Земельные участки	9 856 217	9 856 217	31.12.2015	9 874 771	9 874 771

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

**Переоценка была произведена путем пересчета стоимости по данным кадастровой оценки на основании выписки из Государственного кадастра недвижимости.**

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):

**Эмитент не планирует приобретение, замену, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента.**

## Раздел 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	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	0	0
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.22	0.22
Рентабельность активов, %	0	0
Рентабельность собственного капитала, %	0	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	49 928 853
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	35

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	14.65	43.18
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.07	0.05
Рентабельность активов, %	1.06	2.05
Рентабельность собственного капитала, %	16.21	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	46 860 662
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	31

#### **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 эмитента за 1 квартал 2016 г. по сравнению с 1 кварталом 2015 г. возросла на 28,53 % п. Факт повлекший за собой рост нормы чистой прибыли - увеличение чистой прибыли с одновременным снижением выручки от продаж, за счет снижения объема отгруженной угольной продукции.**

**Коэффициент оборачиваемости активов за 1 квартал 2016 г. незначительно снизился на 0.02 п.п. и составил 0.05, снижение произошло за счет снижения выручки от продаж с одновременным ростом балансовой стоимости активов.**

**Рентабельность активов за 1 квартал 2016 г. возросла почти в два раза (на 0.99 п.п.) и составила 2.05. Рост рентабельности активов произошел за счет роста чистой прибыли. Показатель рентабельности собственного капитала эмитента за 1 квартал 2016 г. имеет отрицательные значения в связи с полученным убытком за 2015 год в сумме 40 968 949 тыс.руб. Факт повлекший за собой наличие убытка в 2015 году - образование отрицательных курсовых разниц в связи с ростом курса доллара и евро, а также полученные убытки от конвертации валютных обязательств по кредитным договорам Сбербанка.**

**Сумма непокрытого убытка на отчетную дату составляет 46 860 662 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 31%.**

**Показатели за 2014 год норма чистой прибыли, рентабельность активов, рентабельность собственного капитала эмитента имеют отрицательные значения в связи с полученным убытком в сумме 20 285 395 тыс.руб. Факт повлекший за собой наличие убытка - рост курса доллара и евро на конец отчетного периода, образование отрицательных курсовых разниц по обязательствам**

выраженным в иностранной валюте.

Показатели за 2015 год норма чистой прибыли, рентабельность активов, рентабельность собственного капитала также имеют отрицательные значения в связи с полученным убытком в сумме 40 968 949 тыс.руб. Факт повлекший за собой наличие убытка - рост курса доллара и евро на конец отчетного периода, образование отрицательных курсовых разниц по обязательствам выраженным в иностранной валюте, а также полученные убытки от конвертации валютных обязательств по кредитным договорам Сбербанка.

Показатель коэффициента оборачиваемости активов в 2015 году по сравнению с 2014 годом остался на прежнем уровне и составил 0.22.

Сумма непокрытого убытка на конец 2015 года составляет 49 928 853 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 35%.

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	2014	2015
Чистый оборотный капитал	36 098 680	-63 558 345
Коэффициент текущей ликвидности	1.87	0.54
Коэффициент быстрой ликвидности	1.82	0.53

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	31 998 717	-62 345 367
Коэффициент текущей ликвидности	1.62	0.49
Коэффициент быстрой ликвидности	1.57	0.47

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:

Показатели за 2014 год и 1 квартал 2015 года были изменены, в связи с корректировкой показателей бухгалтерского баланса на 31.12.2014 и 31.03.2015 (скорректирована дебиторская задолженность в сумме 824 806 тыс. руб. (перенесена из краткосрочной в долгосрочную)).

Чистый оборотный капитал на 31.03.2016 снизился по сравнению с показателем на 31.03.2015 на 94 344 084 тыс. руб. Основной причиной снижения чистого оборотного капитала явилось увеличение краткосрочных обязательств на 70 082 693 тыс. руб., увеличение долгосрочной дебиторской задолженности на 4 085 445 тыс. руб. с одновременным снижением оборотных активов предприятия на 20 175 946 тыс.руб.

*Рост краткосрочных обязательств произошёл за счёт роста краткосрочных кредитов и займов на 66 789 011 тыс. руб. и роста кредиторской задолженности на 3 490 629 тыс. руб. Оборотные активы предприятия снизились за счёт снижения краткосрочных финансовых вложений на 27 388 014 тыс. руб.*

*Коэффициент текущей ликвидности - это наиболее часто используемый в анализе показатель. Он характеризует платежеспособность предприятия с учетом предстоящих поступлений от дебиторов, и показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена, если мобилизованы все оборотные средства предприятия.*

*В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ПАО "Южный Кузбасс" на 31.03.2016 г. можно сделать следующие выводы:*

*Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:*

*- коэффициент текущей ликвидности 0,49 при норме 2;*

*- коэффициент быстрой ликвидности 0,47 при норме 1.*

*Снижение показателей ликвидности ПАО "Южный Кузбасс" за 3 месяца 2016 года по сравнению с 3 месяцами 2015 года связано со значительным ростом краткосрочных обязательств за счёт роста краткосрочных кредитов.*

*Коэффициент текущей ликвидности за 3 месяца 2016 г. снизился на 1.13 п.п. по сравнению с 3 месяцами 2015 года. Коэффициенты быстрой ликвидности за 3 месяца 2016 г. снизились на 1.1 п.п. по сравнению с 3 месяцами 2015 года*

*Чистый оборотный капитал на 31.12.2015 г. снизился по сравнению с показателем на 31.12.2014 г. на 99 657 025 тыс. руб. Основной причиной снижения чистого оборотного капитала явился рост краткосрочных обязательств предприятия на 96 975 529 тыс.руб. за счёт роста краткосрочных кредитов и займов на 93 653 862 тыс. руб. и роста кредиторской задолженности на 3 082 253 тыс. руб., увеличения долгосрочной дебиторской задолженности предприятия на 3 020 954 тыс. руб.*

*Коэффициент текущей ликвидности - это наиболее часто используемый в анализе показатель. Он характеризует платежеспособность предприятия с учетом предстоящих поступлений от дебиторов, и показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена, если мобилизованы все оборотные средства предприятия.*

*В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ОАО "Южный Кузбасс" на 31.12.2015 г. можно сделать следующие выводы:*

*Показатели ликвидности также не соответствуют установленным нормативам:*

*- коэффициент текущей ликвидности 0,54 при норме 2;*

*- коэффициент быстрой ликвидности 0,53 при норме 1.*

*Снижение показателей ликвидности ОАО "Южный Кузбасс" за 2015 год по сравнению с 2014 годом связано со значительным ростом краткосрочных обязательств за счёт роста краткосрочных кредитов.*

*Коэффициенты текущей ликвидности за 2015 год снизился на 1.33 п.п. по сравнению с 2014 годом.*

*Коэффициенты быстрой ликвидности за 2015 год снизился на 1.29 п.п. по сравнению с 2014 годом.*

*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 31.12.2015 г.

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*

***Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги***

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

***на 01.01.15 г. величина резерва составляет 358 159 тыс.руб.***

***на 31.12.15 г. величина резерва составляет 374 052 тыс. руб.***

Иные финансовые вложения

***Иных финансовых вложений (займов выданных), составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.***

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

***Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений, ПБУ 19/02", утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.***

На 31.03.2016 г.

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***

***Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги***

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

***На 01.01.2016 г. величина резерва составляет 374 053 тыс. руб.***

***На 31.03.2016 г. величина резерва составляет 374 053 тыс. руб.***

Иные финансовые вложения

***Иных финансовых вложений (займов выданных), составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

***Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений, ПБУ 19/02", утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.***

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Анализ и подсчет запасов ПИ на лиц. уч-ке "Поле ш. Ленина"(КЕМ 14060ТЭ)	4	4
Лицензия на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский КЕМ 01374 ТЭ)	220	220
Лицензия "Добыча подземных вод" (Р-з Сибиргинский)"КЕМ 01731 ВЭ	388	94
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	21	11
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01255ВЭ(ЦОФ Кузбасская. переоф.лиц.КЕМ 01107ВЭ)	13	13
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01257 ВЭ (ЦОФ Сибирь, переоф.лиц.КЕМ 00845 ВЭ)	7	7
Лицензия "Добыча подземных вод" уч-к Южный Базисный склад	105	47
Лицензия КЕМ 13639 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Сибиргинский)	3	3
Лицензия КЕМ 14016 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Красногорский)	91	91
Лицензия КЕМ 14060 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Ленина)	211	211
Лицензия КЕМ 14093 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Усинская)	187	187
Лицензия КЕМ 14199 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля шахта Ольжерасская)	260	104
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	11 552
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	13 991
Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	57 375
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	50 070
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	216 234
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	108 274
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	4 566
Лицензия на право польз.недроми "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	24 061
Лицензия на право польз.недроми уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	84 518
Лицензия на право пользо. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	2 707
Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ	133 518	13 963
Лицензия на право пользования недрамиуч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 208	5 910
Патент	262	162



ИТОГО	2 197 390	594 375
-------	-----------	---------

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

**Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Анализ и подсчет запасов ПИ на лиц. уч-ке "Поле ш. Ленина"(КЕМ 14060ТЭ)	4	4
Лицензия на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский КЕМ 01374 ТЭ)	220	220
Лицензия "Добыча подземных вод" (Р-з Сибиргинский)КЕМ 01731 ВЭ	388	103
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	21	12
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01255ВЭ(ЦОФ Кузбасская. переоф.лиц.КЕМ 01107ВЭ)	13	13
Лицензия "Добыча подземных вод" КЕМ 01257 ВЭ (ЦОФ Сибирь, переоф.лиц.КЕМ 00845 ВЭ)	7	7
Лицензия "Добыча подземных вод" уч-к Южный Базисный склад	105	50
Лицензия КЕМ 13639 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Сибиргинский)	3	3
Лицензия КЕМ 14016 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Красногорский)	91	91
Лицензия КЕМ 14060 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Ленина)	211	211
Лицензия КЕМ 14093 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Усинская)	187	187
Лицензия КЕМ 14199 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля шахта Ольжерасская)	260	110
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	12 515
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	14 865
Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	60 961
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	53 199
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	229 749
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	115 041
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	4 852
Лицензия на право польз.недроми "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	25 564
Лицензия на право польз.недроми уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	89 801
Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	2 877

Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный" КЕМ 01701 ТЭ	133 518	15 708
Лицензия на право пользования недрами уч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 208	6 280
Патент	262	165
ИТОГО	2 197 390	632 588

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом.*

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

*Патент на изобретение № 2223828*

*Способ обогащения угольных шламов*

*Патентообладатель : Закрытое акционерное общество ЦОФ «Сибирь»*

*Автор: Клейн Михайлович Симхович*

*Заявка № 2002108623*

*Приоритет изобретения 04 апреля 2002 г.*

*Зарегистрировано в Государственном реестре изобретений Российской Федерации 20 февраля 2004г.*

*Срок действия патента истекает 04 апреля 2022 г.*

*Патент на изобретение предусматривает технологию обогащения угольных шламов с использованием методов масляной агломерации и флотации. Применение данной технологии повышает эффективность регенерации шламовых вод и улучшает показатели обогащения угольных шламов. Для внедрения новой технологии на второй секции фабрики изготовлена и смонтирована установка масляной агломерации (КМА) угольных шламов производительностью до 850 куб.м/ч. За время непрерывной работы УМА показала высокие эксплуатационные качества. Внедрение новой технологии позволило:*

- 1. Улучшить технологические показатели обогащения,*
- 2. Расход собирателя-термогазоля уменьшился на 2,7 кг/т,*
- 3. Сократились потери угля с отходами флотации,*
- 4. Увеличилась производительность флотомашин в 1,9 раза,*
- 5. Выход флотоконцентрата увеличился на 2,5 %,*
- 6. Экономический эффект от внедрения составил за один год 14 231тыс. рублей.*

*Потенциальные риски, связанные с возможностью истечения сроков действия патента на изобретение для эмитента незначительны.*

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

*Угольная промышленность имеет огромное значение для экономики нашей страны. По запасам угля Россия занимает второе место в мире, уступая лишь США. С учетом конкурентного давления со стороны других первичных энергоресурсов, в первую очередь природного газа, а также ужесточения требований к экологическим стандартам, предприятия угольной промышленности стремятся соответствовать меняющейся обстановке.*

*Угольная отрасль России в 2015 году функционировала под воздействием целого ряда факторов, имеющих разноплановый характер.*

*Стагнация и даже сокращение объемов промышленного производства России ограничивали внутренний спрос на уголь. Однако эти ограничения были полностью нивелированы максимальной загрузкой угольных блоков ТЭС в Восточной Сибири, где из-за маловодности рек серьезно сократилась выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях. Снижение спроса и наблюдаемое долговременное падение цен на внешнем угольном рынке ограничивало экспортные потоки российского угля с соответствующим снижением валютной выручки. Однако рост курса доллара при сохранении объемов экспорта существенно увеличил рублевую выручку: суммарные доходы компаний от экспорта угля в рублевом эквиваленте выросли почти на 30 процентов. В целом же внешние условия для развития угольной промышленности были неблагоприятны.*

*Добыча угля.*

В 2015 году предприятиями угольной промышленности России (73 шахты и 126 разрезов) по данным Росинформугля добыто 373,4 млн. т, что на 14,3 млн. т выше уровня 2014 г. (104,0%). Коксующихся углей добыто 82,5 млн. т (103,5%), энергетических – 290,9 млн. т (100,6 процента). Открытым способом добыто 269,7 млн. т (106,3% к 2014 г.), что составило 72,2% от общего объема по отрасли, подземным способом – 103,7 млн. т (98,4% к 2014 г.) Продолжается освоение новых перспективных угольных месторождений в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. На Эльгинском разрезе (Республика Саха (Якутия)) с начала эксплуатации уже добыто более 5 млн. т угля. Свыше 2 млн. т составил суммарный объем добычи на другом месторождении, Ансатском, в Забайкальском крае. Добыты первые миллионы тонн угля на вновь введенных разрезах «Кийзасский» в Кузбассе (2,6 млн. т) и «Ариановский» в Хакасии (1,6 млн. тонн).

В 2015 году продолжился рост среднемесячной производительности труда рабочего по добыче угля. По итогам года этот показатель увеличился до 302 т (107,1% к 2014 г.), в том числе: на шахтах – 167 т (103,9%), на разрезах – 350 т (108,2%). Среднемесячная заработная плата одного работника отрасли превысила 42 тыс. руб. (106,7% к 2014 г. без учета инфляции). Среднесписочная численность работников по основному виду деятельности по итогам 2015 года составила 143 тыс. человек. По сравнению с предыдущим годом она снизилась на 6,6 тыс. человек (-4,4 %).

#### **Переработка угля.**

За 2015 год на российских обогатительных фабриках и установках переработано 180,0 млн. т рядового угля (104,0% к 2014 г.), в т.ч. энергетических углей – 98,0 млн. т (108,9%), коксующихся углей – 82,0 млн. т (98,8%). Произведено угольного концентрата – 97,6 млн. т (102,1%), в т.ч. для коксования – 55,4 млн. т (97,4%). Выпуск углей крупных и средних классов составил 17,3 млн. т (107,0%). Из общего объема на долю Кузбасса приходится 118,7 млн. т (из них 66,3 млн. т коксующегося) или 65,9% от общей переработки угля.

В целом уровень обогащения угля достигает 48,2% от добытой горной массы. Этот показатель имеет тенденцию к росту за счёт строительства новых и технического перевооружения действующих обогатительных фабрик.

#### **Поставки угольной продукции.**

Поставки российской угольной продукции в 2015 году составили 335 млн. т, против 326,8 млн. т в предыдущем году (прирост 2,5 процента).

Отгружено угольной продукции на внутренний рынок в 2015 году 180 млн. т или на 8,3 млн. т больше 2014 года. Развитию внутреннего угольного рынка препятствует ряд проблем, обусловленных, в частности, перераспределением топливного баланса в пользу газового топлива, стагнацией в смежных отраслях, продолжающейся газификацией регионов. Сохраняется экспортная направленность угольного бизнеса. Общий экспорт российских углей в 2015 году составил 156 млн. т, что на 0,8% выше уровня 2014 года, в том числе коксующихся углей – 18,4 млн. тонн (снижение на 11,8%).

В прошедшем году наблюдалось значительное снижение поставок в крупнейшие страны-покупатели российского угля (Китай – на 10,4 млн. т, Великобритания – на 6,8 млн. т, Польша – на 1,8 млн. т, Израиль – на 0,3 млн. т, Финляндия – на 1,1 млн. т) при одновременном увеличении закупок угля со стороны других стран как в европейском регионе – Турция (+1,2 млн. т), Германия (+1,8 млн. т), Испания (+1,9 млн. т), Словакия (+0,3 млн. т), Италия (+0,8 млн. т), так и в азиатском регионе – Республика Корея (+4,5 млн. т), Индия (+1,9 млн. т), Малайзия (+1 млн. т), КНДР (+0,8 млн. т), Япония (+1,2 млн. т), Тайвань (Китай) (+1,1 млн. тонн). Экспорт российских углей на Украину снижается (–0,8 млн. т к прошлому году), при этом меняется состав поставляемой товарной номенклатуры угля – на фоне значительного сокращения поставок коксующихся углей отмечается рост отгрузок в эту страну антрацитов. В региональном аспекте сохраняется рост экспортных поставок в страны АТР. Поставки в атлантическом направлении пока превышают уровень поставок в восточном направлении. В 2015 году завоз угля в Россию ниже уровня предыдущего года на 3,5 млн. т и составил 23 млн. тонн.

Остатки готовой продукции на складах угольных предприятий.

На складах шахт и разрезов России концу 2015 года накоплено 16,1 млн. т (что на уровне прошлого года), в том числе углей для коксования 3,7 млн. тонн.

#### **Ввод и выбытие мощностей.**

В январе 2015 года была запущена в эксплуатацию обогатительная фабрика «Калтанская-Энергетическая» (ОАО «УК «Кузбассразрезуголь»). Первая очередь еще одной ОФ «Карагайлинской» (г. Киселевск, УК «Заречная») была введена в начале марта. За последние 15 лет в Кемеровской области было открыто 27 обогатительных фабрик и установок, доля обогащения угля в Кузбассе возросла с 40% до 56%. В 2016 году намечается ввод двух шахт – восстановленной «Юбилейной» и

новой «Увальной», а также двух разрезов – «8 марта» и «Убинский». При этом будет создано 2500 рабочих мест.

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

*Среди многочисленных факторов, оказывающих влияние на состояние отрасли в нашей стране, можно выделить два крупных блока: внешние факторы и внутренние.*

*Среди факторов, которые могут негативно повлиять на деятельность компании: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса на продукцию, выпускаемую ПАО «Южный Кузбасс», повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда и других организационно-технических мероприятий, снижение темпов роста услуг по ж/д перевозкам и тарифов естественных монополий. По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.*

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

*Основными конкурентами ПАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются АО «СУЭК», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», Евраз.*

*По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: повышение качества производимой продукции, укрепление производственно-технической базы, приобретение и освоение новых перспективных месторождений угля, увеличение производительности и эффективности труда и т.д.*

### **Раздел 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:

*К органам управления Общества относятся:*

*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.*

*Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами).*

*10.4. В компетенцию общего собрания акционеров входит решение следующих вопросов:*

*10.4.1. внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;*

*10.4.2. реорганизация Общества;*

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

*10.4.4. определение количественного состава совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*

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

*10.4.6. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*

*10.4.7. увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций (эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) посредством закрытой подписки;*

*10.4.8. увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством публичной подписки дополнительных обыкновенных акций (эмиссионных ценных бумаг Общества,*

конвертируемых в акции), составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

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

10.4.10. избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

10.4.11. утверждение аудитора Общества;

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

10.4.13. распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;

10.4.14. определение порядка ведения общего собрания акционеров;

10.4.15. дробление и консолидация акций;

10.4.16. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Закона об АО;

10.4.17. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Закона об АО;

10.4.18. приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Законом об АО;

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

10.4.20. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

10.4.22. решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

11.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом об АО и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

11.2. К компетенции совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

11.2.1. созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Закона об АО;

11.2.2. утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

11.2.3. 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 Закона об АО и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

11.2.4. утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

11.2.5. определение основных направлений деятельности Общества и их существенное изменение;

11.2.6. образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, утверждение условий договора, заключаемого с единоличным исполнительным органом Общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с единоличным исполнительным органом;

11.2.7. увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров;

11.2.8. размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг;

11.2.9. утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;

11.2.10. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Законом об АО;

11.2.11. приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Законом об АО и иными федеральными законами;

11.2.12. утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Закона об АО;

11.2.13. рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

11.2.14. рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

11.2.15. использование резервного фонда и иных фондов Общества;

11.2.16. утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Законом об АО к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции единоличного исполнительного органа;

11.2.17. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, изменение названий филиалов, утверждение положений о филиалах и представительствах;

11.2.18. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Закона об АО;

11.2.19. одобрение сделок, предусмотренных главой XI Закона об АО;

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

11.2.21. принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

11.2.22. принятие решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением организаций, указанных в пункте 10.4.19 настоящего устава;

11.2.23. привлечение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок займа, кредита или иного финансирования (при этом при расчете суммы финансирования учитываются также все затраты, включая проценты, комиссии и любые другие виды выплат, которые Общество должно уплатить в связи с финансированием) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.24. получение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок денежных средств в виде проектного финансирования на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.25. получение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок денежных средств в виде овердрафта на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.26. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора коммерческого кредита на срок более 180 (Сто восемьдесят) календарных дней, договора о предоставлении банковской гарантии и/или договора об открытии аккредитива на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.27. выпуск Обществом облигаций, нот, векселей и любых иных долговых инструментов;

11.2.28. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора финансового лизинга или договора аренды с обязательством выкупа по окончании срока договора на сумму лизинговых или арендных платежей и/или выкупной стоимости предмета лизинга или аренды, на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.29. продажа или дисконтирование Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок дебиторской задолженности (за исключением любой дебиторской задолженности, отчуждаемой без права регресса) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой

стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.30. заключение Обществом сделки с производными финансовыми инструментами в целях защиты или получения выгоды от колебаний любых курсов, процентных ставок или цен;

11.2.31. заключение Обществом сделки репо или любой иной сделки, которая в экономическом смысле (или в соответствии с правилами бухгалтерского учета) является заимствованием и/или создает финансовую задолженность по МСФО;

11.2.32. предоставление Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок займа, кредита или иного финансирования (при этом при расчете суммы финансирования учитываются также все затраты, включая проценты, комиссии и любые другие виды выплат, которые Общество должно получить в связи с финансированием) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.33. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора товарного кредита на срок более 180 (Ста восьмидесяти) календарных дней на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.34. принятие Обществом обязательства по возмещению убытков или расходов по финансовым обязательствам, понесенных третьими лицами на сумму, превышающую 100 000 000 (сто миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте) в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок;

11.2.35. предоставление Обществом поручительства и/или гарантии;

11.2.36. приобретение и отчуждение Обществом, однократно или частями, имущества и/или активов, в том числе посредством заключения сделки купли-продажи, мены, дарения, передачи имущества, либо при обстоятельствах, когда передача имущества является основанием возникновения заемного или иного обязательства, либо передача имущества в качестве исполнения обязательства, если стоимость такого приобретаемого, отчуждаемого и/или передаваемого имущества превышает 100 000 000 (Сто миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте) в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок;

11.2.37. создание и/или допущение Обществом какого-либо обременения или создания условного отчуждения имущества и/или активов (в том числе акций и долей в уставном капитале), включая заключение договора залога, залога недвижимого имущества (ипотеки), уступки права требования; предоставление права удержания, права списания средств со счета с заранее данным акцептом плательщика или аналогичного права списания, либо создание иного обременения в целях обеспечения исполнения обязательств любого лица, либо заключение любого иного соглашения в целях обеспечения исполнения обязательств Общества или любых третьих лиц;

11.2.38. исполнение или погашение до наступления срока исполнения финансового обязательства (денежных обязательств) и/или наступления соответствующей даты погашения или выплаты, денежного обязательства (денежных обязательств), а также досрочное исполнение или погашение любых иных обязательств, если стоимость соответствующей сделки превышает 0,5% от балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату или 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте), в зависимости от того, какой показатель меньше;

11.2.39. предоставление Обществом на срок более 6 (Шести) месяцев авансов по договорам, заключаемым в рамках обычной хозяйственной деятельности;

11.2.40. заключение договоров на условиях, при которых Общество как покупатель обязано приобрести товар в объеме и по цене, установленной в договоре, или заплатить неустойку в случае его невыборки в размере, равной стоимости невыбранного товара;

11.2.41. предварительное одобрение условий договора на оказание услуг по проведению аудита с аудитором Общества (а именно: объем услуг, размер вознаграждения, сроки оказания услуг), утвержденным Общим собранием акционеров;

11.2.42. предварительное одобрение полного или частичного отказа от иска, если требования по иску не исполнены, полного или частичного признания иска, заключения мирового соглашения, обращения за содействием к посреднику, в том числе медиатору, в рамках судебного или внесудебного разбирательства, имеющего существенное значение для Общества, либо сумма требования по которому составляет более 100 000 000 (Ста миллионов) рублей (или эквивалент в

иной валюте);

11.2.43. предварительное одобрение приобретения Обществом акций/долей в уставном капитале компаний в случае, если предметом такой сделки или взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого превышает 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте);

11.2.44. предварительное одобрение отчуждения или возможности отчуждения Обществом акций/долей в уставном капитале компаний, при условии, что на последнюю отчетную дату балансовая стоимость активов компании, акции/доли которой отчуждаются, составляет более 100 000 000 (Ста миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте);

11.2.45. предварительное одобрение сделок, решений и/или иных действий Общества, в результате которых лицензии на пользование недрами, принадлежащие Обществу, перейдут к третьим лицам / будут переоформлены на таких лиц, включая правопреемников Общества, или по отказу Общества от права пользования недрами;

11.2.46. сделки, совершаемые Обществом с компаниями Группы на сумму, превышающую 0,5 (ноль целых пять десятых) процента балансовой стоимости активов, являющихся предметом такой сделки;

11.2.47. заключение иных сделок на сумму, превышающую 5 (пять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.48. иные вопросы, предусмотренные Законом об АО и настоящим Уставом.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

12.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - генеральным директором. Генеральный директор подотчетен совету директоров и общему собранию акционеров. Генеральный директор Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

12.5. К компетенции единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, в том числе:

12.5.1. представление интересов Общества в отношениях с другими организациями, учреждениями, иными юридическими, а также физическими лицами, органами государственной власти и местного самоуправления как в Российской Федерации, так и за ее пределами;

12.5.2. совершение от имени Общества гражданско-правовых сделок в пределах, установленных Уставом, и действующим законодательством Российской Федерации;

12.5.3. распоряжение имуществом Общества в пределах, установленных уставом и действующим законодательством Российской Федерации;

12.5.4. утверждение организационной структуры и штатного расписания Общества, должностных инструкций, должностных окладов работников Общества;

12.5.5. утверждение локальных нормативных актов Общества, издание приказов (распоряжений), обязательных для исполнения всеми работниками Общества, его филиалов и представительств;

12.5.6. осуществление приема, перемещения, увольнения работников Общества, заключение трудовых договоров с работниками Общества;

12.5.7. обеспечение благоприятных и безопасных условий труда для работников Общества;

12.5.8. организация и осуществление бухгалтерского, налогового учета и отчетности;

12.5.9. обеспечение выполнения решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества;

12.5.10. осуществление контроля за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов Общества;

12.5.11. обеспечение соблюдения законности в деятельности Общества;

12.5.12. утверждение внутренних документов Общества, регулирующих текущую деятельность Общества;

12.5.13. открытие и закрытие банковских и иных счетов Общества, распоряжение счетами;

12.5.14. решение всех других вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров или совета директоров Общества.

Ликвидационная комиссия:

16.11. В случае добровольной ликвидации Общества совет директоров ликвидируемого Общества выносит на решение общего собрания акционеров вопрос о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии.

16.12. Общее собрание акционеров добровольно ликвидируемого Общества принимает решение о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии.



**16.13. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества. Ликвидационная комиссия от имени ликвидируемого Общества выступает в суде.**

**За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента**

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

**16 марта 2016 года зарегистрирован Устав ПАО "Южный Кузбасс" в новой редакции (редакция утверждена на Внеочередном общем собрании акционеров от 01 марта 2016 года). Внеочередным общим собранием акционеров от 01 марта 2016 года утверждены в новой редакции следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:**

- **Положение об общем собрании акционеров Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс";**
- **Положение о Совете директоров Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс";**
- **Положение о единоличном исполнительном органе Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс";**
- **Положение о ревизионной комиссии Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс";**
- **Положение о счетной комиссии Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс".**

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

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

**В связи с тем, что в обществе в качестве совещательных органов при совете директоров(наблюдательном совете) комитеты совета директоров (наблюдательного совета) не создавались, члены совета директоров(наблюдательного совета) не участвуют в работе комитетов совета директоров(наблюдательного совета)**

**ФИО: Зюзин Игорь Владимирович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**Высшее**

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		
1999	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
2001	наст. время	Публичное Акционерное Общество "Челябинский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2003	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2007	наст. время	Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2008	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
05.2008	06.2011	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель Совета директоров
07.2011	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель правления

07.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	генеральный директор
1999	07.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

***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***

ФИО: **Дронов Владимир Николаевич**

**(председатель)**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование:

**Высшее**

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		
04.2010	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель генерального директора - директор производственно-технического управления
05.2013	наст. время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
07.2015	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

***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***

ФИО: ***Ипеева Ирина Николаевна***

***Независимый член совета директоров***

Год рождения: ***1963***

Образование:

***Высшее***

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		
04.2009	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	директор управления по правовым вопросам
2007	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
06.2007	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
30.06.14	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров

***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***

ФИО: ***Сливченко Андрей Андреевич***

***Независимый член совета директоров***

Год рождения: ***1975***

Образование:

**Высшее**

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		
16.07.2007	14.04.2011	Открытое акционерное общество "Объединенная авиастроительная корпорация"	вице-президент по корпоративным финансам
01.11.2011	24.09.2012	Открытое акционерное общество "Аптечная сеть 36,6"	исполнительный директор, генеральный директор
11.04.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	вице-президент по финансам
06.2015	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

**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**

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1958**

Образование:

**Высшее**

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		
11.2008	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

**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***

ФИО: **Дунь Иван Иванович**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1982**

Образование:

***Высшее***

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		
05.2005	07.2013	Королевский Банк Шотландии ЗАО	аналитик, старший аналитик, Вице-Президент - старший аналитик, старший менеджер по работе с клиентами
07.2013	07.2014	Банк ГПБ (АО)	Исполнительный директор Департамента структурированного и синдицированного финансирования
07.2014	наст. время	Банк ГПБ (АО)	Заместитель начальника Департамента синдицированного и международного финансирования
03.2016	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

***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***

ФИО: **Ляпин Алексей Иванович**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1967**

Образование:

***Высшее***

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		
02.04.10	31.07.11	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель генерального директора - директор управления по экономике и финансам
01.08.11	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель управляющего директора по экономике и финансам Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс"
06.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

***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***

**5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента**

***Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации***

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного

органа эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК Мечел-Майнинг"**

Основание передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 23.10.2013**

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5410020539**

ОГРН: **1085410004811**

Телефон: **(495) 221-8888**

Факс: **(495) 221-8800**

Адрес электронной почты: **mechel@mechel.com**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

**Указанная лицензия отсутствует**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

**Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Штарк Павел Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

**Высшее**

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		
01.10.10	21.10.12	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор Общества с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции"
23.10.12	05.07.13	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор Открытого акционерного общества "Московский коксогазовый завод"
06.07.13	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	генеральный директор
28.06.13	наст. время	Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод"	член Совета директоров
31.07.13	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Правления
08.2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный"	член Совета директоров

		комбинат"	
06.2014	03.2016	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров

***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***

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

### **5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента**

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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



Управляющая организация  
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	232 419.32	41 595
Заработная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Льготы		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	232 419.32	41 595

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

Компенсации  
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Управляющая компания	0	0

Дополнительная информация:

*Компенсации, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, не выплачиваются.*

Дополнительная информация:

*Нет*

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

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

*Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества в количестве 3 (трех) человек. Порядок деятельности ревизионной комиссии Общества определяется Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым общим собранием акционеров.*

*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.*

*По требованию ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

*Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров.*

*Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Общества. Акции, принадлежащие членам совета директоров Общества, а также другим лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов ревизионной комиссии Общества.*

*По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия Общества составляет заключение, в котором должны содержаться:*

*- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых*

документах Общества;

- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

*С 07 февраля 2011г. в структуре Эмитента создан Департамент внутреннего контроля и аудита, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Директор Департамента - Брыкина Екатерина Александровна.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

**Основные функции ДВКиА:**

- выполнение и координация работ по сертификации системы внутреннего контроля Общества;  
- Проведение аудитов бизнес-процессов и финансово-хозяйственной деятельности в структурных подразделениях Общества в части:

1. Полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности;

2. Сохранности активов;

3. Соответствия совершенных финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты ее активов.

4. Соблюдения порядка составления финансовой отчетности и процедур ее подготовки;

5. Повышение качества корпоративного управления в структурных подразделениях и филиалах Общества.

**Подотчетность:**

ДВКиА подчиняется Управляющему директору Общества.

**Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента:** в рамках задач и функций, выполняемых ДВКиА.

**Взаимодействие с советом директоров эмитента:** при необходимости, по вопросам в пределах компетенции ДВКиА.

**Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета**

**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 17.10.2011года**

## **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: **Есауленко Валентин Иванович**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

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		
05.2009	08.05.13	Служба в органах внутренних дел	
15.05.13	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела экономической безопасности

***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***

ФИО: **Мальцева Наталья Викторовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

***Высшее***

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		
01.02.07	08.04.10	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	ведущий бухгалтер отдела сводного учета и отчетности
09.04.10	31.01.12	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Ремсервис" филиал в г. Междуреченске	старший бухгалтер
01.02.12	01.02.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	аудитор отдела внутреннего контроля
02.02.15	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	старший аудитор отдела внутреннего контроля

***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**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование:

**Высшее**

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		
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

**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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Департамент внутреннего контроля и аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **директор департамента**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование:

**высшее**

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		
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная	главный специалист отдела

		компания "Южный Кузбасс"	внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор департамента внутреннего контроля и аудита

***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***

**5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

**Вознаграждения**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	2 643.9	716.7
Премии	931.2	280.7
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	234.1	66.2
<b>ИТОГО</b>	<b>3 809.2</b>	<b>1 063.6</b>

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего контроля и аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	1 283.8	338.8
Премии	528.5	166.3
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	150	42.4
ИТОГО	1 926.3	547.5

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

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	2.6	0.5
Департамент внутреннего контроля и аудита	1.7	0.3

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 744	8 494
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 424 751.6	1 181 039.9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	165 595.2	18 218.8

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

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента*

### **Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

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

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2 414**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **3**

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): **2 745**

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): **12.12.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 745**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

***Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

***Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет***

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1.** Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Мечел-Майнинг"***

Место нахождения

***125993 Россия, Москва, Красноармейская 1***

ИНН: ***5406437129***

ОГРН: ***1085406113846***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***96.59%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***96.59%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

**1.1.** Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Мечел"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Мечел"***

Место нахождения

***125993 Россия, Москва, Красноармейская 1***

ИНН: ***7703370008***

ОГРН: ***1037703012896***

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***

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***99.99***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***99.99***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**иных сведений нет**

## **2. 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

**105066 Россия, Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **corp\_info@nsd.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: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **30 925 923**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Нет**

## **3. Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Углеметбанк"**

Место нахождения

**454138 Россия, Челябинск, Молодогвардейцев 17Б**

ИНН: **4214005204**

ОГРН: **1024200006434**

Телефон: **(351) 247-4979**

Факс: **(351) 247-4989**

Адрес электронной почты: **info@umbank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **174-04126-000100**

Дата выдачи: **20.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **4 931 901**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:



*Нет*

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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 капитале эмитента**

*Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет*

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **21.11.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.12.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.59**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	271	259 356 342
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	2	84 255 034
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	269	175 101 308
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **28.01.2016**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

*Дополнительное соглашение к договору поручительства №2640-П/12 от 29.09.2015. В соответствии с дополнительным соглашением изменяется лимит ответственности Поручителя за исполнение Заемщиком обязательств перед Кредитором по кредитному соглашению.*

Стороны сделки: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), и Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) (Банк или Кредитор), Открытое акционерное общество «Мечел» («Заемщик»)*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Мечел-Майнинг"*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

*Аффилированные лица акционера, владеющего 20 и более процентов голосующих акций Эмитента, владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося выгодоприобретателем в сделке.*

Размер сделки в денежном выражении: *68 708 842 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *48.9*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *06 апреля 2023 года*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2015*

Дата составления протокола: *24.12.2015*

Номер протокола: *б/н*

Дата совершения сделки: *28.01.2016*

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

*Дополнительное соглашение к договору поручительства №3732-П/1 от 29.09.2015. В соответствии с дополнительным соглашением изменяется лимит ответственности Поручителя за исполнение Заемщиком обязательств перед Кредитором по кредитному соглашению.*

Стороны сделки: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), и Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) (Банк или Кредитор), Публичное акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат» («Заемщик»)*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Мечел-Майнинг"*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

*Аффилированные лица акционера, владеющего 20 и более процентов голосующих акций Эмитента, владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося выгодоприобретателем в сделке.*

Размер сделки в денежном выражении: *15 546 192 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего

завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11.08**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **06 апреля 2023 года**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **21.12.2015**

Дата составления протокола: **24.12.2015**

Номер протокола: **б/н**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

**Указанных сделок не совершалось**

Дополнительная информация:

**Нет**

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 644 172
в том числе просроченная	923 403
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	19 998 453
в том числе просроченная	10 771
Общий размер дебиторской задолженности	27 642 625
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	934 174

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Место нахождения: **Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar**

**Не является резидентом РФ**

Сумма дебиторской задолженности: **6 243 530**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**599 197 тыс.руб.**

**Оплата производится в течение 165 календарных дней со дня окончания месяца отгрузки; при несвоевременной и/или неполной оплате покупатель компенсирует все и любые убытки, связанные с необходимостью уплаты/уплатой штрафов и других платежей в размере и порядке, предусмотренных валютным, административным, таможенным, налоговым законодательством РФ.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ХК "Якутуголь"**

Место нахождения: **678960, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пр. Ленина, д. 3/1**

ИНН: **1434026980**

ОГРН: **1021401009057**

Сумма дебиторской задолженности: **4 933 296**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**43 498 тыс.руб.**

**При неисполнении условий договора ответственность согласно действующему законодательству РФ**

**- по Дог.487-371 ЮК/14 оплата в течение 60 дней после подписания акта выполненных работ;**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел"**

Место нахождения: **125993 Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д.1**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Сумма дебиторской задолженности: **5 588 932**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, РФ, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Сумма дебиторской задолженности: **3 797 706**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.59%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.59%**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 754 850
в том числе просроченная	1 247 375
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	17 520 252
в том числе просроченная	401 167
Общий размер дебиторской задолженности	24 275 102
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 648 542

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Место нахождения: **Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar**

**Не является резидентом РФ**

Сумма дебиторской задолженности: **5 149 648**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**1 088 902 тыс.руб.**

**Оплата производится в течение 165 календарных дней со дня окончания месяца отгрузки; при несвоевременной и/или неполной оплате покупатель компенсирует все и любые убытки, связанные с необходимостью уплаты/уплатой штрафов, и других платежей в размере и порядке, предусмотренных валютным, административным, таможенным, налоговым законодательством РФ.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО ХК "Якутуголь"**

Место нахождения: **678960, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пр. Ленина, д. 3/1**

ИНН: **1434026980**

ОГРН: **1021401009057**

Сумма дебиторской задолженности: **3 818 213**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**384 927 тыс.руб.**

**При неисполнении условий договора ответственность согласно действующему законодательству РФ.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Мечел"**

Место нахождения: **125993 Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д.1**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Сумма дебиторской задолженности: **7 104 996**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мечел-Майнинг"**

Место нахождения: **125993, РФ, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Сумма дебиторской задолженности: **3 655 876**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.59%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.59%**

## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2015

#### Бухгалтерский баланс на 31.12.2015

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710001**

**31.12.2015**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы, в том числе	1110	1 603 015	1 755 870	1 908 789
	патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	1115	1 603 015	1 755 870	1 908 789
	Результаты исследований и разработок, в том числе	1120	450		
	незавершенные НИОКТР	1122	450		
	Нематериальные поисковые активы	1130	70 812	695	
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в том числе	1150	23 553 071	24 496 858	16 039 349
	земельные участки и объекты природопользования	1151	9 874 771	9 856 489	153 258
	здания, сооружения, передаточные устройства	1152	3 743 587	3 786 668	4 055 378
	машины и оборудование	1153	3 850 005	3 772 647	5 081 676
	транспортные средства	1154	867 472	1 191 603	1 589 444
	незавершенные капитальные вложения, в том числе	1155	5 207 216	5 880 938	5 147 248
	объекты незавершенного строительства	1156	4 755 813	5 393 396	4 340 140
	оборудование к установке	1157	424 132	484 638	600 752



	приобретение основных средств	1158			1
	авансовые платежи связанные со строительством	1159	27 271	2 904	206 355
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	91 927	96 601	101 275
	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе	1170	37 901 088	19 166 183	29 496 425
	вклады в уставные капиталы других организаций	1171	294 151	68 791	78 288
	вклады в уставные капиталы дочерних организаций	1172	230 861	246 754	391 784
	вклады в уставные капиталы зависимых организаций	1173	7 754	7 754	7 755
	долгосрочные предоставленные займы	1174	37 368 322	16 954 828	29 018 598
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175		1 888 056	
	долгосрочные долговые ценные бумаги	1176			
	Отложенные налоговые активы	1180	63 524	67 933	66 488
	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1190	82 802	140 828	372 389
	геолого-разведочные активы	1191			
	прочее	1193	82 802	140 828	372 389
	ИТОГО по разделу I	1100	63 366 689	45 724 968	47 984 715
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе	1210	1 162 753	1 532 243	3 631 168
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	724 189	787 533	899 798
	затраты в незавершенном производстве	1213	57 937	64 498	57 000
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	371 307	666 858	2 655 152
	товары отгруженные	1215	240	482	929
	малоценные средства труда	1216	1 269	1 585	3 603
	расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	1217	6 117	8 429	10 547
	расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	1218	1 694	2 858	4 139
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	424 477	608 983	787 336
	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	27 642 625	19 883 678	12 099 933
	долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев, в том числе	1231	4 259 836	1 238 882	305 287
	задолженность покупателей и заказчиков	1231.1			
	авансы выданные	1231.2	941	847 190	92 551
	беспроцентные займы	1231.3	6 548	12 577	20 009
	прочая дебиторская задолженность	1231.4	4 252 347	379 115	192 727
	краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в том числе	1232	23 382 789	18 644 796	11 794 646
	задолженность покупателей и заказчиков	1232.1	7 644 172	10 666 011	7 609 215
	авансы выданные	1232.4	909 055	534 541	954 820

	расчеты с бюджетом	1232.5	805	517 527	718 122
	расчеты с государственными внебюджетными фондами	1232.6	7 163	20 757	19 279
	беспроцентные займы	1232.7	5 136	6 915	8 514
	прочая дебиторская задолженность	1232.8	14 816 458	6 899 045	2 484 696
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе	1240	49 965 039	56 813 288	36 866 444
	краткосрочные предоставленные займы	1241	44 630 496	53 826 603	33 321 294
	прочие финансовые вложения	1242	5 334 543	2 986 685	3 545 150
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе	1250	37 846	57 556	3 014 211
	расчетные счета	1251	37 036	57 157	5 084
	валютные счета	1252	729	376	30 518
	аккредитивы и иные средства, ограниченные в пользовании	1253			
	касса	1254	81	23	40
	прочие денежные средства	1255			
	депозиты в банках	1256			2 978 569
	Прочие оборотные активы	1260	81 359	78 027	4 504
	ИТОГО по разделу II	1200	79 314 099	78 973 775	56 403 596
	БАЛАНС (актив)	1600	142 680 788	124 698 743	104 388 311

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 752 831	9 735 070	29 322
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 286 980	6 286 980	6 286 980
	Резервный капитал, в том числе	1360	2 022	2 022	2 022
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	2 022	2 022	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	-49 928 853	-8 959 904	11 325 491
	прошлых лет	1371	-8 959 904	11 325 491	12 426 954
	отчетного периода	1372	-40 968 949	-20 285 395	-1 101 463
	ИТОГО по разделу III	1300	-33 885 576	7 065 612	17 645 259
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства, в том числе	1410	36 648 171	73 744 784	60 228 309
	долгосрочные кредиты	1411	36 648 171	73 744 784	60 228 309
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 280 048	1 571 254	2 132 187
	Оценочные обязательства	1430	4 389	11 409	26 020
	Прочие долгосрочные обязательства, в том числе	1450	11 585	659 042	555 005
	долгосрочная кредиторская задолженность	1451	11 585	659 042	555 005
	ИТОГО по разделу IV	1400	37 944 193	75 986 489	62 941 521

	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1510	121 088 880	27 435 018	9 981 076
	краткосрочные кредиты	1511	121 088 880	27 435 018	9 966 196
	краткосрочные займы	1512			14 880
	Кредиторская задолженность, в том числе	1520	16 703 040	13 620 787	13 489 802
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	11 688 248	10 721 501	11 339 932
	векселя к уплате	1522			
	задолженность перед персоналом организации	1525	201 591	221 707	247 790
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1526	430 252	277 884	537 551
	задолженность по налогам и сборам	1527	255 597	160 502	104 992
	авансы полученные	1528	26 785	91 519	369 389
	прочая кредиторская задолженность	1529	4 100 567	2 147 674	890 148
	Доходы будущих периодов	1530	9 563	10 429	11 457
	средства целевого финансирования	1531	9 563	10 429	11 457
	Оценочные обязательства	1540	820 688	580 408	319 196
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	138 622 171	41 646 642	23 801 531
	БАЛАНС (пассив)	1700	142 680 788	124 698 743	104 388 311

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710002**

**31.12.2015**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе	2110	31 689 048	27 520 868
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	2111	14 634 472	11 718 137
	продукции собственного производства		14 634 472	11 714 907
	покупных товаров			3 230
	оказания услуг			
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	2112	17 054 576	15 802 731
	продукции собственного производства		13 636 088	12 323 984
	покупных товаров		2 793 064	2 804 184
	оказания услуг		625 424	673 663
	прочая реализация			900
	Себестоимость продаж, в том числе	2120	-23 524 385	-22 905 118
	себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	2121	-9 573 746	-10 276 889
	продукции собственного производства		-9 573 746	-10 274 281
	покупных товаров			-2 608
	себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	2122	-13 950 639	-12 628 229
	продукции собственного производства		-10 708 193	-9 370 292
	покупных товаров		-2 726 155	-2 714 338
	оказания услуг		-516 291	-542 670
	прочая себестоимость			-929
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 164 663	4 615 750
	Коммерческие расходы	2210	-1 306 268	-2 089 550
	Управленческие расходы	2220	-2 013 345	-1 941 459
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 845 050	584 741
	Доходы от участия в других организациях	2310	271	1 201

Проценты к получению	2320	11 948 208	8 905 434
Проценты к уплате	2330	-10 155 670	-6 713 226
Прочие доходы	2340	1 465 806	580 422
Прочие расходы	2350	-49 057 243	-24 049 733
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-40 953 578	-20 691 161
Текущий налог на прибыль	2410	7 734 172	2 495 084
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-169 801	-1 081 010
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	291 206	560 933
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-4 409	1 445
Прочее, в том числе	2460	-8 102 727	-2 651 708
Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль	2461	-858 274	-106 257
Сумма налога, удержанная и уплаченная налоговым агентом, с полученных дивидендов	2463	-35	-108
Прочие аналогичные платежи из прибыли	2464	-45 307	-44 580
Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	-7 199 111	-2 500 763
Чистая прибыль (убыток)	2400	-41 035 336	-20 285 407
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	-41 035 336	-20 285 407
Условный расход по налогу на прибыль			
Условный доход по налогу на прибыль		8 190 735	4 138 364
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-1	-1
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-1	-1

*В бухгалтерской отчетности за 12 месяцев 2015 г. произошли изменения в Отчете о финансовых результатах за 12 месяцев 2014 года по следующим строкам:*

*в расшифровке строки 2112 в Отчете о финансовых результатах за 12 месяцев 2014 г.*

*скорректировали выручку по готовой продукции (результат по строке 2112 = 0)*

*- продукции собственного производства в сумме +6 387 тыс. руб.*

*- прочая реализация -6 387 тыс. руб.*

*а также в расшифровке строки 2122 в Отчете о финансовых результатах за 12 месяцев 2014 г.*

*скорректировали себестоимость по готовой продукции (результат по строке 2122 = 0)*

*- продукции собственного производства в сумме +6 240 тыс. руб.*

*- прочая реализация -6 240 тыс. руб.*

**Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710003**

**31.12.2015**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	1 444		6 316 302	2 022	11 325 491	17 645 259
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			9 705 760		12	9 705 772
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212			9 705 760			9 705 760
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					12	12
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220			-12		-20 285 407	-20 285 419
в том числе:							
убыток	3221					-20 285 407	-20 285 407
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223			-12			-12

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	1 444		16 022 050	2 022	-8 959 904	7 065 612
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310			460 408		66 387	526 795
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312			460 408			460 408
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313					66 387	66 387
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320			-442 647		-41 035 336	-41 477 983
в том числе:							
убыток	3321					-41 035 336	-41 035 336
переоценка имущества	3322			-442 103			-442 103
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323			-544			-544
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	1 444		16 039 811	2 022	-49 928 853	-33 885 576

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2014 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				



другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-33 876 013	7 076 041	17 656 716

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710004**

**31.12.2015**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	35 881 275	26 846 440
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	25 797 560	23 691 494
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	46 172	54 899
от перепродажи финансовых вложений	4113		
процентов по финансовым вложениям, приобретаемых с целью перепродажи в краткосрочной перспективе (как правило, в течение трех месяцев)			315
поступления по договорам факторинга		6 672 704	2 584 493
прочие поступления	4119	3 364 839	515 239
Справочно: в том числе поступления от дочерних и зависимых обществ		9 543	141 861
поступления от основной (материнской) компании			
Платежи - всего	4120	-27 846 000	-29 255 605
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-14 611 656	-15 980 558
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 630 160	-4 622 277
процентов по долговым обязательствам	4123	-4 902 834	-3 751 146
в виде дополнительных расходов по долговым обязательствам, за исключением расходов, включаемых в стоимость инвестиционных активов		-110 916	-416 875
налога на прибыль организаций	4124		
прочих налогов и других платежей в бюджеты		-543 613	-505 610
отчисления в государственные внебюджетные фонды		-1 288 024	-1 769 130
прочие платежи	4125	-1 758 797	-2 210 009
Справочно: в том числе платежи дочерним и зависимым обществ		-2 237 324	-3 206 266
платежи от основной (материнской) компании			

Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 035 275	-2 409 165
Справочно: в том числе по дочерним и зависимым обществам		-2 227 781	-3 064 405
по от основной (материнской) компании			
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	19 605 149	32 509 382
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений), в том числе	4211	3 847	91 806
от продажи основных средств		3 731	91 781
от продажи прочего имущества		116	25
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), в том числе	4213	16 356 096	26 380 857
от возврата займов, предоставленных другим лицам		16 356 096	26 380 857
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях, в том числе	4214	3 245 206	6 036 719
процентов по долговым финансовым вложениям, за исключением приобретенных с целью перепродажи в краткосрочной перспективе		3 244 971	6 035 626
дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях		235	1 093
прочие поступления	4219		
Справочно: в том числе поступило денежных потоков от дочерних и зависимых обществ		235	1 402
поступило денежных потоков от основной (материнской) компании		2 489 482	2 434 687
Платежи - всего	4220	-27 656 709	-33 995 101
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-586 999	-421 436
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-27	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам, в том числе	4223	-26 849 411	-33 475 553
на предоставление займов другим лицам		-26 849 411	-33 475 553
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		-3 084
в связи с выполнением работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых		-70 422	-390
прочие платежи	4229	-149 850	-94 638
Справочно: в том числе платежи дочерним и зависимым обществам		-172 116	-88 473
платежи основной (материнской) компании		-9 749 400	-336 400
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-8 051 560	-1 485 719

Справочно: в том числе по дочерним и зависимым обществам		-171 881	-87 071
по основной (материнской) компании		-7 259 918	2 098 287
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		16 135 103
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		16 135 103
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Справочно: в том числе поступления от дочерних и зависимых обществ			
поступления от основной (материнской) компании			
Платежи - всего	4320	-1 807	-13 558 911
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-1 807	-4 323
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в том числе	4323		-13 554 588
на возврат кредитов и займов, полученных от других лиц			-13 554 588
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-1 807	2 576 192
Справочно: в том числе по дочерним и зависимым обществам			
по основной (материнской) компании			
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-18 092	-1 318 692
Справочно: в том числе по дочерним и зависимым обществам		-2 399 662	-3 151 476
по основной (материнской) компании		-7 259 918	2 098 287
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	57 556	3 014 211
в том числе денежных эквивалентов			2 978 569
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	37 846	57 556
в том числе денежных эквивалентов			
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-1 618	-1 637 963

*В 2015 году Общество внесло изменения в Отчет о движении денежных средств за 2014 год. Уменьшены платежи поставщикам на оплату работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых на сумму 45 тыс. руб. (строка 4121), одновременно увеличены платежи ООО "Недропользование" за оплату работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых на сумму 45 тыс. руб. Увеличена оплата процентов в связи с уменьшением стоимости объектов СМР второй очереди ш.Сибиргинская в связи с корректировкой процентов по кредитам включаемых в стоимость СМР*

за 2014 год в 2015 году на сумму 7 275 тыс. руб. (строка 4123), одновременно уменьшена оплата процентов в связи с уменьшением стоимости объектов СМР второй очереди и. Сибиргинская в связи с корректировкой процентов по кредитам включаемых в стоимость СМР за 2014 год в 2015 году на сумму 7 275 тыс. руб.

В результате этого, сальдо денежных потоков от текущих операций (строка 4100) уменьшилось на 7 230 тыс. руб., а сальдо денежных потоков от инвестиционных операций (строка 4200) увеличилось на 7 230 тыс. руб.

В результате данных изменений итоговое сальдо денежных потоков за 2014 год (строка 4400) не изменилось.

#### Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

#### Отчет о целевом использовании средств за Январь - Декабрь 2015 г.

Организация: Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Обогащение каменного угля

Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710006
по ОКПО	31.12.2015
ИНН	26644096
по ОКВЭД	4214000608
по ОКОПФ / ОКФС	10.10.21
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		

расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

Аудиторское заключение

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

## 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

### Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710001**

**31.03.2016**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

Пояс нени я	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы, в том числе	1110	1 564 802	1 603 015	1 755 870
	патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	1115	1 564 802	1 603 015	1 755 870
	Результаты исследований и разработок, в том числе	1120	450	450	
	незавершенные НИОКР	1122	450	450	
	Нематериальные поисковые активы	1130	70 975	70 812	695
	Материальные поисковые активы	1140			

	Основные средства, в том числе	1150	23 348 895	23 553 071	24 496 858
	земельные участки и объекты природопользования	1151	9 874 771	9 874 771	9 856 489
	здания, сооружения, передаточные устройства	1152	3 738 178	3 736 647	3 779 141
	машины и оборудование	1153	3 669 265	3 863 464	3 788 800
	транспортные средства	1154	790 379	860 953	1 182 977
	незавершенные капитальные вложения, в том числе	1155	5 267 196	5 207 216	5 880 938
	объекты незавершенного строительства	1156	4 810 092	4 755 813	5 393 396
	оборудование к установке	1157	424 992	424 132	484 638
	приобретение основных средств	1158			
	авансовые платежи связанные со строительством	1159	32 112	27 271	2 904
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	90 758	91 927	96 601
	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе	1170	59 386 441	37 901 088	19 166 183
	вклады в уставные капиталы других организаций	1171	272 267	294 151	68 791
	вклады в уставные капиталы дочерних организаций	1172	231 211	230 861	246 754
	вклады в уставные капиталы зависимых организаций	1173	7 754	7 754	7 754
	долгосрочные предоставленные займы	1174	57 094 417	37 368 322	16 954 828
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	1 780 792		1 888 056
	долгосрочные долговые ценные бумаги	1176			
	Отложенные налоговые активы	1180	65 196	63 524	67 933
	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1190	71 313	82 802	140 828
	геолого-разведочные активы	1191			
	прочее	1193	71 313	82 802	140 828
	ИТОГО по разделу I	1100	84 598 830	63 366 689	45 724 968
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 185 125	1 162 753	1 532 243
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	691 403	724 189	787 533
	затраты в незавершенном производстве	1213	22 654	57 937	64 498
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	454 338	371 307	666 858
	товары отгруженные	1215		240	482
	малоценные средства труда	1216	2 402	1 269	1 585
	расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	1217	5 397	6 117	8 429
	расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	1218	8 931	1 694	2 858
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	467 261	424 477	608 983
	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	24 275 102	27 642 625	19 883 678
	долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем	1231	5 854 660	4 259 836	1 238 882

	через 12 месяцев, в том числе				
	задолженность покупателей и заказчиков	1231.1			
	авансы выданные	1231.2		941	847 190
	беспроцентные займы	1231.3	5 518	6 548	12 577
	прочая дебиторская задолженность	1231.4	5 849 142	4 252 347	379 115
	краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в том числе	1232	18 420 442	23 382 789	18 644 796
	задолженность покупателей и заказчиков	1232.1	6 754 850	7 644 172	10 666 011
	авансы выданные	1232.4	544 940	909 055	534 541
	расчеты с бюджетом	1232.5	118 900	805	517 527
	расчеты с государственными внебюджетными фондами	1232.6	3 891	7 163	20 757
	беспроцентные займы	1232.7	4 596	5 136	6 915
	прочая дебиторская задолженность	1232.8	10 993 265	14 816 458	6 899 045
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе	1240	39 254 196	49 965 039	56 813 288
	краткосрочные предоставленные займы	1241	37 393 542	44 630 496	53 826 603
	прочие финансовые вложения	1242	1 860 654	5 334 543	2 986 685
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе	1250	68 589	37 846	57 556
	расчетные счета	1251	67 846	37 036	57 157
	валютные счета	1252	633	729	376
	аккредитивы и иные средства, ограниченные в пользовании	1253			
	касса	1254	110	81	23
	прочие денежные средства	1255			
	депозиты в банках	1256			
	Прочие оборотные активы	1260	84 963	81 359	78 027
	ИТОГО по разделу II	1200	65 335 236	79 314 099	78 973 775
	БАЛАНС (актив)	1600	149 934 066	142 680 788	124 698 743

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 752 831	9 752 831	9 735 070
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 286 980	6 286 980	6 286 980
	Резервный капитал, в том числе	1360	2 022	2 022	2 022
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	2 022	2 022	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	-46 860 662	-49 928 853	-8 959 904
	прошлых лет	1371	-49 928 853	-8 959 904	11 325 491



	отчетного периода	1372	3 068 191	-40 968 949	-20 285 395
	ИТОГО по разделу III	1300	-30 817 385	-33 885 576	7 065 612
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1410	57 578 011	36 648 171	73 744 784
	долгосрочные кредиты	1411	57 578 011	36 648 171	73 744 784
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 315 037	1 280 048	1 571 254
	Оценочные обязательства	1430	16 553	4 389	11 409
	Прочие долгосрочные обязательства, в том числе	1450	6 561	11 585	659 042
	долгосрочная кредиторская задолженность	1451	6 561	11 585	659 042
	ИТОГО по разделу IV	1400	58 916 162	37 944 193	75 986 489
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1510	103 746 066	121 088 880	27 435 018
	краткосрочные кредиты	1511	103 746 066	121 088 880	27 435 018
	краткосрочные займы	1512			
	Кредиторская задолженность, в том числе	1520	17 654 288	16 703 040	13 620 787
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	11 878 214	11 688 248	10 721 501
	векселя к уплате	1522			
	задолженность перед персоналом организации	1525	246 240	201 591	221 707
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1526	612 503	430 252	277 884
	задолженность по налогам и сборам	1527	356 807	255 597	160 502
	авансы полученные	1528	17 953	26 785	91 519
	прочая кредиторская задолженность	1529	4 542 571	4 100 567	2 147 674
	Доходы будущих периодов	1530	9 346	9 563	10 429
	средства целевого финансирования	1531	9 346	9 563	10 429
	Оценочные обязательства	1540	425 589	820 688	580 408
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	121 835 289	138 622 171	41 646 642
	БАЛАНС (пассив)	1700	149 934 066	142 680 788	124 698 743

*В бухгалтерской отчетности за 3 месяца 2016 г. произошли изменения в Бухгалтерском балансе на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года по строкам 1152, 1153, 1154 внесены изменения в классификацию основных средств.*

*Показатели строки 1152 уменьшены на 6 940 тыс. руб. на 31.12.2015 г., и уменьшены на 7 527 тыс. руб. на 31.12.2014 г.*

*Показатели строки 1153 увеличены на 13 459 тыс. руб. на 31.12.2015 г., и увеличены на 16 153 тыс. руб. на 31.12.2014 г.*

*Показатели строки 1154 уменьшены на 6 519 тыс. руб. на 31.12.2015 г., и уменьшены на 8 626 тыс. руб. на 31.12.2014 г.*

*Итоговые данные по строке 1150 "Основные средства" бухгалтерского баланса на 31.12.2014 и 31.12.2015 не изменились.*

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Март 2016 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710002**

**31.03.2016**

**26644096**

**4214000608**

**10.10.21**

**12247 / 16**

**384**

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2016 г.	За 3 мес. 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе	2110	7 105 191	9 327 415
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	2111	3 256 794	4 773 599
	продукции собственного производства		3 256 794	4 773 599
	покупных товаров			
	оказания услуг			
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	2112	3 848 397	4 553 816
	продукции собственного производства		2 990 918	3 654 732
	покупных товаров		701 675	749 200
	оказания услуг		155 804	149 884
	прочая реализация			
	Себестоимость продаж, в том числе	2120	-6 054 992	-6 134 732
	себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	2121	-2 592 442	-2 310 862
	продукции собственного производства		-2 592 442	-2 310 862
	покупных товаров			
	себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	2122	-3 462 550	-3 823 870
	продукции собственного производства		-2 644 407	-2 971 808
	покупных товаров		-686 359	-728 495
	оказания услуг		-131 784	-123 567
	прочая себестоимость			
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 050 199	3 192 683
	Коммерческие расходы	2210	-236 383	-404 820
	Управленческие расходы	2220	-552 078	-534 552
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	261 738	2 253 311
	Доходы от участия в других организациях	2310		

Проценты к получению	2320	3 309 038	2 632 125
Проценты к уплате	2330	-2 487 420	-2 232 074
Прочие доходы	2340	4 613 443	415 189
Прочие расходы	2350	-2 581 174	-1 743 584
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 115 625	1 324 967
Текущий налог на прибыль	2410	-568 337	-357 927
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	21 472	-42 451
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-34 989	48 475
Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 672	2 008
Прочее, в том числе	2460	554 220	348 963
Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль	2461	3 744	
Сумма налога, удержанная и уплаченная налоговым агентом, с полученных дивидендов	2463		
Прочие аналогичные платежи из прибыли	2464	-14 117	-8 964
Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	564 593	357 927
Чистая прибыль (убыток)	2400	3 068 191	1 366 486
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	3 068 191	1 366 486
Условный расход по налогу на прибыль		-623 125	-264 993
Условный доход по налогу на прибыль			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

*В бухгалтерской отчетности за 3 месяца 2016 г. произошли изменения в Отчете о финансовых результатах за 3 месяца 2015 года по расшифровкам строк:*

*в расшифровке строки 2112 в Форме 2 за 3 месяца 2015 г. скорректировали выручку по готовой продукции (результат по строке 2112 = 0)*

*- продукции собственного производства в сумме +151 тыс. руб.*

*- прочая реализация -151 тыс. руб.*

*а также в расшифровке строки 2122 в Форме 2 за 3 месяца 2015 г. скорректировали себестоимость по готовой продукции (результат по строке 2122 = 0)*

*- продукции собственного производства в сумме +147 тыс. руб.*

*- прочая реализация -147 тыс. руб.*

### 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента, а также аудиторское заключение в отношении такой отчетности до даты окончания первого квартала не составлены.*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Учетная политика ОАО «Южный Кузбасс» на 2016 год утверждена Приказом от 28.12.2015 № 660. Учетная политика разработана в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, утвержденными нормативными документами, и основополагающими допущениями (имущественная обособленность, непрерывность деятельности, временная определенность фактов хозяйственной деятельности, последовательность применения учетной политики).*

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей. Бухгалтерский учет Общества осуществляется исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного Приказом Минфин РФ от 29.07.1998 № 34 и другими действующими положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерский учет в Обществе осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемой главным бухгалтером. Сотрудники бухгалтерии руководствуются в своей деятельности Положениями об отделах бухгалтерии, а также должностными инструкциями сотрудников бухгалтерии. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Управляющий директор ОАО «Южный Кузбасс». ОАО «Южный Кузбасс» имеет обособленные структурные подразделения. В обособленных структурных подразделениях выделенных на отдельный баланс осуществляется сбор информации о хозяйственных операциях, осуществляемых непосредственно в обособленных структурных подразделениях, а также ее первичная обработка в соответствии с порядком, определенным настоящим документом. Данные бухгалтерского учета обособленных подразделений подлежат включению в единую систему бухгалтерского учета Общества и являются его составной частью.

*Основные положения учетной политики ОАО «Южный Кузбасс» на 2016 г. по бухгалтерскому учету*

1. Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности Общества). Начисление амортизации осуществляется линейным методом.

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, а также результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, не являются объектами нематериальных активов и учитываются в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г № 115н.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом, самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

2. Учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ № 26н от 30.03.2001 (с изменениями и дополнениями), Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ №33н от 20.07.1998. (с изменениями и дополнениями), другими нормативными актами.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и стоимостью в пределах не более 40.000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В бухгалтерском учете имущество (объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые), подлежащее государственной регистрации учитывается на отдельном субсчете счета 01 «Основные средства». Амортизация по ним начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию, при этом после государственной регистрации уточнение начисленной суммы амортизации не производится (п.14 ПБУ 6/01).

Списание основных средств отражается бухгалтерскими записями по дебету счетов затрат (в зависимости от источника финансирования) и кредиту счета учета основных средств субсчета 01.2 «Выбытие основных средств».

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, приобретенных до 01.01.2002 года, производится линейным методом и по пробегу, в порядке, предусмотренном Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах

амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, приобретенных после 01.01.2002 года, производится линейным методом, в соответствии с Классификатором основных средств, включаемых в амортизационные группы, установленным Постановлением Правительства РФ «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 1 января 2002 года № 1, включая вновь введенные специализированные основные фонды непосредственно связанные со вскрытием, подготовкой и отработкой запасов. Затраты на проведение всех ремонтов (текущих, средних, капитальных) основных производственных фондов включаются в себестоимость продукции по соответствующим элементам затрат в период проведения ремонта, без создания ремонтного фонда. Общество может не чаще одного раза в год (на конец отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости. Решение о переоценке и перечень объектов подлежащих переоценке устанавливаются приказом.

3. Бухгалтерский учет капитальных вложений.

В процессе строительства (модернизации, реконструкции) основных средств Общество может получать продукцию того же рода, что предполагается получать от строящегося основного средства по окончании строительства (например, получение попутного угля при прохождении шахты).

Объекты основных средств принимаются к учету по фактической стоимости, сформированной на дату ввода их в эксплуатацию, при этом общие затраты на строительство объекта основного средства уменьшаются на расчётную стоимость попутно полученной продукции, за исключением случаев, когда затраты при их первичном признании можно напрямую отнести на попутную продукцию.

Попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается по производственной себестоимости аналогичной продукции, произведенной в обособленном подразделении (шахта, разрез).

В случае отсутствия у обособленного подразделения Общества аналогичной продукции попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается в следующем порядке:

- 1) по стоимости возможной цены реализации за минусом НДС, расходов на продажу и нормы прибыльности, установленной в Обществе, если продукция реализуется на сторону;
- 2) по нормативной стоимости, если продукция в дальнейшем используется для основного или вспомогательного производства.

4. Учет материально-производственных запасов осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденного Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Учетная стоимость материально-производственных запасов формируется на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Транспортно-заготовительные расходы отражаются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Транспортно-заготовительные расходы, отраженные на счете 16 «Отклонения в стоимости материалов», ежемесячно списываются на те же бухгалтерские счета, на которых отражен расход материалов по процентам, определенным исходя из отношения суммы остатков этих расходов на начало месяца и текущего прихода за месяц к сумме материалов на начало месяца и поступивших материалов за месяц, за исключением транспортно-заготовительных расходов и материалов, поступивших транзитом, которые списываются единовременно при поступлении. При продаже материалов в течение месяца, транспортно-заготовительные расходы списываются по проценту предыдущего месяца, по окончании месяца списанные расходы корректируются по проценту текущего месяца общей суммой с отражением на счете 90 «Продажи». При отпуске материалов и сырья в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости отдельно по каждой номенклатурной позиции по каждому месту хранения методом средней скользящей оценки, путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска, при этом в расчет средней оценки включаются количество, и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска за минусом стоимости отпущенных материалов в предшествующий период времени. Обществом осуществляется ремонт запасных частей. В фактическую себестоимость запасных частей, пригодных к использованию после проведения ремонта, включаются затраты организации на их восстановление (ремонт).

Учет спецодежды Общество осуществляет в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002г.

№135н.

Спецодежда независимо от срока службы и стоимости учитывается на счете 10 «Материалы». Товарно-материальные ценности, изготовленные собственными силами и используемые в производстве, приходятся на счет 10 «Материалы» по фактической себестоимости без отражения на счете 43 «Готовая продукция».

При реализации товаров и ином их выбытии оценка товаров производится по каждой единице учета.

5. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности по текущей рыночной стоимости. Переоценка стоимости данных финансовых вложений производится ежеквартально.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по первоначальной стоимости первых по времени приобретения (по способу ФИФО). Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (кроме ценных бумаг, упомянутых выше), паи (доли) в уставных капиталах обществ, дебиторская задолженность третьих лиц, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

6. Учет задолженности по полученным кредитам и займам (кроме беспроцентных и государственного займа) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. № 107н Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам займа и кредитным договорам, независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи (в соответствии с принципом начисления).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом Общество понимает объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, затраты на приобретение и (или) строительство которых осуществляется более 3 (трех) месяцев и стоимостью более 5% от первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств, учитываемых на счете 01 «Основные средства» по состоянию на последний отчетный период. При расчете стоимости инвестиционного актива, расчет производится исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств учитываемых в целом по счету 01 «Основные средства».

7. Для целей бухгалтерского учета Общество самостоятельно признает поступления доходами от обычных видов деятельности или прочими поступлениями исходя из характера своей деятельности, вида доходов и условий их получения в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999г. № 32н.

Учет затрат ведется в разрезе структурных подразделений, объектов калькулирования, элементов затрат, калькуляционных статей. Калькулирование затрат ведется попроцессным методом. В зависимости от способа включения в себестоимость продукции, затраты подразделяются на прямые и косвенные.

Под прямыми затратами понимаются затраты, которые непосредственно включаются в затраты на производство конкретного вида продукции. Прямые затраты в момент их возникновения на основании первичных документов подлежат отражению по дебету калькуляционных счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство». Аналитический учет по счетам 20, 23 организуется в разрезе объектов калькулирования (видов продукции, работ, услуг), структурных подразделений, элементов затрат. Под косвенными затратами понимаются затраты, которые не представляется возможным непосредственно включить в затраты по производству соответствующих видов продукции (работ,

услуг). Косвенные затраты подлежат предварительному учету на собирательно-распределительных счетах 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы». Аналитический учет затрат на счетах 25 и 26 ведется в разрезе структурных подразделений, элементов и статей затрат.

Распределение расходов вспомогательных производств, выделенных в отдельные производственные структуры (внутри подразделений Общества), между отдельными потребителями их услуг производится на основании показателей соответствующих измерительных приборов (по отпуску пара, воды, электроэнергии, сжатого воздуха, природного газа и др.) или по прямому назначению (транспортные услуги, услуги ремонтных служб и др.). Общепроизводственные расходы, собранные на счете 25, списываются на себестоимость продукции (услуг) основного производства и распределяются по видам продукции (услуг) пропорционально прямым затратам.

Общехозяйственные (управленческие) расходы включаются в себестоимость реализованной продукции, товаров, услуг полностью в отчетном периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности (в дебет счета 90 «Продажи») и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке управленческие расходы.

Общехозяйственные (управленческие) расходы распределяются между видами деятельности пропорционально выручке (без налогов) от реализации продукции (работ, услуг). Расходы на продажу, собранные по дебету счета 44 «Коммерческие расходы» списываются в конце месяца в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи», кроме транспортных расходов, непосредственно приходящихся на остаток товаров на складе.

8. Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости. Бухгалтерский учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)». Стоимость выполненных работ и оказанных услуг на счете 43 «Готовая продукция» не отражаются, фактические затраты по ним по мере продажи списываются со счетов учета затрат на счет 90 «Продажи».

Видами готовой продукции Общества являются:

- Рядовой уголь;
- Уголь рассортированный необогащенный;
- Отсев;
- Концентрат;
- Промпродукт;
- Шлам (полученный в процессе обогащения).

Себестоимость отгруженного угля потребителям рассчитывается по средневзвешенной себестоимости остатков угля на начало отчетного месяца и производственной себестоимости товарного угля за отчетный период по каждому укрупненному подразделению филиалов (шахте, разрезу, фабрике).

Уголь, израсходованный на производственно-технические нужды, уголь, выданный бесплатно трудящимся и пенсионерам в соответствии с коллективным договором оценивается по себестоимости остатков угля на складе на начало месяца.

Промпродукт принимается к учету по средневзвешенной цене реализации за вычетом управленческих и коммерческих расходов за текущей месяц отдельно по каждому подразделению филиала «Управление по обогащению и переработке угля», при отсутствии реализации в текущем месяце по средневзвешенной цене реализации предыдущего периода по каждому месту хранения.

9. Общество создает следующие оценочные обязательства и резервы: оценочное обязательство на выплату вознаграждений за выслугу лет, оценочное обязательство на оплату отпусков, оценочное налоговое обязательство, резерв под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство по расходам на рекультивацию, резерв под снижение стоимости материальных ценностей, резерв под обесценение ОС и НЗС. Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

Оценочное обязательство по расходам на рекультивацию создается не ранее периода, в котором начато осуществление мероприятий по разработке месторождения. Расчет оценочного обязательства определяется пропорционально доле разведанных запасов полезных ископаемых в размере запасов, определенном при осуществлении разведывательных работ. Информация о доле разведанных запасов предоставляется в бухгалтерию соответствующими техническими службами не позднее 31 декабря отчетного года. Размер оценочного обязательства определяется по следующей формуле:

где:

Рез – сумма оценочного обязательства, подлежащего отражению в отчетности на конец текущего года,

- сумма расходов на рекультивацию,

Кд – коэффициент дисконтирования,

- доля разведанных запасов полезных ископаемых в размере запасов, определенном при осуществлении разведывательных работ. Указанный коэффициент определяется как отношение объема добытых полезных ископаемых на конец отчетного периода к проектному объему полезных ископаемых.

Величина оценочного обязательства по расходам на рекультивацию рассчитывается как произведение величины подлежащего погашению обязательства на коэффициент дисконтирования соответствующего года.

При дисконтировании величина оценочного обязательства рассчитывается как произведение величины подлежащего погашению обязательства на коэффициент дисконтирования соответствующего года.

Коэффициент дисконтирования определяется по формуле:

где:

Кд - коэффициент дисконтирования;

Сд - ставка дисконтирования;

n - период дисконтирования оценочного обязательства (срок на который создается оценочное обязательство – количество лет с начала периода за который рассчитывается оценочное обязательство, включая год окончания эксплуатации объекта).

Коэффициент дисконтирования за последний год принимается равным единице. Расчет размера ставки дисконтирования на календарный год доводится до Общества УБиНУ ОАО «Мечел».

10. Порядок формирования в бухгалтерском учете и раскрытие в бухгалтерской отчетности расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. №114н.

11. Все имущество Общества, независимо от его местонахождения подлежит обязательной инвентаризации 1 раз в год, в том числе:

- все виды финансовых обязательств – по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным;
- иные виды имущества - по состоянию на 1 октября отчетного года.

12. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются лицензиатом на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, определенного в лицензионном договоре. Размер вознаграждения рассчитывается исходя из прогнозной выручки за период с даты регистрации лицензионного договора до даты окончания срока действия договора или свидетельства на товарный знак (наиболее ранняя из дат) умноженной на ставку роялти. При этом платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде периодических платежей, исчисляемые и уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются лицензиатом в расходы отчетного периода.

Основные положения учетной политики ОАО «Южный Кузбасс» на 2016 г. по налоговому учету

1. Общество осуществляет начисление амортизации линейным методом в отношении зданий, сооружений, передаточных устройств, входящих в восьмую – десятую амортизационные группы, независимо от срока ввода в эксплуатацию соответствующих объектов. По указанным объектам амортизируемого имущества амортизация начисляется отдельно по каждому объекту имущества в соответствии со сроком его полезного использования. В отношении прочих основных средств независимо от срока введения объектов в эксплуатацию применяется нелинейный метод амортизации.

2. Стоимость прав на пользование недрами, оформленных лицензионными соглашениями, которые заключены в результате конкурса, не включается в состав нематериальных активов, а учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение двух



лет (п. 1 ст. 325 НК РФ).

3. Резерв под предстоящий ремонт основных средств не создается. Общество создает следующие резервы: резерв на выплату вознаграждений за выслугу лет, резерв на оплату отпусков.

4. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), учитываются в разрезе прямых и косвенных расходов.

К прямым расходам относятся:

- сырье, используемое в процессе производства, образующее основу готовой продукции (уголь при производстве концентрата, металл при изготовлении металлоизделий, комплектующие для пластиковых окон) и материалы, являющимися необходимым компонентом при производстве товаров, работ, услуг (материалы, используемые при обогащении угля относимые к группам реагенты, флокулянты, магнетиты, железно рудный концентрат). Материальные расходы, понесенные в обособленных подразделениях Общества, занимающихся добычей угля (шахтах, разрезах) к прямым расходам не относятся;

- расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг.

При этом расходы по добровольному страхованию работников, стоимость выдаваемого бесплатно угля и молока в соответствии с законодательством в состав прямых расходов не включаются (ст.255 НК РФ);

- суммы отчислений во внебюджетные начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

- суммы начисленной амортизации, по основным средствам, используемым непосредственно в процессе производства товаров, работ.

Амортизационная премия признается косвенными расходами.

Расходы на ГПР эксплуатационного характера признаются косвенными расходами.

5. Общество не производит распределение прибыли по каждому обособленному подразделению, находящемуся на территории одного субъекта РФ. Уплату налога в бюджет Кемеровской области Общество производит через головную организацию (ОАО «Южный Кузбасс» КПП 421650001) в МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2, о чем уведомляет налоговые органы по месту учета обособленных подразделений и головной организации в сроки, установленные законодательством.

#### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	14 634 472	3 256 794
Доля таких доходов в выручке от продаж %	46.2	45.8

Дополнительная информация:

*Mechel Carbon AG, Сингапур, Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd. - основные покупатели угольной продукции.*

#### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного 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:

*Нет.*

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

*1. SAVEN ENTERPRISES LTD. (Савен Энтерпрайзис ЛТД.), Британские Виргинские острова обратился с исковым заявлением к ОАО «Разрез Томусинский», ОАО «Южный Кузбасс», о*

признании сделки по поставке угля недействительной, применении последствий недействительности сделки в виде возврата 21 млрд. рублей в пользу ОАО «Разрез Томусинский», взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами. Последствия признания сделки недействительной подразумевает встречные обязательства, соответственно продавец ОАО «Разрез Томусинский» обязан вернуть денежные средства, в размере выручки по данной сделке. Сумма иска несколько раз менялась и составила 15,5 млрд. руб. долга и 882 млн. руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Арбитражный суд Кемеровской области вынес решение от 30 января 2015 года об отказе в удовлетворении исковых требований SAVEN. Постановлением суда апелляционной инстанции решение Арбитражного суда Кемеровской области оставлено без изменения, апелляционные жалобы без удовлетворения. Кассационная инстанция решение суда и постановление суда апелляционной инстанции отменила, дело направила на новое рассмотрение в первую инстанцию. Дело рассматривается в Кемеровском арбитражном суде.

2. Согласно уведомлению Лондонского арбитража (ЛМАС) Банк ВТБ (ПАО) и ВТБ Капитал ПЛС подал 14 исков против предприятий группы Мечел о взыскании всех сумм задолженности по синдицированным кредитным соглашениям ОАО «Южный Кузбасс» и ОАО ХК «Якутуголь», заключенным с синдикатом банков 06.09.2010г., (включая те, которые возникнут в течение разбирательства), которые поручитель (ОАО «Мечел», ОАО «Мечел-Майнинг», Mechel Carbon AG, Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd, ОАО «Кориуновский ГОК», ОАО ХК «Якутуголь» и ОАО «Южный Кузбасс»)/ заемщик (ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Южный Кузбасс») (соответственно) обязан выплатить в соответствии с условиями гарантии/ кредитного соглашения (соответственно) (в пределах установленного гарантией лимита для ОАО «Мечел», ОАО «Кориуновский ГОК»), а также процентов, судебных расходов, иных сумм, которые будут присуждены в дальнейшем по решению арбитража: 2 иска против Mechel Carbon AG (в качестве поручителя), 2 иска против Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd (в качестве поручителя), 2 иска против ОАО ХК «Якутуголь» (в качестве поручителя и заемщика), 2 иска против ОАО «Южный Кузбасс» (в качестве поручителя и заемщика), 2 иска против ОАО «Мечел» (в качестве поручителя), 2 иска против ОАО «Мечел-Майнинг» (в качестве поручителя), 2 иска против ОАО «Кориуновский ГОК» (в качестве поручителя). На момент обращения истцов в ЛМАС по каждому иску взыскивается 16 243 830,77 USD задолженности по кредиту, выданному ОАО ХК «Якутуголь» синдикатом банков, и 16 253 578,91 USD задолженности по кредиту, выданному ОАО «Южный Кузбасс» синдикатом банков. В уведомлении указано, что иски датированы 13.03.2015г. и направлены через процессуального агента Ориэль Ресорсиз. 17 - 18.03.2015г. получено уведомление от ЛМАС о возбуждении 14 арбитражных производств по искам ВТБ в отношении указанных предприятий группы Мечел. Стороны согласовали отложение разбирательств. Мораторий пролонгирован до 01.07.2016.

3. В производстве Арбитражного суда Кемеровской области находится дело по рассмотрению заявлений кредиторов о признании Публичного акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» банкротом. Заявления мотивированы наличием просроченной более трех месяцев и превышающей триста тысяч рублей задолженности. Согласно действующему законодательству суд рассматривает вопросы о принятии и обоснованности каждого заявления. При рассмотрении заявлений кредиторов, ни одно из них не было признано обоснованным. В отношении ПАО «Южный Кузбасс» не возбуждены какие-либо процедуры банкротства.

## **Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента**

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 444 368.68**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 444 368.68**

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, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.*

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

*Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Закона об АО, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.*

*В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров доводится до сведения лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров и зарегистрированных в реестре акционеров Общества, путем направления простых писем или вручением под роспись либо одним из следующих способов:*

- направление электронного сообщения по адресу электронной почты соответствующего лица, указанному в реестре акционеров Общества;*
- направление текстового сообщения, содержащего порядок ознакомления с сообщением о проведении общего собрания акционеров, на номер контактного телефона или по адресу электронной почты, которые указаны в реестре акционеров Общества;*
- опубликование в печатном издании – газете «Знамя шахтера в новом тысячелетии» и размещение на сайте Общества - <http://www.ukzbass.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" либо размещение на сайте Общества - <http://www.ukzbass.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"*

*Способ уведомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, о проведении общего собрания акционеров Общества определяется советом директоров Общества. Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).*

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 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. 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. Если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено простым письмом или иным простым почтовым отправлением, датой предъявления такого требования является дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату получения почтового отправления, а в случае, если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено заказным письмом или иным регистрируемым почтовым отправлением, - дата вручения почтового отправления под расписку. Если требование о проведении внеочередного общего собрания вручено под роспись, датой предъявления такого требования является дата вручения.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: *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 отчетного года. Дата проведения общего собрания акционеров определяется Советом директоров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: *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. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 45 дней после окончания отчетного года. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, 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, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Акционеры (акционер) Общества, не зарегистрированные в реестре акционеров Общества, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса и может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также сведения о наличии согласия кандидата на его выдвижение.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): Акционеры общества вправе ознакомиться с информацией (материалами) предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания). К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества относятся годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 ФЗ "Об акционерных обществах" информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.

Информация (материалы), предусмотренная настоящей статьей, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров, а если это предусмотрено уставом общества или внутренним документом общества, регуливающим порядок подготовки и проведения общего собрания акционеров, также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: Решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться

до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск., Горького 101**

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81.21%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81.21%**

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

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

**2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Горького 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.74%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.76%**

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

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

**3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томусинское энергоуправление"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Проезд Горького 25**

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **73.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.94%**

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

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

**4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Междуреченский информационный дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МИД"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Интернациональная 37А**

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

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

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

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

**5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Шахтоучасток Урегольский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахтоучасток Урегольский"**

Место нахождения

**652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

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

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

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

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения

**654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

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

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

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

**7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Шахтспецстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ШСС"**

Место нахождения

**652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4214032720**

ОГРН: **1104214000166**

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

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

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

**8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ресурс-Уголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ресурс-Уголь"**

Место нахождения

**652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

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

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

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

**9. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТРМЗ"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область город Междуреченск, Комарова**

ИНН: **4214000693**

ОГРН: **1024201389530**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.0008%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **33.3348%**

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

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

**10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТПТУ"**

Место нахождения

**652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск,**

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39.9614%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **45.4914%**

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

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

**11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "База отдыха Душкачан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "База отдыха Душкачан"**

Место нахождения

**671712 Россия, Республика Бурятия, Северобайкальский район, п. Душкачан,, Центральная 1**

ИНН: **0317001420**

ОГРН: **1020300796350**

Доля эмитента в уставном капитале 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**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **20.08.2015**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №2 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №227/12-В от 27.04.2012. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к Дополнительному соглашению.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Изменение условий кредитного соглашения: увеличение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение валюты кредита, пролонгация срока погашения до 20.04.2020 (включительно).**

Срок исполнения обязательств по сделке: **20.04.2020**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Кредитор или Банк)**

Размер сделки в денежном выражении: **30 518 330,21 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **23.3**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **131 124 170 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **28.08.2015**

Вид и предмет сделки:

*Дополнительное соглашение №1 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №84/13-В от 26.04.2013. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к Дополнительному соглашению.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Изменение условий кредитного соглашения: увеличение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение валюты кредита, пролонгация срока погашения до 20.04.2020 (включительно)*

Срок исполнения обязательств по сделке: **20.04.2020**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Кредитор или Банк)**

Размер сделки в денежном выражении: **35 644 665,52 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **26.8**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **133 080 227 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **25.08.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **27.08.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **09.09.2015**

Вид и предмет сделки:

*Дополнительное соглашение № 18 к Кредитному соглашению №КС-743000/2008/00104 от 26 ноября 2008 года. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к дополнительному соглашению.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*изменение условий кредитного соглашения: изменение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение предоставляемого обеспечения по кредитному соглашению, пролонгация срока погашения до 06.04.2020 (включительно).*

Срок исполнения обязательств по сделке: **06.04.2020**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и Банк ВТБ (публичное акционерное общество) (Кредитор или Банк)**

Размер сделки в денежном выражении: **14 716 520,52 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.06**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **133 080 227 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **21.12.2015**

Вид и предмет сделки:

*Дополнительное соглашение №6 к Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №5593 от 09.10.2012, Мировое соглашение; Дополнительное соглашение №7 к Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №5594 от 09.10.2012, Мировое соглашение. Стороны согласились изменить и изложить Кредитные соглашения в новой редакции. Ответчик признает исковые требования Истца.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*в соответствии с дополнительными соглашениями изменяются условия кредитных договоров, касающиеся заверений и гарантий, условий расчетов и платежей, обязанностей и прав Кредитора, обязанностей и прав Заемщика, обеспечения, ответственности сторон, особых условий, срока действия договора, прочих условий.*



*Мировые соглашения заключаются в целях урегулирования споров, возникших в связи с неисполнением Ответчиком обязательств по возврату суммы кредита и процентов за пользование кредитом, возникших из Договоров об открытии невозобновляемых кредитных линий и Соглашений о новации, а также расходов по уплате государственной пошлины в связи с принудительным взысканием.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *До полного исполнения сторонами своих обязательств.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Заемщик, Ответчик) и Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (Кредитор, Истец).*

Размер сделки в денежном выражении: *57 867 867,49 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *41.2*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *140 296 448 RUR x 1000*

*Сделка является крупной сделкой*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров (наблюдательный совет)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *18.12.2015*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *18.12.2015*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *б/н*

Дата совершения сделки: *21.12.2015*

Вид и предмет сделки:

*Мировое соглашение.*

*Ответчик признает исковые требования Истца.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Мировое соглашение заключается в целях урегулирования спора, возникшего в связи с неисполнением Ответчиком обязательств по возврату суммы кредита и процентов за пользование кредитом, возникших из Договоров об открытии невозобновляемой кредитной линии и Соглашения о новации, а также расходов по уплате государственной пошлины в связи с принудительным взысканием.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *До полного исполнения сторонами своих обязательств.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Ответчик) и Публичное акционерное общество «Сбербанк России» (Истец).*

Размер сделки в денежном выражении: *21 664 233,89 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *15.4*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *140 296 448 RUR x 1000*

Дата совершения сделки: *24.12.2015*

Вид и предмет сделки:

*Дополнительное соглашение №1 к Дополнительному соглашению №2 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №227/12-В от 27 апреля 2012 года.*

*Изменение условий Кредитного соглашения путем внесения изменений в Дополнительное соглашение, содержащее Кредитное соглашение в новой редакции.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*В соответствии с дополнительным соглашением изменения вносятся в сумму кредита, срок кредита и порядок его погашения, процентную ставку, порядок досрочного погашения кредитной линии.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *До полного исполнения Заемщиком своих обязательств.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Заемщик) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор или Банк).*

Размер сделки в денежном выражении: **25 895 880,11 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.46**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **140 296 448 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **25.12.2015**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №1 к Дополнительному соглашению №1 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №84/13-В от 26 апреля 2013 года.**

**Изменение условий Кредитного соглашения путем внесения изменений в Дополнительное соглашение, содержащее Кредитное соглашение в новой редакции.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**В соответствии с дополнительным соглашением изменения вносятся в сумму кредита, срок кредита и порядок его погашения, процентную ставку, порядок досрочного погашения кредитной линии.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **До полного исполнения Заемщиком своих обязательств**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Заемщик) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор или Банк).**

Размер сделки в денежном выражении: **51 260 480 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **36.54**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **140 296 448 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **23.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **23.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **29.12.2015**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №1 к Договору поручительства №85/13-В-П-1 от 21 июня 2013 года.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Стороны согласились изменить и изложить Договор поручительства в новой редакции.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **20 апреля 2025 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор и/или Банк), Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь» (Заемщик и/или Должник).**

Размер сделки в денежном выражении: **49 008 068,71 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **34.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **140 296 448 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **24.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **29.12.2015**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №1 к Договору поручительства №226/12-В-П-2 от 21 июня 2013 года.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Стороны согласились изменить и изложить Договор поручительства в новой редакции.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **20 апреля 2025 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор и/или Банк), Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Якутуголь» (Заемщик и/или Должник).**

Размер сделки в денежном выражении: **38 445 761,50 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **140 296 448**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **27,4 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **24.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **28.01.2016**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение к договору поручительства №2640-П/12 от 29.09.2015.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**В соответствии с дополнительным соглашением изменяется лимит ответственности Поручителя за исполнение Заемщиком обязательств перед Кредитором по кредитному соглашению.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **06 апреля 2023 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), и Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) (Банк или Кредитор), Открытое акционерное общество «Мечел» («Заемщик»)**

Размер сделки в денежном выражении: **68 708 842 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **48.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **140 296 448 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **24.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **28.01.2016**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение к договору поручительства №3732-П/1 от 29.09.2015.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**В соответствии с дополнительным соглашением изменяется лимит ответственности Поручителя за исполнение Заемщиком обязательств перед Кредитором по кредитному соглашению.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **06 апреля 2023 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Поручитель), и Банк ВТБ (Публичное акционерное общество) (Банк или Кредитор), Публичное акционерное общество «Челябинский металлургический комбинат» («Заемщик»)**

Размер сделки в денежном выражении: **15 546 192 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.08**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **140 296 448 RUR x 1000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелаась заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **24.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **31.03.2016**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №2 к Дополнительному соглашению №1 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №84/13-В от 26 апреля 2013 года.**

**Изменение условий Кредитного соглашения путем внесения изменений в Дополнительное соглашение, содержащее Кредитное соглашение в новой редакции.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**В соответствии с дополнительным соглашением изменения вносятся в «последующие условия», отлагательные условия.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **До полного исполнения Заемщиком своих обязательств.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Публичное акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Заемщик) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор или Банк).**

Размер сделки в денежном выражении: **54 654 938 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **35.7**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **153 097 748 RUR x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **30.03.2016**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **30.03.2016**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

Дата совершения сделки: **31.03.2016**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение №2 к Дополнительному соглашению №1 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №227/12-В от 27 апреля 2012 года.**

**Изменение условий Кредитного соглашения путем внесения изменений в Дополнительное соглашение, содержащее Кредитное соглашение в новой редакции.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**В соответствии с дополнительным соглашением изменения вносятся в «последующие условия», отлагательные условия.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **До полного исполнения Заемщиком своих обязательств.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Публичное акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Заемщик) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Кредитор или Банк).**

Размер сделки в денежном выражении: **27 745 010 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.12**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **153 097 748 RUR x 1000**

#### **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.): **0.04**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **36 109 217**

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: **2 967 079 992**

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
11.12.2003	1-02-10591-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

**В соответствии с Уставом общества акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:**

**Пункт 6.1. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.**

*Пункт 6.2. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества могут в соответствии с Законом об АО и настоящим уставом участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, а также имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества.*

*Пункт 6.3. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют также иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, иными правовыми актами РФ, изданными в пределах их полномочий, а также настоящим уставом, в том числе, но не ограничиваясь:*  
*6.3.1. право отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*  
*6.3.2. вносить вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;*

*6.3.3. требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проведения внеочередной проверки ревизионной комиссией или независимым аудитором деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;*  
*6.3.4. требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в порядке и случаях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;*

*6.3.5. получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;*

*6.3.6. получать часть имущества Общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);*

*6.3.7. иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном Законом об АО и уставом, получать их копии за плату;*

*6.3.8. передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;*

*6.3.9. право получать часть имущества Общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);*

*6.3.10. право иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном законодательством и настоящим уставом, и получать их копии за плату, не превышающую расходов на их изготовление;*

*6.3.11. право передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;*

*6.3.12. право обращаться с иском в суд.*

*Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:*

### **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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

#### **8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями,*

*обязательства по которым еще не исполнены*

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

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Независимая регистраторская компания"*

Место нахождения: *121108, Россия, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8*

ИНН: *7705038503*

ОГРН: *1027739063087*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13954-000001*

Дата выдачи: *06.09.2002*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.09.2008*

*ОАО "Регистратор НИКойл" присоединено к ЗАО "Компьютершер Регистратор" 07 июля 2014 года. В результате присоединения ЗАО "Компьютершер Регистратор" стало универсальным правопреемником ОАО "Регистратор НИКойл".*

*13 июля 2015 года был зарегистрирован устав в новой редакции в связи со сменой наименования - Акционерное общество "Компьютершер Регистратор". Смена наименования связана с изменениями Гражданского кодекса РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ. 05 октября 2015 года зарегистрированы изменения в устав, связанные со сменой наименования Регистратора - АО "Независимая регистраторская компания".*

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

- 1. Федеральный закон от 25 февраля 1999 года №39-ФЗ (ред. от 28.12.2013) "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений";*
- 2. Федеральный закон от 9 июля 1999 года №160-ФЗ (ред. от 05.05.2014) "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации";*
- 3. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ (ред. от 30.12.2015) "О рынке ценных бумаг";*
- 4. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ (ред. от 30.12.2015) "О валютном регулировании и валютном контроле";*
- 5. Указ Президента РФ от 10 июня 1994 года №1184 (ред. от 27.04.1995) "О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации";*
- 6. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;*
- 7. Иные законодательные акты Российской Федерации.*

## **8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

### **8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	годовое общее собрание акционеров от 01 октября 2012 года, протокол б/н от 04 октября 2012 года.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	606,94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	21 916 128 165,98
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.08.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	нераспределенная прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	779,23
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	21 809 094 650,70
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	в связи с истечением трехлетнего срока с даты принятия решения о выплате дивидендов в течение отчетного квартала эмитентом осуществлено списание суммы невыплаченных дивидендов в размере 65 843 375.60 рублей.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	годовое общее собрание акционеров от 20 июня 2013 года, протокол б/н от 20 июня 2013 года
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	232,37
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	8390698754,29
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов



Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	прибыль, полученная обществом по результатам 2008 и 2012 финансовых годов
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	33,52
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	8356406622.35
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,59
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	в связи с предоставлением акционерами актуальных данных для выплаты дивидендов, по состоянию на 31.03.2016 общий размер выплаченных дивидендов составил 8 356 406 622,35 руб. (99,59% от общего размера объявленных дивидендов)

*Годовым общим собранием акционеров от 17.06.2015 года было принято решение в связи с получением Обществом по итогам 2014 финансового года убытка прибыль не распределять, в том числе дивиденды по результатам 2014 года не выплачивать (не объявлять).*

#### **8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**

*Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций*

#### **8.8. Иные сведения**

**8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**  
*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*

**Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента**

**Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента**

**Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу**