

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Код эмитента: 10591-F

за 2 квартал 2019 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 № Договор о передаче полномочий без номера, от
21.10.2013, по 31.10.2019

Доверенность № доверенность без номера, от 19.11.2018, по
31.10.2019

Дата: 14 августа 2019 г.

_____ И.А. Ритиков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 августа 2019 г.

_____ С.А. Князева
подпись
М.П.

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.ukzbass.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.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	11
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.....	14
Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....	14
3.1. История создания и развитие эмитента.....	14
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	14
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	15
3.1.4. Контактная информация.....	16
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	16
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	16
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	16
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	16
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	17
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	18
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	19
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	19
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	23
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	23
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	50
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	50
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	50
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	50
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.....	55
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	56
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	57
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	58
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	58
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	61
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	61
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	62
4.8. Конкуренты эмитента.....	63
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.....	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	63
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	63
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	69
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	71
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	71
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	72
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	72
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	75
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	76
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	77
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	77
6.1-6.2. Акционеры.....	77
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	77
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.....	77
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	79
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	79
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.....	79
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	80
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	81
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	83
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	83
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	83
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	86
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	86
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	86
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	86
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	86
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	86
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	86
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	86
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	87
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	87
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.....	87

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	89
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	89
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	89
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	89
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	89
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	89
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	89
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	89
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями.....	89
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	89
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	90
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	90
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	90
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	90
8.8. Иные сведения.....	90
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	90

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

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

(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. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк «ФК Открытие»*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810101700006056*

Корр. счет: *3010181030000000985*

Тип счета: *расчетный*

2. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО)*

Место нахождения: *650004, г. Кемерово, ул. Соборная, д. 3, пом. 262*

ИНН: *7744001497*

БИК: *043207748*

Номер счета: *40702810500360010529*

Корр. счет: *30101810200000000748*

Тип счета: *расчетный*

3. 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: *40702840603001000227*

Корр. счет: *30101810275010000787*

Тип счета: *§ текущий*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) 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: *Акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ"*

Место нахождения: *117630, город Москва, улица Обручева, дом 23, корпус 3, пом. XXII, ком 96*

ИНН: *7717149511*

ОГРН: *1047717034640*

Телефон: *(495) 980-9081*

Факс: *(495) 230-0311*

Адрес электронной почты: info@ec-group.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)*

Место нахождения

107031 Российская Федерация, г. Москва, Переулок Петровский 8, стр. 2

Дополнительная информация:

Сведения о СРО РСА (ОГРН 1027739244015) внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 26 ноября 2009 года №578.

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр - 03.

АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов решением от 28.12.2018 за основным регистрационным номером записи ОРНЗ 11803077281.

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	
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019

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
30.09.2014	
30.06.2015	30.06.2015
30.06.2016	30.06.2016
30.06.2017	30.06.2017
30.06.2018	30.06.2018
30.06.2019	30.06.2019

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 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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента

не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В отношении АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год тендер Эмитентом не проводился.

Для выбора компании, которая будет заниматься подготовкой заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2019 года и 2019 год 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 было признано АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ".

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 2019 года и аудита за 2019 год 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.11.2.13 п.11.2. Устава ПАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 финансовый год согласно договору №699ЮК/17/169-05-17/ЭК-458/110 от 15 июня 2017 года составляет 1 100 000 (Один миллион сто тысяч) рублей с учетом НДС. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку консолидированной финансовой отчетности за 2018 финансовый год ПАО "Южный Кузбасс" и его дочерних компаний, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) согласно договору №155-06-18/ЭК-565/120-1109ЮК/18 от 03 июля 2018 года составляет 944 000 (Девятьсот сорок четыре тысячи) рублей с учетом НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Задолженность Эмитента перед АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" по состоянию на 30.06.2019 составляет 480 000 руб.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Екатеринбургский Аудит-Центр"*

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

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

ИНН: *6662006975*

ОГРН: *1036604386367*

Телефон: *(343) 375-6982*

Факс: (343) 375-7402

Адрес электронной почты: nfk@etel.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения

107031 Российская Федерация, г. Москва, Переулок Петровский 8 стр. 2

Дополнительная информация:

Сведения о СРО РСА (ОГРН 1027739244015) внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 26 ноября 2009 года №578.

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр - 03.

АО "Екатеринбургский Аудит-Центр" является членом саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз Аудиторов" (Ассоциация). Запись в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА внесена 23 декабря 2016 года за основным регистрационным номером записи 11603093084.

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 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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от 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 года и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2014 год 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 АО "Екатеринбургский Аудит-Центр" (ранее - 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 завершенного 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 года за 2014 год, включая сопоставимый период 2013 год составила 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:

размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Ритиков Игорь Андреевич*

Год рождения: *1969*

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	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Производительность труда	2 133	2 694
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0	0
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	1.04	1.02
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	10.51	10.73
Уровень просроченной задолженности, %	1.62	5.53

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

Во 2 квартале 2019 года увеличился показатель производительности труда по сравнению со 2 кварталом 2018 года в связи с увеличением объема выручки на 2 759 662 тыс. руб. и снижением численности.

В связи с отрицательным значением собственного капитала в отчетном периоде года показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу не рассчитывается.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 2 квартал 2019 года по сравнению со 2 кварталом 2018 года снизился на 0,02 п.п. и составил 1,02. Уменьшение показателя произошло за счет увеличения собственного капитала и резервов.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) выросла на 0,22 п.п., и составила 10,73. Увеличение произошло за счет увеличения краткосрочных обязательств.

Уровень просроченной задолженности увеличился в 3,4 раза и составил 5,53%. Увеличение произошло за счет роста просроченной задолженности по процентам по займам полученным.

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 31.12.2018 г.	На 30.06.2019 г.
Рыночная капитализация	19 137 885	18 704 574

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 во 2 квартале 2019 года составил 8 041 штука или 4 421 тыс. рублей, произведено 1 141 сделка.

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	77 308 707
в том числе:	
кредиты	77 308 707
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	50 334 425
в том числе:	
кредиты	14 529 240
займы, за исключением облигационных	35 805 185
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	36 403 999
в том числе:	
по кредитам	598 814
по займам, за исключением облигационных	35 805 185
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	11 769 833
из нее просроченная	7 823 081
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	816 930
из нее просроченная	428 467
перед поставщиками и подрядчиками	3 056 353
из нее просроченная	2 124 319
перед персоналом организации	211 711
из нее просроченная	
прочая	7 684 839
из нее просроченная	5 270 295

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 - недостаток свободных денежных средств для погашения просроченной задолженности в связи с необходимостью направления денежного потока на проведение подготовительных работ для роста показателей по добыче и реализации угля в будущем.

Возможные санкции - взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.

Ведутся переговоры о реструктуризации существующей задолженности по заемным средствам, в том числе просроченной.

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-БизнесСервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Мечел-БизнесСервис"**

Место нахождения: **125167, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1**

ИНН: **7714783007**

ОГРН: **1097746354782**

Сумма задолженности: **4 021 258 тыс. руб. (кредиторская задолженность за оказанные услуги и штрафным санкциям) и 35 805 185 тыс. руб. (задолженность по займу и процентам)**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
4 019 254 тыс. руб. (просроченная кредиторская задолженность за оказанные услуги и штрафным санкциям) и 35 805 185 тыс. руб. (задолженность по займу и процентам)

Кредитор 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%**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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	
1. Синдицированный кредит, Соглашение от 03.12.2013 к синдицированному кредиту UniCredit Bank London Branch с датой договора 06.09.2010	
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	501982 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	501982 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:44 шт. , размер просрочек в днях:1481
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве,	Синдицированный кредит UniCredit Bank London Branch

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	ставка по кредиту зависит от уровня EBITDA и уровня LIBOR M1/M2. По состоянию на 30.06.2019 ставка по кредиту 9,91163%.
--	---

Состав и объём информации в настоящем пункте ежеквартального отчета приведены с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.06.2019 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)	270 682 025.15
в том числе по обязательствам третьих лиц	269 365 889.48
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	269 179 059.48
в том числе по обязательствам третьих лиц	269 179 059.48

Состав и объём информации в настоящем пункте ежеквартального отчета приведены с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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-Ф 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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.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) 7-20-95*

Факс: *(384-75) 7-20-05*

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

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214000608

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

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
05.10.2

Коды ОКВЭД
05.10.11
05.10.12
05.10.13
05.10.14
05.10.15
05.10.16
28.92
41.20
45.2
46.62
46.63
46.66
46.69
46.71
46.72
46.73
46.74
46.75
46.76
46.90
49.3
49.4
61.10
64.99
71.12.4
71.12.5
73.11
77.39.2
85.21
85.42.9

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	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 151 545	17 781 995
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	87.59	94.33

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 по основному виду хозяйственной деятельности за 2 квартал 2019 года увеличился по сравнению со 2 кварталом 2018 года на 3 630 450 тыс. руб., или на 25,7%. Основными факторами роста выручки являются рост рыночных цен на угольную продукцию и увеличение в структуре отгрузки доли более дорогостоящей продукции (коксового концентрата). Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 2 квартал 2019 года вырос по сравнению со 2 кварталом 2018 года на 6,74 и составил 94.33%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Сырье и материалы, %	32.18	37.99
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.63	22.15
Топливо, %	1.46	1.61
Энергия, %	5.15	5.13
Затраты на оплату труда, %	12.81	12.89
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	5.81	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	3.95	3.95
Амортизация основных средств, %	6.47	5.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.14	2.02
Прочие затраты, %	3.01	2.23
амортизация по нематериальным активам, %	0.42	0.23
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное (разработка проектов, охрана труда и другое), %	1.98	1.61
коммунальные расходы, %	0.61	0.39
Покупные товары, %	14.39	6.13
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	144.44	164.81

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 Эмитентом 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 6 мес. 2019 г.

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Разрез Томусинский»**

Место нахождения: **652873, Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля в общем объеме поставок, %: **25.3**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.5**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Талдинская трейдинговая компания»**

Место нахождения: **654007, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр-кт Н.С. Ермакова (Центральный р-н), дом № 9А, офис 321**

ИНН: **4205302930**

ОГРН: **1154205001830**

Доля в общем объеме поставок, %: **13.5**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Региональные продажи»**

Место нахождения: **191014, г. Санкт-Петербург, Виленский пер, дом № 14, литера А, офис 203**

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.1**

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: рост +39,1%

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

Доля импорта в поставках составила 0,017% от общего объема закупок.

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. Магнитогорск, Публичное акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат".

2. Швейцария, Mechel Carbon AG;

3. Россия, Центральный федеральный округ (ЦФО), г. Видное, Акционерное общество "Московский коксогазовый завод".

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

Основные возможные негативные факторы, которые могут повлиять 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 договорных условий 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 питьевого хозяйственно-бытового 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 применительно 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**

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 00218**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2016**

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**

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: **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:

разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для Филиала ОАО "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля (шахта "Сибиргинская"))**

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: **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**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **42-Б/00048**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.10.2009**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Р/2017/3326/100/Л**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.06.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Ассоциация «Изыскательские организации Сибири»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **04-И №480**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация «Союз строительных компаний Урала и Сибири»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **С-030-74-0532-42-120516**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.05.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственная служба по надзору и контролю в сфере образования Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **16189**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации. Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АК-42-000403**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление деятельности по перевозкам пассажиров и иных лиц автобусами**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.05.2019**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация Ассоциация профессиональных проектировщиков Сибири**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Протокол Заседания Совета Саморегулируемой организации Ассоциации профессиональных проектировщиков Сибири №102**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Подготовка проектной документации в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.06.2019**

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, специализированным обществом.

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. 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 2 квартал 2019 года составила 66.813 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: **Балансовые запасы по кат. А+В+С1 утверждены 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 2 квартал 2019 года составила 320,0 тыс. тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Запасы утверждены 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 2 квартал 2019 года добыто 9,8 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 во 2 квартале 2019 года составила 245,791 тыс. тонн.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 6 282 тыс. т. марки ГЖО и 2 134 тыс. т. забалансовых марок Г и ОК.*

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы были утверждены протоколом ГКЗ №1214 от 23.06.2006 и поставлены на баланс предприятия в количестве по кат. А+В+С1 – 9 042 тыс. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча во 2 квартале 2019 года составила 118,384 тыс. тонн.*

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 поставлены на баланс предприятия в количестве 24 639 тыс. тонн.*

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.тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2019 года составила 211,034 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 А+В+С1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009 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: *Всего запасов по категориям В+С1 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: *Отчет с подсчетом запасов угля по участку прошел государственную экспертизу. Протокол ТКЗ № 1332 от 19 августа 2016г. На баланс предприятия поставлены запасы марки КС категории С1 в кол. 4 122 тыс. тонн.*

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. А+В+С1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: А – 10673 тыс.т. В- 38513 тыс.т. С1- 74190 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыто во 2 квартале 2019 года 268,814 тыс. тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Разрез Томусинский"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Томусинский"*

Место нахождения: *652873, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300*

ИНН: *4214000020*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Геологический отчет с пересчетом запасов в лицензионных границах прошел экспертизу в ТКЗ, запасы утверждены протоколом № 942 от 22.07.2008 г. и поставлены на баланс предприятия по кат. А+В+С1 в количестве 36 626 тыс. тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2019 года составила 201,4 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: *На баланс предприятия поставлены запасы по кат. В+С1 в количестве 1410 тыс. т. марки ГЖО и забалансовых 156 тыс. т. марки Г.*

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 "Сибиргинский-2" Сибиргинского и Курейнского каменноугольных месторождений*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Всего количество запасов поставлено на баланс по кат.В+С1 – 10 910 тыс.тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча во 2 квартале 2019 года не осуществлялась.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На баланс предприятия поставлены балансовые запасы по кат. В+С1 в количестве 206369 тыс. т. марки ГЖО и забалансовые марок Г и ОК в количестве 120 443 тыс. т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2019 года составила 306,4 тыс. тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Всего на баланс предприятия поставлено запасов кат. С1- 23850 тыс.т.**

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

21. 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: **17.12.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2024**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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. Мрас-Су;

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. Мрас-Су;

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница- нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии-граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -100 м (абс.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 5,86 км2 .

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

2. Номер лицензии: КЕМ 13639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 14.06.2006

Срок действия лицензии: 01.01.2032

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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:

Границами Участка недр являются:

Участок «Сибиргинский 1-3»: на юге и юго-востоке - выход под наносы почвы пласта VI; на востоке - лог в районе Костыгырской разведочной линии (линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41°; общая граница с разрезом «Междуреченский»- участок «Основное поле» и участком недр «Мрасский»); на севере - лог Копша-Гол (Фогол) - линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41° (общая граница с участком недр «Шахта Сибиргинская»); на западе и юго-западе - целик под долину и русло р. Мрас-Су (линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41°).

Участок «Пойменный»: на северо-востоке - Сибиргинская разведочная линия (вертикальная плоскость до границы с Курейнским отстойником); на северо-западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI; на юго-западе - I разведочная линия (вертикальная плоскость до пересечения с почвой пласта VI); на юго-востоке - вертикальная плоскость от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI (граница с пойменной частью участка Курейнский I -4 - граница подсчета запасов, утвержденных ГКЗ СССР протоколом от 29.03.1972 №6511).

Участок «Курейнский 1-4»: на юге, юго-востоке - выход под наносы почвы пласта VI; на востоке - целик под долину р. Мрас-Су и подъездной железнодорожный путь (линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта VI); на севере, северо-западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от пересечения почвы пласта VI с горизонтом +165 м (абс.) на основном поле и с горизонтом +40 м (абс.) в пойменной части; на западе, юго-западе - Табаласская разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI - максимально горизонт +240 м (абс.)).

Участок «Урегольский 1-2»: на востоке, северо-востоке - Табаласская разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI); на северо-западе и западе - линия разноса борта разреза, отстроенная под углом 41° от пересечения почвы пласта VI с горизонтом +240 м (абс.) (между Табаласской и 8 разведочными линиями); на юго-западе - 8 разведочная линия (вертикальная плоскость, отстроенная до пересечения с почвой пласта VI); на юго-востоке - выход почвы пласта VI под наносы.

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница:

- на участке «Сибиргинский 1-3» - почва пласта VI максимально до глубины 300 м от поверхности земли;

- на участке «Курейнский 1-4» - горизонт +165 м (абс.) на основном поле и горизонт +40 м (абс.) в пойменной части участка;

- на участке «Урегольский 1-2» - почва пласта VI до горизонта +240 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 16,37 кв. км на дневной поверхности, в том числе участка «Сибиргинский

1-3» - 7,22 кв. км, объединенного участка «Куреинский 1-4» и «Пойменный» - 5,84 кв. км, участка «Урегольский 1-2» - 3,31 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

3. Номер лицензии: КЕМ 14060 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **14.05.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО «Шахта им.В.И.Ленина» и переоформления лицензии КЕМ 00489 ТЭ, в соответствии со ст.17.1 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:

Пространственные границы участка:

- на юге - предохранительный целик под реку Уса;

на западе - граница охранного целика под р. Ольжерас;

- на северо-западе - плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. ± 0 м до земной поверхности с учетом угла сдвижения горных пород;

- на севере, северо-востоке - IV р. л. до границы барьерного целика горных выработок шахты им. Шевякова по пласту III, далее - граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта шахты им. Шевякова и IV р. л.;

- на юго-востоке - выход почвы пласта XVII под наносы;

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, а в контуре, обозначенном угловыми точками 43'-43-42-471-48-49-50-431 (смежная граница с горным отводом шахты «Томусинская 5-6»), - плоскость, проведенная на 10 м ниже почвы наклонного вентиляционного ствола.

Контур, обозначенный угловыми точками 43 '-43-42-471 -48-49-50-43J (смежная граница с горным отводом шахты «Томусинская 5-6») является охранным целиком вскрывающих выработок и объектов на поверхности

шахты «Томусинская 5-б».

Нижняя граница:

- в контуре, обозначенном угловыми точками 1-2-3-4-5-30-31-35-36-37-38-39-40-41-42-43-44-45-9-10а-11а-12а-13а-14а-15а-16а-17а-18а-19а-20а-21а-22а-23а-24а-25а-26а-27а-28-29-1 (основное поле шахты), - почва пласта XVII от выхода его под наносы до горизонта ± 0 м (абс.) и горизонт ± 0 м (абс);

- в контуре, обозначенном угловыми точками 43'-43-41 -42-47'-50'-49а-48а-47-46п-50-43'- почва пласта III;

в контуре, обозначенном угловыми точками 51-17а-18а-19а-20а-21а-52-51 (в пределах предохранительного целика под вертикальный вентиляционный ствол, конвейерный и вентиляционный квершлага) - горизонт +240 м (абс).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет на дневной поверхности - 9,79 км², с учетом проекции на дневную поверхность - 10,02 км².

Вид лицензии: На добычу

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- в случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений

полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасно ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

4. Номер лицензии: КЕМ 14093 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **04.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Продление срока лицензии не требуется.

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:

Пространственные границы участка:

- **на северо-востоке II разведочная линия;**
- **на северо-западе вертикальная плоскость, проходящая параллельно оси антиклинальной складки в 100 метрах северо-западнее ее;**
- **на юго-западе - предохранительный целик под р. Уса;**
- **на востоке и юго-востоке - предохранительный целик под р. Ольжерас.**

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница - почва пласта VI. Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,59 км2.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- **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.**
- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**
- **пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.**
- **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.**
- **пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

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

5. Номер лицензии: КЕМ 14016 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **16.04.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2021**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - на участке «Сибиргинский-7» по почве пл. XXXV до гор. +90 м; на участке «Сибиргинский-8» по почве пл. XXXV и XXXIII до гор.+300 м; на участке «Кийзакский-9» по почве пл. XXXIII и XXXV до гор.+ 180 м; на участке «Кийзакский-8» по почве пл. XXXI до гор.+180 м.

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 22,41 км2.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *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.*

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

- *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.*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

- *пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:*

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

6. Номер лицензии: КЕМ 14199 ТР

Дата выдачи лицензии: **17.08.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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;

на западе - выход пласта 21 под юрские отложения;

на севере - граница подработки поверхности нижней лавой подземного участка;
на юге - граница земельного отвода разреза «Ольжерасский», утвержденная решением Кемеровского облисполкома от 17 марта 1989 года №91.

Нижняя граница - горизонт +200 м (абс).

Статус участка недр – горный отвод. Площадь участка составляет 1,2 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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 выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

7. Номер лицензии: КЕМ 01374 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 12.05.2008

Срок действия лицензии: 31.12.2029

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО "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:

Пространственные границы участков:

Участок Распадский:

- на северо-востоке - XXIII разведочная линия;

- на юго-западе - XX разведочная линия;

- на юго-востоке - выход почвы пласта 19 под наносы;

- северо-западе - техническая граница, отстроенная под углом 41 ° от линии пересечения пласта 21 с горизонтом +255 м(абс).

Участок Березовский:

- на юго-западе - профиль № 1 (общая граница с полем шахты им. Шевякова);

- на северо-востоке - целик под р. Малая Березовая;

- на северо-западе, в первом блоке - линия разноса рабочего борта от пласта XVIII-XVII с глубины,

определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши; во втором блоке - линия разноса борта от кровли пласта III с глубины, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши;

- на юго-востоке - выход почвы пласта XVI-XVII под наносы.

Участок Сосновский:

- на севере - 250 м севернее Сосновской разведочной линии;

- на юге - 150 м южнее разведочной линии 6-6;

- на северо-западе - линия разноса рабочего борта, отстроенная от почвы пласта XXX с глубиной, определяемой проектом по предельному коэффициенту вскрыши; на юго-востоке выход почвы пласта XXX под наносы.

Указание верхней и нижней границ участков недр:

Участок Распадский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - почва пласта 21 до пересечения с горизонтом +255 м(абс).

Участок Березовский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница - горизонт +285 м(абс).

Участок Сосновский:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница - почва пласта XXX до пересечения с горизонтом +215 м(абс), а на участке горного отвода в интервале профилейных линии 68-95 и 126-141 глубина отработки определяется предельно допустимым коэффициентом вскрыши (максимальная глубина отработки - горизонт +195 м(абс).

Статус участков недр - горный отвод.

Площадь участков недр составляет:

Участок Распадский - 5,25 км² Участок Березовский - 3,05 км² Участок Сосновский - 1,83 км² Общая площадь - 10,13 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием 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 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: 12.01.2005

Срок действия лицензии: 30.12.2024

Продление срока лицензии не требуется.

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 м³/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).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,51 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *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.*

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

- *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.*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

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

9. Номер лицензии: КЕМ 12940 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 12.01.2005

Срок действия лицензии: 30.12.2024

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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 01374 ТЭ);

на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45о от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от +290 м до 350 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.)

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 4,79 кв. км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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 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: *07.07.2005*

Срок действия лицензии: *10.06.2025*

Продление срока лицензии не требуется.

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 водоохранной 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 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

11. Номер лицензии: КЕМ 13238 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 07.07.2005

Срок действия лицензии: 10.06.2025

Продление срока лицензии не требуется.

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: **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 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: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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 – горные отводы действующих шахт "Усинская" и им. 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:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

13. Номер лицензии: КЕМ 13366 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр:

- на юге - граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 14199 ТЭ (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 и 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 ОАО «Южный Кузбасс» КЕМ лицензия 14199 ТЭ;

- юго-востоке - вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза «Ольжерасский» и участками недр «Разрез Распадский» и «Северо-Ольжерасский».

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и нижняя граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 14199 ТЭ. Нижняя граница - почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 14,64 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

14. Номер лицензии: КЕМ 13367 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр ограничен:

- на юго-западе и западе - Междуручейковой разведочной линией 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 (линия с угловыми точками 58-84, 85-89) до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой разведочной линии до Безводной разведочной линии и с почвой пласта XXXIII от Безводной разведочной линии до III разведочной линии.

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, нижняя граница участка Поле разреза Красногорский ОАО "Южный Кузбасс" (лицензия КЕМ 14016 ТЭ)

Нижняя граница - от Междуручейковой разведочной линии до Перевальной разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-7») - почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); от Перевальной разведочной линии до Безводной разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.); от Безводной разведочной линии до VII разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +180 м (абс.) до +220 м (абс.); от VII разведочной линии до III разведочной линии (геологический участок «Кийзакский-9») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +160 м (абс.) до +200 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 2,80 кв. км на дневной поверхности.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Разрез Томусинский"**

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

Место нахождения: **652873, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Горького, 300**

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

15. Номер лицензии: КЕМ 13312 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **05.10.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6,72 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе

проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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 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

16. Номер лицензии: КЕМ 01471 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **29.01.2010**

Срок действия лицензии: **25.01.2030**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и нижняя граница горного отвода участка недр «Поле шахты Ольжерасская-Новая» (лицензия КЕМ 14199 ТР, пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс»). Нижняя граница - почва пласта 21.

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0,21 кв. км с учетом проекции на дневную поверхность, в том числе площадь выхода на дневную поверхность - 0,03 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

17. Номер лицензии: КЕМ 01557 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.04.2011**

Срок действия лицензии: **20.04.2031**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и частично нижняя граница горного отвода ПАО "Южный Кузбасс" (лицензия КЕМ 13639 ТЭ, участок Разрез Сибиргинский).

Нижняя граница - в юго-западной части участка недр по почве пласта VI до профиля 15 по горизонту +260 м (абс), в северо-восточной части по горизонту +240 м (аба).

Статус участка недр - горный отвод. Площадь участка недр составляет 2,45 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *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.*

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

- *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.*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные требованиями по охране недр и окружающей среды, безопасно ведению работ, связанных с пользованием недрами.*

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

18. Номер лицензии: КЕМ 15463 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *17.12.2012*

Срок действия лицензии: *14.12.2032*

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков, а в контуре с угловыми точками 12, 6, 7, 11, 12 - почва пласта IV-V.

Нижняя граница - почва 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).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0,86 км², в том числе выход на дневную поверхность - 0,67 км² (Северный участок - 0,64 км², Южный участок - 0,03 км²).

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- 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.

- пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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

19. Номер лицензии: КЕМ 01701ТЭ

Дата выдачи лицензии: *15.02.2013*

Срок действия лицензии: *15.02.2033*

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница дневной поверхности и дна водоемов и водотоков и граница участка недр Поле шахты имени Ленина (лицензия КЕМ 14060 ТЭ, недропользователь ПАО «Южный Кузбасс»). Нижняя граница - почва пласта VI и граница участка недр

Поле шахты Усинская (лицензия КЕМ 14093 ТЭ, недропользователь ПАО «Южный Кузбасс»).

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 1,20 км², в том числе выход на земную поверхность - 0,44 км².

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- *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.*

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

- *пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

- *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.*

- *пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

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 01914 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **19.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам аукциона), а также 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: I-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, отстроенными 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 км².

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Обязательства эмитента:

- 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.
- 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.
- 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.
- 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(ий) 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».
- 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.
- 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, подлежат 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.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, 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.
- пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр.
- 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

21. Номер лицензии: КЕМ 01917 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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 водоохранной зоны реки Уса (угловые точки 44, 45, 81);
- на востоке - плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 20-27° от не-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 + 410 м.
- верхняя граница - в центральной части участка нижняя граница участка Березовский -2 ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 12940 ТЭ), по периферии - дневная поверхность;
- нижняя граница — почва пласта XVI-XVII ограничена 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 ОАО «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:

Обязательства эмитента:

- 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;
- 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;
- 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;
- 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».
- 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.
- 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.
- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, 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.
- 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 01.01.2019 сырьевая база предприятий ПАО "Южный Кузбасс" представлена балансовыми запасами каменного угля категорий А+В+С1 в пределах горных отводов и в соответствии с лицензиями на недропользование в количестве 1 782 099 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок.

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 ПАО «Южный Кузбасс» на 7 объектов с целью добычи каменного угля и на 14 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечении указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены.

В 2016 и 2017 годах была проведена актуализация 19 лицензий.

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

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Акционерное общество «Разрез Томусинский»; АО «Разрез Томусинский».

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки: № п/п	Наименование фабрики	Цеха	Основные средства, используемые для переработки
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, насосный агрегаты, радиальные сгустители.
2.	ОФ «Красногорская»	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохоты, гидроциклоны, Т/С гидроциклоны, конвейеры ленточные, винтовые сепараторы, Т/С сепараторы, магнитные сепараторы, центрифуги, система перемешивания, система вентиляции, пылеулавливатели, подстанция, комплект модульной установки, бункер рядового угля, питатели, электротолкатель, радиальные сгустители, пресс-фильтры, дробилки, машина проборазделочная МПЛ, компрессор, насосный агрегаты.
3.	ЦОФ «Кузбасская»	Углеприема, погрузки, цеха	Дробилки, грохоты, тяжелосредние сепараторы, тяжелосредние гидроциклоны,

		обогащения, цеха сушки	классифицирующие гидроциклоны, отсадочные машины, осадительно-фильтрующие центрифуги, обезвоживающие центрифуги, спиральные сепараторы, машины флотационные, гипербар - фильтр, пресс-фильтр, элеватор, вагонопрокидыватель, ленточные и скребковые конвейера, насосный агрегаты, радиальные сгустители, магнитные сепараторы.
4.	ЦОФ «Сибирь»	Углеприема, сушки, погрузки и обогащения	Тяжелосредные сепараторы, спиральные сепараторы, магнитные сепараторы, багер-элеваторы, элеваторы обезвоживающие., отсадочные машины, грохоты, ленточные конвейеры, скребковые конвейеры, центрифуги, сито, насосы, воздуходувки, компрессоры, пылеуловители, гидроциклоны, флотомашины, сушильные барабаны, сушильные топки, конвейеры скребковые, питатели, пробоотборники, дробилки, дробильно-фрезерные машины, вагонопрокидыватели, электровозы, трубопроводы
5.	Обогатительная установка «Сибиргинская»		Сепараторы, ленточные конвейеры, грохоты, насосы, дробилки, питатели, трубопроводы.

Эмитент и подконтрольные ему организации 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 сведения об эмитентах, 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 коксующихся и энергетических углей, поставляемых как в рядовом, так и в обогащенном и сортовом видах на внутренний рынок и на экспорт.

ПАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля коксующихся и энергетических марок, обеспечивающим стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. ПАО «Южный Кузбасс» на данный момент является владельцем 20 лицензий на недропользование с целью добычи каменного угля. Реализованный 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.*
- *Повышение эффективности подземных горных работ – взят курс на интенсификацию производства за счет развития запасов лицензионных участков недр и технического перевооружения существующих мощностей.*

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: *Акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"*

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

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 101

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

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
Бехтенов Владимир Леонидович	0	0
Афанасьев Сергей Владимирович	0	0
Назаров Виктор Васильевич	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: **125167, 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: *Акционерное общество "Разрез Томусинский"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Томусинский"*

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 300

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

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: *97.69%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *99.16% плюс одна акция*

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, %
Пасконных Ольга Павловна	0	0
Крайзман Михаил Борисович (председатель)	0	0
Лежнин Александр Михайлович	0	0
Ращупкин Сергей Леонидович	0	0
Гурова Елена Дмитриевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лежнин Александр Михайлович	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*

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
Нейфельд Елена Геннадьевна	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 "Шахтоучасток Урегольский"**

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

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

652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6 оф. 104

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

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, %
Багринцев Александр Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО"ШСС"**

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6 оф. 101

ИНН: 4214039958

ОГРН: 1184205009405

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Строительство электростанций.

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, %
Борискин Сергей Александрович	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 30.06.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Вычислительные машины и оборудование	191 563	166 130
Жилищный фонд	19 941	2 057
Здания	2 165 549	836 804
Земельные участки	9 874 332	0
Измерительные машины и оборудование	677 797	498 339
Инвентарь	39 738	38 939
Инструмент	11 050	9 857
Передаточные устройства	549 775	419 009
Прочие машины и оборудование	38 066	36 332
Рабочие машины и оборудование	16 422 217	14 369 913

Силовые машины и оборудование	1 230 665	962 686
Сооружения	4 883 589	1 872 635
Транспортные средства	4 280 242	4 010 964
Объекты незавершенного строительства	4 074 470	0
Оборудование к установке	500 959	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	35 806	0
Досрочные затраты на ремонт и масштабный технический осмотр основных средств	26 659	0
ИТОГО	45 022 418	23 223 665

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 незавершенного строительства.

Согласно учетной политике эмитентом создан резерв под обесценение стоимости объектов незавершенного строительства в сумме 17 336 тыс. руб.

Отчетная дата: **30.06.2019**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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	9 874 453	9 874 453	31.12.2018	9 874 332	9 874 332

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 производится 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	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	0	27.08
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.12	0.13
Рентабельность активов, %	0	3.64
Рентабельность собственного капитала, %	0	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-27 379 020	-25 384 305
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	21	18

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:

Показатели нормы чистой прибыли, рентабельности активов, рентабельности собственного капитала эмитента за 2 квартал 2018 года не рассчитываются в связи с полученным убытком. Факт, повлекший за собой наличие убытка – рост курса иностранных валют.

Показатель нормы чистой прибыли за 2 квартал 2019 года составляет 27,08%. Увеличение показателя произошло за счет увеличения чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов за 2 квартал 2019 года по сравнению со 2 кварталом 2018 года вырос на 0,01 п.п. и составил показатель 0,13. Увеличение произошло за счет увеличения выручки от продаж.

Рентабельность активов за 2 квартал 2019 года составляет 3,64%. Показатель вырос в связи с полученной прибылью.

Рентабельность собственного капитала за 2 квартал 2019 года не рассчитывается в связи с отрицательным значением собственного капитала.

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату 2019 года составляет 25 384 305 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 18%. Аналогичные показатели на отчетную дату 2018 года составляют 27 379 020 тыс. руб. и 21% соответственно.

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	2018, 6 мес.	2019, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-22 654 988	-11 086 199
Коэффициент текущей ликвидности	0.49	0.82
Коэффициент быстрой ликвидности	0.45	0.78

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

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала

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

Чистый оборотный капитал за 2 квартал 2019 года по сравнению со 2 кварталом 2018 года увеличился на 11 568 789 тыс. руб. и составил отрицательную величину. Основной причиной увеличения чистого оборотного капитала явился рост оборотных активов предприятия.

Коэффициент текущей ликвидности за 2 квартал 2019 года по сравнению со 2 кварталом 2018 года вырос на 0,33 п.п. Коэффициент быстрой ликвидности за 2 квартал 2019 года по сравнению со 2 кварталом 2018 года также вырос на 0,33 п.п. Рост показателей ликвидности связан с ростом оборотных активов.

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 30.06.2019 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 01.01.2019 г. величина резерва составляет 385 522 тыс. руб.

на 30.06.2019 г. величина резерва составляет 386 787 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, 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 30.06.2019 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	229
Техническая поддержка ПО PHOTOMOD (локальная версия) с 31.03.19 по 31.03.21	242	20
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	88
Лицензия КЕМ 01914 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Сибиргинская уч-к Сибиргинский-3)	20 556	2 254
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	182
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	23 105
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	24 554
Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	100 406
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	87 622
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	378 410
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	190 135
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	8 061
Лицензия на право польз.недрами "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	42 104
Лицензия на право польз.недрами уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	150 977
Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	4 738
Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ	133 517	34 907
Лицензия на право пользования недрами уч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 209	10 343
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	879 502	52 770
1С: Предприятие 8.ERP Управление предприятием 2.0 Апгрейд 1С 14.08.17-13.08.22	228	86

1С: Предприятие 8. Клиентская лицензия на 1 рабочее место (USB) 15.05.17-14.05.22	33	14
1С: Предприятие 8. Клиентская лицензия на 300 рабочих мест (USB) 15.05.17-14.05.22	1 089	464
1С: Предприятие 8.3 Лицензия на сервер (x86-64) USB 15.05.17-14.05.22	176	75
1С: Документооборот 8 КОРП 12.09.16-11.09.21	144	81
1С: Предприятие 8.3 Лицензия на сервер 12.09.16-11.09.21	104	58
1С: Предприятие 8. Клиентская лицензия 01.01.18-31.12.22	25	7
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС	41	21
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС по 18.09.21	41	23
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС ШЛ	41	24
Лицензия КЕМ 01917 ТЭ на право польз. недрами (разведка и добыча угля уч. Березовский Глубокий)	57 407	1 126
Лицензия на использование СКЗИ "КриптоПро CSP" с 22.01.18 по 21.01.23	1	0
Лицензия на право использования СКЗИ "КриптоПро CSP" версии 4.02 на сервере Арт.Л по 14.01.22	37	5
Неисключительное право Microsoft MPSA УДиГР	446	223
Неисключительное право Microsoft MPSA УМГШО	268	134
Неисключительное право Microsoft MPSA УПДУ	999	500
Неисключительное право Microsoft MPSA ШЛ	2 070	1 035
Неисключительное право Microsoft MPSA ШО	1 172	586
Неисключительное право Microsoft MPSA ШС	1 630	815
Неисключительное право Microsoft MPSA (ГОФ Томусинская)	928	464
Неисключительное право Microsoft MPSA (ОФ Красногорская)	571	286
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Красногорский)	2 320	1 160
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Ольжерасский)	999	500
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Сибиргинский)	1 696	848
Неисключительное право Microsoft MPSA (ЦОФ Кузбасская)	1 945	973
Неисключительное право Microsoft MPSA (ЦОФ Сибирь)	1 624	812
Неисключительное право Microsoft MPSA 01.01.17-31.12.21	9 471	4 735
Неисключительное право Microsoft MPSA ТАУ	3 570	1 785
ПО NanoCAD Plus 8.1 08.05.18-07.05.23	38	9
ПО NanoCAD ОПС с 13.01.19-12.01.22	238	33
ПО ГИС Mapinfo Pro 16.0 (рус.) (64-разрядная версия) 09.06.18-08.06.23	85	18
Права использования КриптоПро CSP 4.0 Арт. Т 04.10.18-03.10.20	4	1
Права использования КриптоПро CSP 4.0 Арт. Т 11.10.18-10.10.20	2	1

Программное обеспечение - система защиты (Guardant)	1	1
Программное обеспечение IP-серверов	147	102
Программное обеспечение АРМ "Весы"	79	63
Программное обеспечение Интеллект	50	31
Программное обеспечение Nano CAD + 8.1 УДиГР	265	61
Программный продукт "КриптоПро CSP 4.0" с 02.04.18 по 01.04.21	15	6
Программное обеспечение Ядро Системы Интеллект	14	9
БУ: 1С: Предприятие 8.ERP Управление предприятием 2.0 Апгрейд 1С: Предприятие 8. Управление пр-ным предпр	19 606	0
Информационная база 1С ЗУП	1 324	0
ИТОГО	3 208 351	1 129 084

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.

Отчетная дата: **30.06.2019**

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Угольная промышленность имеет огромное значение для экономики нашей страны.

Россия является одним из мировых лидеров по производству угля, она занимает шестое место по объемам угледобычи после Китая, США, Индии, Австралии и Индонезии.

В результате проведенной в ходе реструктуризации угольной промышленности приватизации угольных активов практически вся добыча угля осуществляется акционерными обществами. В России уголь потребляется во всех субъектах Российской Федерации. Основные потребители угля на внутреннем рынке – это электростанции и коксохимические заводы. Из угледобывающих регионов самым мощным поставщиком угля является Кузнецкий бассейн. Характерной чертой российской угольной отрасли является высокая доля экспорта в общих поставках российского угля.

Анализ тенденций развития произведен на основе данных ЦДУ ТЭК (данные 2018 года сравниваются с показателями 2017 года, данные за 6 месяцев 2019 года - с показателями 6 месяцев 2018 года).

Добыча угля

В 2018 г. добыто в РФ 439,3 млн. т (+28,1 млн. т, +6,8% к 2017 г.). Наибольший прирост получен за счет открытого способа добычи (93,3% от суммарного прироста). Основной угольный бассейн России — Кузбасс, в котором добыча угля составила 255,7 млн. т (+5,8%), при этом на долю бассейна приходится 58,2% от общего объема добычи угля в России. На долю ПАО «Южный Кузбасс» приходится 2,7% от общего объема добычи угля в Кузбассе.

По данным ЦДУ ТЭК за 6 месяцев 2019 года добыча угля в Российской Федерации осуществлялась 172 угольными предприятиями, в том числе 58 угольными шахтами и 114 разрезами.

За 6 мес. 2019 г. добыто в РФ 213,7 млн. т (к 6 мес. 2018 г. -0,2 млн. т, -0,1%). Добыча угля по Кузбассу составила 121,2 млн. т (-2,1%), при этом на долю бассейна приходится 56,7% от общего объема добычи угля в России. На долю ПАО «Южный Кузбасс» приходится 2,7% от общего объема добычи угля в Кузбассе.

Переработка угля

В 2018 г. объем переработки угля на обогатительных фабриках РФ увеличился на 11,9 млн. т или на 6,4% (+4,6% к 2017 г.) — до 199,0 млн. т. При этом переработка углей для коксования увеличилась на +0,8 млн. т (+0,8%). По Кемеровской области объем переработки угля на обогатительных фабриках увеличился на 5,5 млн. т (+4,2% к 2017 г.) — до 134,9 млн. т, при этом переработка углей для коксования снизилась на -1,0 млн. т (-1,4%).

За 6 месяцев 2019 г. в сравнении с прошлым периодом объем переработки угля на обогатительных фабриках РФ увеличился на +4,6 млн. т или +4,6% и составил 103,1 млн. т. Переработка углей для коксования увеличилась на +5,4 млн. т (+12,1%) и составила 49,9 млн.т. По Кемеровской области объем переработки

угля на обогатительных фабриках увеличился на +2,6 млн. т или +3,8% и составил 70,0 млн. т, переработка углей для коксования увеличилась на +2,8 млн. т (+7,8%).

Выпуск концентрата в 2018 г. по РФ вырос на +3,2 млн. т (+3,0%) и достиг 112,0 млн. т, но в том числе угля для коксования объем снижен до 58,5 млн. т (-0,1%). Выпуск концентрата по Кемеровской области вырос на +1,7 млн. т (+2,1%) и достиг 80,3 млн. т, в том числе угля для коксования объем снижен до 48,5 млн. т (-0,9%).

За 6 месяцев 2019 г. по сравнению с аналогичным периодом 2018 г. выпуск концентрата по РФ увеличен на +4,0 млн. т (+7,5%) и достиг 57,6 млн. т, в том числе объем для коксования составил 31,3 млн. т, увеличен на +5,2 млн. т (+19,8%). Выпуск концентрата по Кемеровской области увеличен на +1,6 млн. т (+4,0%) и достиг 41,6 млн. т, в том числе объем для коксования увеличен на +1,8 млн. т (+7,8%) и равен 25,5 млн. т.

Поставка угольной продукции

По итогам 2018 г. суммарная поставка российских углей составила 373,9 млн. т, что на +17,8 млн. т (+5,0%) выше уровня 2017 года. На внутренний рынок отгружено (по данным угледобывающих предприятий) 180,7 млн. т (+6,4%) российских углей. Всего на внутренний рынок с учетом импорта поставлено 202,5 млн. т (+9,4 млн. т или +4,8%). Удельный вес импортного угля в 2018 г. составил 10,7% (в 2017 г. – 12,0%), доля импортного энергетического угля в общем объеме углей, поставленных на российские электростанции, с начала года составила 19,7%, доля импортного коксующегося угля в общем объеме углей, поставленных на российские коксохимические и металлургические предприятия – 2,3%.

В 2018г. на мировом рынке возрос интерес к российскому углю, экспорт угля составил 193,2 млн. т (+6,9 млн. т или +3,7%). По итогам 2018 года значительно увеличились поставки коксующихся углей в Турцию (+40,7%). Выросли поставки в страны дальнего зарубежья +2,5млн.т (в т.ч. увеличены в Германию +5,3 млн.т, Кипр +16,2 млн.т, Польшу +3,8 млн.т, Швейцарию +2,2 млн.т, прочие страны Азии +3,4 млн.т, в то же время снижены в Болгарию -0,4 млн.т, Южную Корею -0,2 млн.т, Финляндию -3,6 млн.т, Бельгию -0,8 млн.т, Великобританию -2,9 млн.т, Турцию -1,2 млн.т, Японию -4,6 млн.т, прочие страны Европы -16,7 млн.т). Выросли на 4,4 млн. т (+28,8%) экспортные поставки российского угля в страны Ближнего зарубежья.

Основным поставщиком углей является Кузбасс – удельный вес в 2018 г. составил 56,6% от общей поставки российских углей, в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 1,5%. В поставках на экспорт Кузнецкий бассейн так же является основным в 2018 году - удельный вес 70,1% от общей поставки российских углей на экспорт, в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 1,7%.

В 2018 году поставка топлива, добываемого в Кузбассе, 211,7 млн. т; к прошлому году +6,5 млн. т или +3,2%. В 2018 г. экспорт составляет 64,0% от общей поставки угля Кемеровской областью.

Импорт и завоз угля

Общий объем, завезенных в Россию углей в 2018г. составил 21,7 млн. т – это на -6,3% меньше к 2017г. Из общего объема завоз энергетического угля из Казахстана в 2018 г. составил 21,7 млн. т, что на -6,3% ниже уровня прошлого года.

Остатки готовой продукции на складах угольных предприятий.

На складах шахт и разрезов России к концу 2018 года накоплено 31,1 млн. т (что выше уровня прошлого года на +3,1 млн. т), в том числе углей для коксования 9,4 млн. т (+0,6 млн. т. к уровню 2017 года). На складах шахт и разрезов Кузбасса к концу 2018 года накоплено 20,4 млн. т, что выше уровня прошлого года на +2,2 млн.т.

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. Также негативное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности оказывает повышение цен на дизельное топливо и недостаточность финансирования компании. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса и цен на продукцию, выпускаемую ПАО «Южный Кузбасс», повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда, привлечение подрядных организаций для выполнения комплекса горнотехнических работ 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», ООО «РУК», ООО «ТТК», АО ХК «СДС-Уголь».

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: **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		
06.07.13	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	генеральный директор
28.06.13	наст. время	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	Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	03.2016	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	05.2017	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
15.06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ритиков Игорь Андреевич**

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		
05.2012	08.2017	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Филиала ПАО «Южный Кузбасс» - Управление по обогащению и переработке угля
08.2017	11.2018	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	первый заместитель управляющего директора ПАО "Южный Кузбасс"
11.2018	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Мечел-Майнинг"	управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"
06.2019	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
06.2017	06.2019	Акционерное общество "Разрез Томусинский"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зайцева Марина Михайловна**

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		
2009	наст. время	ООО "УК Мечел-Майнинг"	Директор по финансам
06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Благодаров Илья Валентинович**

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		
09.07.2008	13.02.2017	Мечел Трейдинг АГ	(в разное время) Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
18.09.2009	28.07.2015	Мечел Карбон АГ	(в разное время) Председатель Совета директоров, Член Совета Директоров
2012	наст. время	ООО "УК Мечел-Майнинг"	Заместитель генерального директора - Директор по сбыту
2014	наст. время	АО ХК "Якутуголь"	Член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Москокс»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	ПАО "Южный Кузбасс"	Член Совета директоров
01.08.2012	20.02.2017	Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd	Председатель Совета директоров
29.08.2011	19.03.2018	Mechel Somani Carbon Private Limited	Член Совета директоров
03.09.2014	03.05.2017	Mechel International Holdings GmbH	(в разное время) Единоличный директор, Уполномоченный подписант

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**
(председатель)

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	11.2018	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"
06.2007	06.2017	Акционерное общество "Разрез Томусинский"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
06.2019	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дунь Иван Иванович*

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		
07.2013	07.2014	Банк ГПБ (АО)	Исполнительный директор Департамента структурированного и синдицированного финансирования
07.2014	07.2016	Банк ГПБ (АО)	Заместитель начальника Департамента синдицированного и международного финансирования
03.2016	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2016	наст. время	Банк ГПБ (АО)	Вице-Президент-начальник Департамента синдицированного и международного финансирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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*

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		
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
02.2019	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	руководитель проектов Управления информационных технологий

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 21.10.2013**

Место нахождения: **125167, 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		
06.07.13	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	генеральный директор
28.06.13	наст. время	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	Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	03.2016	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	05.2017	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
15.06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Управляющая организация

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	84 600
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	84 600

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2019, 6 мес.
Совет директоров	0
Управляющая компания	0

Компенсации, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, не выплачиваются.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: *Рязанцев Александр Александрович*

Год рождения: *1981*

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		
02.2012	09.2014	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела экономической безопасности
09.2014	08.2016	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник организационного отдела
08.2016	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела технической защиты, информационной безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
01.02.12	01.02.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	аудитор отдела внутреннего аудита
02.02.15	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	старший аудитор отдела внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

(председатель)

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		
02.2011	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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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		
02.2011	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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	1 868.3
Премии	709.1
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	172.3
ИТОГО	2 749.7

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

Члены ревизионной комиссии, являющиеся штатными сотрудниками эмитента, получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

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	2019, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	821.2
Премии	369.6
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	95.4
ИТОГО	1 286.2

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

Сотрудники департамента внутреннего контроля и аудита получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2019, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Департамент внутреннего контроля и аудита	0

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	2019, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 998
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 214 366

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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими 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: **2 406**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **2 766**

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): **27.05.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 766**

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

I.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мечел-Майнинг"*

Место нахождения

125167 Россия, Москва, Красноармейская 1

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.7%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.7%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Мечел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Мечел"**

Место нахождения

125167 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 участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **35 861 548**

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')

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

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 чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный 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:
22.05.2018

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мечел-Майнинг"*

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.7**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
05.03.2019

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мечел-Майнинг"*

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.7**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
27.05.2019

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мечел-Майнинг"*

Место нахождения: *125167, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1*

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Дополнительная информация:

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, 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 имелась заинтересованность	4	18 731 596
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	4	18 731 596

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **07.05.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Контракт.

Продавец обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать, оплачивать и вывозить за пределы таможенной территории Российской Федерации уголь в порядке и на условиях, предусмотренных Контрактом.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Публичное акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Продавец) и «Мечел Карбон АГ» (Покупатель).**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской

Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Мечел»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Мечел»**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Является лицом, контролирующим ПАО «Южный Кузбасс» (косвенный контроль), а также контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной по сделке – «Мечел Карбон АГ» (косвенный контроль).

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Мечел-Майнинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Мечел-Майнинг"**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Является лицом, контролирующим ПАО «Южный Кузбасс» (прямой контроль), а также контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной по сделке – «Мечел Карбон АГ» (прямой контроль)

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **13 843 355 RUR x 1000**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **9.9**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **По 30 сентября 2021 года**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **15.04.2019**

Дата составления протокола: **16.04.2019**

Номер протокола: **Б/Н**

Дополнительная информация:

Нет

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков*	14 822 242
в том числе просроченная	5 066 865
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	32 219 500
в том числе просроченная	86 821
Общий размер дебиторской задолженности	47 041 742
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 153 686

*в состав дебиторской задолженности включены авансовые платежи поставщикам и подрядчикам, связанные со

строительством и приобретением внеоборотных активов, отраженные в строке 1159 «Бухгалтерского баланса» в сумме 35 806 тыс.руб.

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: *Обердорфштрассе 11, CH-6340 Баар, Швейцария (Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar, Switzerland)*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: *5 257 079*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
8 442 тыс.руб. Согласно действующему законодательству.

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: *Публичное акционерное общество "Мечел"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мечел"*

Место нахождения: *125167, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1*

ИНН: *7703370008*

ОГРН: *1037703012896*

Сумма дебиторской задолженности: *15 501 595*

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: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мечел-Майнинг"*

Место нахождения: *125167, РФ, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1*

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Сумма дебиторской задолженности: *13 212 066*

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: *96.7%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *96.7%*

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2019

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	по ОКПО	30.06.2019
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	26644096
Вид деятельности: Обогащение каменного угля	по ОКВЭД	4214000608
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	05.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	1 22 47 / 16
Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 079 267	2 006 753	2 195 922
	Результаты исследований и разработок	1120	900	900	900
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	58 008	53 595
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	21 781 417	22 000 580	22 405 478
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	75 567	77 904	82 578
	Финансовые вложения	1170	44 560 801	64 906 273	65 438 533
	Отложенные налоговые активы	1180	494 634	1 168 771	320 654
	Прочие внеоборотные активы	1190	29 560	34 895	44 200
	ИТОГО по разделу I	1100	69 022 146	90 254 084	90 541 860
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 332 285	2 883 578	1 879 839
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	462 656	365 561	322 445
	Дебиторская задолженность	1230	47 005 936	44 680 217	41 220 365
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	21 277 150	734 582	40
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	31 883	55 428	7 539
	Прочие оборотные активы	1260	3 934	3 205	2 822
	ИТОГО по разделу II	1200	71 113 844	48 722 571	43 433 050

	БАЛАНС (актив)	1600	140 135 990	138 976 655	133 974 910
--	----------------	------	-------------	-------------	-------------

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 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	9 752 464	9 752 662	9 752 662
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	14 186 980	14 186 980	14 186 980
	Резервный капитал	1360	433	433	433
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-25 384 305	-30 489 585	-24 152 119
	ИТОГО по разделу III	1300	-1 442 984	-6 548 066	-210 600
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	77 308 707	92 523 821	88 042 974
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 649 471	1 855 579	1 568 906
	Оценочные обязательства	1430	49 626	35 163	46 592
	Прочие обязательства	1450	463 084	501 348	430 322
	ИТОГО по разделу IV	1400	79 470 888	94 915 911	90 088 794
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	50 334 425	40 670 161	39 257 830
	Кредиторская задолженность	1520	11 306 749	9 599 511	4 397 544
	Доходы будущих периодов	1530	4 645	5 810	9 056
	Оценочные обязательства	1540	462 267	333 328	432 286
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	62 108 086	50 608 810	44 096 716
	БАЛАНС (пассив)	1700	140 135 990	138 976 655	133 974 910

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Июнь 2019 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	0710002
по ОКПО	30.06.2019
ИНН	26644096
по ОКВЭД	4214000608
по ОКОПФ / ОКФС	05.10.2
по ОКЕИ	1 22 47 / 16
	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2019 г.	За 6 мес.2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	18 849 847	16 090 185
	Себестоимость продаж	2120	-11 437 391	-11 139 546
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 412 456	4 950 639
	Коммерческие расходы	2210	-1 191 211	-417 015
	Управленческие расходы	2220	-1 083 948	-1 121 493
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 137 297	3 412 131
	Доходы от участия в других организациях	2310		10
	Проценты к получению	2320	3 276 658	3 545 725
	Проценты к уплате	2330	-5 520 128	-5 658 467
	Прочие доходы	2340	5 198 834	433 474
	Прочие расходы	2350	-2 252 853	-5 051 081
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 839 808	-3 318 208
	Текущий налог на прибыль	2410	-712 413	442 244
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-12 148	-62 919
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	206 108	78 643
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-674 137	79 836
	Прочее	2460	445 716	-509 416
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 105 082	-3 226 901
	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	5 105 082	-3 226 901
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2018

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	6 889 890
Доля таких доходов в выручке от продаж %	36.6

Дополнительная информация:

Mechel Carbon AG - основной покупатель 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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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 уставного капитала эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчётном квартале не происходили

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 отчётного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"

Сокращённое фирменное наименование: **АО "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Место нахождения

652873 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: Акционерное общество "Разрез Томусинский"

Сокращённое фирменное наименование: **АО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 300

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.69%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.16%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"

Сокращённое 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 "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%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"

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

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6 оф. 104

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%**

6. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Шахтспецстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ШСС"**

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6 оф. 101

ИНН: **4214039958**

ОГРН: **1184205009405**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТРМЗ"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск

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%**

8. 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%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

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 Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК - Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корпус 13.*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

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".

04 февраля 2019 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о реорганизации АО "Независимая регистраторская компания" путем присоединения к АО "НРК - Р.О.С.Т.". В настоящее время ведение реестра владельцем ценных бумаг эмитента осуществляется АО «НРК - Р.О.С.Т.».

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 25.12.2018) "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений";

2. Федеральный закон от 9 июля 1999 года №160-ФЗ (ред. от 31.05.2018) "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации";

3. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ (ред. от 26.07.2019) "О рынке ценных бумаг";

4. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "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

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

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. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами