

# ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

*Публичное акционерное общество "Распадская"*

*Код эмитента: 21725-N*

**за 2 квартал 2021 г.**

Адрес эмитента: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106**

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

Директор ПАО "Распадская"

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия  
единоличного исполнительного органа эмитента:

Договор № № 16/3-упр, от 17.05.2018, по 31.05.2023

Доверенность № № 42/112-н/42-2019-2-2115, от 29.07.2019, по  
01.06.2022

Дата: 16 августа 2021 г.

А.Н. Елохин

подпись

Главный бухгалтер

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

Договор № № 23/БНУ/ШР/ДГРАЦС001716/ДГЦС7-000067, от  
07.08.2017, бессрочный

Доверенность № № 47-20/ЦСР, от 13.11.2020, по 13.11.2021

Дата: 16 августа 2021 г.

А.А. Александрова

подпись

М.П.

**Контактное лицо: Кулигина Ольга Александровна, Главный юристконсульт управления  
корпоративных проектов и сопровождения текущей деятельности ООО "РУК"**

**Телефон: 8 (38475) 4-57-66**

**Факс: 8 (38475) 4-60-59**

**Адрес электронной почты: Olga.Kuligina@evraz.com**

**Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942>;  
<http://www.raspadskaya.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	
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	
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	11
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.....	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	
3.1. История создания и развитие эмитента.....	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	22
3.1.4. Контактная информация.....	23
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	23
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	24
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	26
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	29
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	29
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	132
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	133
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	133
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.....	152
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	153
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	153
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	154
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	155
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	156
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	156
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	157

4.8. Конкуренты эмитента.....	157
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.....	157
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	162
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	162
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	171
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	178
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	178
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	179
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	186
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	188
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	189
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	189
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	
6.1-6.2. Акционеры.....	190
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	190
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.....	190
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	191
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	191
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.....	191
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	193
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	197
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	198
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	198
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	201
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	201
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	202
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	202
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	203
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	203
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	203
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	203

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	204
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.....	208
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	210
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	212
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	212
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	213
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	213
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	213
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	213
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	213
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	213
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	213
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	214
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	214
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	214
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	218
8.8. Иные сведения.....	218
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	218

## Введение

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

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

*Эмитент является публичным акционерным обществом*

Настоящий отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

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

### 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 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 отчета эмитента (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: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

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

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

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Телефон: **(495) 737-5353**

Факс: **(495) 737-5347**

Адрес электронной почты: **fbk@fbk.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация "Содружество"**

Место нахождения: **119192 Российская Федерация, г. Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4**

Дополнительная информация: **ООО "ФБК" является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация "Содружество" (СРО ААС). (Свидетельство о членстве № 7198, ОРНЗ № 11506030481) в соответствии с решением Правления НП АСС от 06 июля 2015 г.**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти заверченных 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
2015	
2016	
2017	
2018	
2019	
2020	

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:

*Выбор аудитора эмитентом производился на основании процедуры тендера с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.*

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

*Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров эмитента.*

*Так, решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 19.03.2020 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было включено в список кандидатур для голосования на годовом общем собрании акционеров ПАО «Распадская» по избранию аудитора годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО "Распадская" по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за 2020 год.*

*Решением годового общего собрания акционеров ПАО «Распадская» от 19.05.2020 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было утверждено аудитором ПАО «Распадская» по аудиту годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности общества по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за 2020 год.*

*Решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 29.03.2021 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было включено в список кандидатур для голосования на годовом общем собрании акционеров ПАО «Распадская» по избранию аудитора годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО "Распадская" по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за 2021 год.*

*Решением годового общего собрания акционеров ПАО «Распадская» от 18.05.2021 г. общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» было утверждено аудитором ПАО «Распадская» по аудиту годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности общества по российским стандартам (положениям) бухгалтерского учета за*

2021 год.

**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:

**Размер вознаграждения определяется Советом директоров по рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров Общества.**

**Размер оплаты услуг аудитора Общества – общества с ограниченной ответственностью "Финансовые и бухгалтерские консультанты" по проведению аудиторской проверки годовой бухгалтерской отчетности за 2020 год, подготовленной в соответствии с законодательством РФ, определен решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 2.06.2020 г. (протокол б/н от 03.06.2020 г.) и составил 620 771 рубль без НДС.**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Садовническая набережная, д.77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения: **107031 Российская Федерация, г. Москва, Петровский переулок 8 стр. 2**

Дополнительная информация:

**ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648**

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
	2011
	2012
	2013
	2014
	2015
	2016
	2017
	2018
	2019
	2020

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, не предусмотрено**

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

**Кандидатура аудитора предлагается Советом директоров и утверждается общим собранием акционеров эмитента.**

**Так, решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 19.03.2020 г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было включено в список кандидатур для голосования на годовом общем собрании акционеров ПАО «Распадская» по избранию аудитора консолидированной финансовой отчетности ПАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2020 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности».**

**Решением годового общего собрания акционеров ПАО «Распадская» от 19.05.2020г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было утверждено аудитором консолидированной финансовой отчетности ПАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2020 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности».**

**Решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 29.03.2021 г. общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было включено в список кандидатур для голосования на годовом общем собрании акционеров ПАО «Распадская» по избранию аудитора консолидированной финансовой отчетности ПАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2021 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности».**

**Решением годового общего собрания акционеров ПАО «Распадская» от 18.05.2021 г. общество с**

*ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» было утверждено аудитором консолидированной финансовой отчетности ПАО «Распадская» и его дочерних обществ за 2021 год, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом «О консолидированной финансовой отчетности».*

*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:

*Размер вознаграждения определяется Советом директоров по рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров Общества.*

*Вознаграждение аудитора - общества с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг" по проведению аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности ПАО "Распадская" и его дочерних обществ, подготовленной в соответствии с МСФО и Федеральным законом "О консолидированной финансовой отчетности", за 2020 год определено решением Совета директоров ПАО «Распадская» от 29.03.2021 г. (протокол б/н от 29.03.2021 г.) и составило 23 604 735 рублей, без НДС.*

*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет*

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

ФИО: *Казачков Сергей Вячеславович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *+7 (495) 937-4477*

Факс: *+7 (495) 937-4400*

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "КПМГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "КПМГ"*

Место нахождения: *Город Москва*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Саморегулируемая межрегиональная ассоциация оценщиков*

Место нахождения: *119311 Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского 8А, 7 этаж, помещение XXIII*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *16.02.2015*

Регистрационный номер: *3770*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Оценка рыночной стоимости 1 обыкновенной акции в составе 100%-го пакета акций ПАО "Распадская" по состоянию на 30.09.2020*

### **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 отчет эмитента (ежеквартальный отчет)**

ФИО: *Елохин Александр Николаевич*

Год рождения: *1977*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество "Распадская"*

Должность: *Директор ПАО "Распадская"*

ФИО: *Александрова Анна Александровна*

Год рождения: *1985*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью "Центр Сервисных Решений"*

Должность: *Начальник отдела отчетности по РСБУ*

## 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: *руб./чел.*

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Производительность труда	2 927 118	2 653 323
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.1	0.56
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.01	0.31
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0	0
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

*Производительность труда за 1 полугодие 2021г. снизилась по сравнению с аналогичным периодом 2020г. в связи со снижением выручки (снижение добычи).*

*По состоянию на 30.06.2021г. показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» увеличился по отношению к уровню 1 полугодия 2020г. вследствие роста величины долгосрочных обязательств за отчетный период, обусловленного привлечением банковских кредитов со сроком погашения в 2026г., показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» увеличился по той же причине. Просроченная кредиторская задолженность в общей сумме задолженности на 30.06.2021г. отсутствует.*

### 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: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 30.06.2021 г.
Рыночная капитализация	106 826 446 308,8	148 153 066 934,03

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:

Рыночная капитализация эмитента по состоянию на 31.03.2019г. рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (703 191 442,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (131,70 руб.), раскрываемую и определяемую ПАО Московская Биржа в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 29.03.2019 г. и составляла 92 610 313 037,05 рублей.

*N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.12.2020 г. и составляла 106 826 446 308,8 рублей.*

*Рыночная капитализация эмитента по состоянию на 31.03.2021г. рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (682 858 899,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (189,28 руб.), раскрываемую и определяемую ПАО Московская Биржа в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 31.03.2021 г. и составляла 129 251 532 583,3 рубля.*

*Рыночная капитализация эмитента по состоянию на 30.06.2021г. рассчитывалась как произведение общего количества акций эмитента (682 858 899,9540586009024 штук) на рыночную цену одной акции (216,96 руб.), раскрываемую и определяемую ПАО Московская Биржа в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29.11.2010, регистрационный N 19062) на 30.06.2021 г. и составляла 148 153 066 934,03 рубля.*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2021 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	28 948 920
в том числе:	
кредиты	28 948 920
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	254 765
в том числе:	
кредиты	9 577
займы, за исключением облигационных	245 188
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	6 760 302
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	355 324

из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	2 755 310
из нее просроченная	
перед персоналом организации	77 086
из нее просроченная	
прочая	3 572 582
из нее просроченная	

***Просроченная кредиторская задолженность отсутствует***

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

Полное фирменное наименование: ***ООО "Распадская угольная компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РУК"***

Место нахождения: ***г.Новокузнецк, пр. Курако, д.33***

ИНН: ***4253029657***

ОГРН: ***1154253003750***

Сумма задолженности: ***742 091 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

***Просроченная задолженность отсутствует.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

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

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

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Сбербанк России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Сбербанк России"***

Место нахождения: ***117997, г.Москва, ул.Вавилова, д.19***

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Сумма задолженности: ***14 478 021 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

***Просроченная задолженность отсутствует***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Альфа-Банк"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Альфа-Банк"***

Место нахождения: ***Россия, 107078, г.Москва, ул.Каланчевская, д.27***

ИНН: ***7728168971***

ОГРН: ***1027700067328***

Сумма задолженности: ***14 480 475 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

***Просроченная задолженность отсутствует***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Управление по монтажу, демонтажу и ремонту горношахтного оборудования"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "УМГШО"***

Место нахождения: ***г.Осинники, ул.Шахтовая, д.3***

ИНН: ***4221019938***

ОГРН: **1064221007938**

Сумма задолженности: **456 275 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная задолженность отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Кузбасское геологоразведочное управление"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮжКузбассГРУ"**

Место нахождения: **г.Новокузнецк, пр.Курако, д.33**

ИНН: **4220029387**

ОГРН: **1054220028730**

Сумма задолженности: **324 951 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная задолженность отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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	
<b>1. кредит, Договор №4400.01-21/021 от 09.04.21.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Россия, 117997, г.Москва, ул.Вавилова, дом 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200000000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	200000000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor3M+2,8
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	08.04.2026

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>2. кредит, Соглашение №1073 о порядке и условиях кредитования в иностранной валюте от 16.04.21.</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "Альфа-Банк", Россия, 107078, г.Москва, ул.Каланчевская, д.27
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200000000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	200000000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor3M+2,85
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.04.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.06.2021 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)	2 000 000
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 000 000
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	
в том числе по обязательствам третьих лиц	



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	2 000 000
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 000 000

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

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали*

#### 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

Политика эмитента в области управления рисками:

*Управление рисками регулируется различными положениями и регламентирующими документами общества в отдельных хозяйственных процессах и включает выявление, анализ и оценку рисков, формирование и контроль мер по управлению рисками, в том числе с учетом позиции в отношении рисков, утверждаемой исполнительным руководством и комитетом по аудиту Общества (более подробно см. информацию, указанную в пункте 5.4. данного отчета).*

##### 2.4.1. Отраслевые риски

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

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

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

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

*Общество ведет деятельность в циклической промышленности, и на него может неблагоприятно повлиять какой-либо локальный или глобальный спад рынка коксующегося угля, кокса и стали, а также непостоянство макроэкономических условий. В Обществе проводится инвестиционная политика, направленная на снижение и управление основными затратами с целью повышения эффективности, а также программы сокращения затрат, нацеленные на повышение конкурентоспособности активов.*

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

*Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений в нормативных актах и контроль за соблюдением нормативных требований для обеспечения действия лицензионных соглашений.*

## 2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

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

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

- существенным понижением ее ВВП;
- высокими уровнями инфляции;
- нестабильностью национальной валюты и внутреннего валютного рынка;
- значительным ростом безработицы и работы не по квалификации.

В связи с высоким износом, некоторые участки железных и автомобильных дорог, системы выработки и передачи электроэнергии, трубопроводы, коммунальные системы могут находиться в неудовлетворительном состоянии. Аварии на любом из участков указанной инфраструктуры могут отрицательным образом сказаться на ведении операционной деятельности Общества.

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

## 2.4.3. Финансовые риски

### Валютный риск

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

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

### Кредитные риски

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

Для управления кредитными рисками Общество создает резерв под обесценение финансовых вложений и резерв по сомнительной дебиторской задолженности. Данная процедура позволяет Обществу равномерно распределить предполагаемые убытки на финансовый результат независимо от факта реализации риска.

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

### Процентные риски

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

По состоянию на 30.06.2021 у ПАО «Распадская» заключено два кредитных договора с банками: с ПАО «Сбербанк России» сроком на 5 лет на 200 млн. долл. и с АО «Альфа-Банк» сроком на 5 лет на 200 млн. долл. Процентные ставки по указанным кредитам установлены в зависимости от трехмесячной ставки LIBOR, обозначающей средневзвешенную процентную ставку по

межбанковскому кредитованию Великобритании, которая задаёт ориентир по процентным ставкам на финансовых рынках разных стран. Таким образом, риск потерь, связанный с неблагоприятным изменением процентных ставок по полученным банковским кредитам, зависит от стабильности на мировых финансовых рынках, на которую деятельность ПАО никак не влияет.

После консолидации в ЕВРАЗ ПАО «Распадская» имеет больше возможностей для получения внешнего финансирования и с меньшими затратами, а также может рассчитывать на поддержку ЕВРАЗа в случае срочных финансовых потребностей.

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

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

#### 2.4.4. Правовые риски

Правовая система, необходимая для правильного функционирования рыночной экономики, все еще развивается в России и принимаются новые законы, направленные на урегулирование рыночных отношений, вносятся изменения в уже действующие фундаментальные законы.

Одними из возможных рисков действующей правовой системы являются:

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

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

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

Российское налоговое законодательство действует по сравнению с другими более развитыми странами относительно недавно. Внесение поправок в действующее налоговое законодательство, меняющаяся практика применения может существенно повлиять на общее количество налоговых обязательств Общества. Данные риски и неопределенность усложняют процесс планирования рисков Общества, что может повлечь обложение его значительными штрафами, мерами принудительного взыскания задолженности, что в свою очередь может оказать существенное неблагоприятное воздействие на деятельность Общества, результаты его работы, финансовое состояние и перспективы.

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

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

понимании содержания налогово-правовых норм;

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

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

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

- возложение на налогоплательщиков дополнительных обязанностей, не предусмотренных законодательством;

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

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

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

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

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

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

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

#### 2.4.6. Стратегический риск

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

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

- влияние изменений конкурентной рыночной среды;

- последствия принятых управленческих решений

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

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

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

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

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

- потенциальная невозможность Общества реализовать свои планы и стратегию развития;
- необходимость значительных капитальных затрат для развития производства Общества;
- износ части основного оборудования и механизмов, используемых Обществом в производстве;
- значительная зависимость Общества от своего основного акционера, компании Евраз плс (Evraz plc), который контролирует принятие всех основных решений Общества, и интересы которого могут не совпадать с интересами других акционеров Общества и самого Общества;
- значительная зависимость Общества от существующего руководства Общества и от возможностей Общества привлекать квалифицированный управленческий, административный, производственный и иной персонал;
- зависимость Общества от крупнейших покупателей в сфере реализации продукции;
- риски, связанные с судебными процессами Общества, включая судебные процессы, в которых Обществом обжалуются решения МРИ ФНС, согласно которым Общество привлекается к ответственности за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации;
- ограничения в возможности продлить действие лицензии Общества на добычу угля;
- ограниченность страхового покрытия возможных ущерба и убытков Общества;
- потенциальная возможность оспаривания приватизации Общества;
- ошибки в одобрении и возможность оспаривания сделок с заинтересованностью, заключенных Обществом;
- возможность начала процесса принудительной ликвидации дочерних обществ Общества, стоимость чистых активов которых является/являлась меньше уставного капитала такого общества или меньше минимального уставного капитала;
- возможная ответственность Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества, а также возможные потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

#### 2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

### 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 "Распадская"*


Дата введения действующего полного фирменного наименования: **16.06.2016**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Распадская"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **16.06.2016**

**Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания**

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

 - Свидетельство № 324074

Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.

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

*Срок действия регистрации – до 18.10.2026г.*

**RASPADSKAYA** - Свидетельство № 324075

*Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.*

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

*Срок действия регистрации – до 18.10.2026г.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество закрытого типа «Распадская»*

Сокращенное фирменное наименование: *АОЗТ «Распадская»*

Дата введения наименования: *19.12.1991*

Основание введения наименования:

*решение учредительного собрания акционеров*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Распадская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Распадская"*

Дата введения наименования: *18.07.1996*

Основание введения наименования:

*решение общего собрания акционеров об утверждении устава в новой редакции.*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Распадская"*

Дата введения наименования: *21.03.2006*

Основание введения наименования:

*решение общего собрания акционеров об изменении типа ЗАО «Распадская» и внесении изменений в устав.*

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *№ 035 серия М425*

Дата государственной регистрации: *19.12.1991*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация города Междуреченска.*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1024201389772*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *06.11.2002*

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

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

*Эмитент создан 19.12.1991 в результате преобразования из арендного предприятия шахта «Распадская».*

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

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

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

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

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

*16 июня 2016г. изменено наименование и организационно-правовая форма Общества в*

соответствии с нормами главы 4 Гражданского кодекса РФ с ОАО «Распадская» на ПАО «Распадская».

**Цели создания эмитента:** целью создания эмитента является извлечение прибыли.

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

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, город Междуреченск**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106**

Телефон: **8 (38475) 4-68-15**

Факс: **8 (38475) 4-60-02**

Адрес электронной почты: **raspadsкая@evraz.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=942; http://www.raspadsкая.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление корпоративных проектов и сопровождения текущей деятельности Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, пр. Коммунистический, 27а.**

Телефон: **8 (38475) 4-57-66**

Факс: **8 (38475) 4-60-59**

Адрес электронной почты: **Olga.Kuligina@evraz.com**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=942; http://www.raspadsкая.ru**

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**4214002316**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

**Эмитент не имеет филиалов и представительств**

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

### 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
05.10.1

Коды ОКВЭД
05.10.15
05.10.16
35.30.14
38.1
38.2
68.20.2
71.12.3

80.10
80.20
80.30
85.42.9
86.21
64.99.1
42.99
43.21
43.29
43.39
46.69.9
46.71.1
46.71.2
52.10
52.24.2

### 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: *Добыча каменного угля подземным способом*

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	6 203 660	5 598 065
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98.9	98.7

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

*Выручка от реализации угля за 6 месяцев 2021 года снизилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи со снижением добычи за соответствующий период, связанным с увеличением срока перемонтажа и сложными горно-геологическими условиями.*

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Сырье и материалы, %	10	13
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	30.1	29.7
Топливо, %	0.5	0.6
Энергия, %	11.4	10.2
Затраты на оплату труда, %	19.4	21.3
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	1.5	1.4
Отчисления на социальные нужды, %	8.5	9.6
Амортизация основных средств, %	15.5	12



Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.7	1.8
Прочие затраты, %	0.3	0.3
амортизация по нематериальным активам, %	0.3	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	179	142

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 ведется эмитентом 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. 2021 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"***

Место нахождения: ***Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр. Курако, д. 33***

ИНН: ***4253029657***

ОГРН: ***1154253003750***

Доля в общем объеме поставок, %: ***47***

Полное фирменное наименование: ***ООО "Монтажник Распадской"***

Место нахождения: ***г. Междуреченск, ул. Мира, д. 106***

ИНН: ***4214014872***

ОГРН: ***1024201388639***

Доля в общем объеме поставок, %: ***13.7***

Полное фирменное наименование: ***АО "ОРМЗ"***

Место нахождения: ***г. Осинники, ул. Первогорная, д. 1/2***

ИНН: ***4222002101***

ОГРН: 1024201858890

Доля в общем объеме поставок, %: 31.6

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

*В течение отчетного периода по сравнению с аналогичным периодом предыдущего финансового года произошло увеличение цен на такие материалы, как рельс на 15%, анкер на 12%, трап на 26%, концентрат Solcenic на 22%, труба стеклопластиковая на 11%, верхняк без отверстий на 23%.*

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

*Импортные поставки отсутствуют*

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

*Основными рынками сбыта продукции являются рынки РФ, Украины, стран Дальнего Востока. Обеспечение российских металлургических компаний углем является приоритетной деятельностью Эмитента. Основным негативным фактором для ПАО «Распадской» на рынке РФ является развитие конкурирующих угольных проектов. Для нивелирования этого фактора ПАО «Распадская» заключает с российскими потребителями долгосрочные контракты на поставку угля, а также внимательно следит за качеством отгружаемой продукции.*

*Клиенты из Японии, Кореи, Индонезии и Вьетнама характеризуются традиционностью в выборе поставщиков и предпочитают долгосрочные отношения. Для этих клиентов важны стабильность качества и поставок. Любое нарушение условий контракта может привести к его расторжению и невозможности повторного заключения. Для того чтобы этого не произошло, ПАО «Распадская» осуществляет пристальный контроль качества отгружаемой продукции, а также контроль логистики угля от обогатительной фабрики до погрузки на судно.*

*Китайские покупатели, как правило, действуют на спотовом рынке с фиксированной ценой каждой отдельной поставки. Основным негативным фактором на данном рынке является снижение спотовых цен, в результате которого уменьшается прибыльность поставок. ПАО «Распадская» следит за мировой рыночной конъюнктурой, оценивает целесообразность каждой сделки и принимает взвешенные решения о поставке угля на спотовом рынке.*

*Во 2 кв. 2021 г. общий объем продаж ПАО «Распадская» снизился на 4% относительно предыдущего квартала. При этом на внутреннем рынке объем реализованной угольной продукции увеличился, в то время как на внешнем рынке – снизился. Всего было реализовано 4,3 млн тонн угольной продукции, в том числе более 2,4 млн тонн на рынке РФ. В структуре продаж доля экспорта составила 44%. Реализация угольной продукции на рынке РФ осуществляется в рамках единой Торгово-сбытовой политики.*

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

*Указаны выше в данном пункте.*

### 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: **Федеральное агентство по недропользованию министерства природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ № 13782 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча каменного угля на участке "Шахта Распадская-2" Распадского месторождения, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.10.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2023-11-15**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию министерства природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ № 13781 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча полезных ископаемых на Распадском каменноугольном месторождении, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.10.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2029-12-31**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1830**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.05.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2021-06-14**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы безопасности РФ по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1831**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение работ, по оказанию услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.05.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2021-06-14**

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-68-000261**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ на горных и земельных отводах ОАО "Распадская"**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.05.2006**

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: **ВХ-68-002955**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2016**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ № 01464 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча полезных ископаемых на**

*участке Распадский-4 Распадского каменноугольного месторождения, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.11.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2029-11-25**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ № 01468 ТР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, поиск и оценка месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча каменного угля на участке Шахта Распадская-3 Распадского каменноугольного месторождения, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.01.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2034-12-31**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **042 00154/П**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление лицензирования медико-фармацевтических видов деятельности Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-42-01-002313**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.10.2013**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **42.21.05.001.Л.000005.12.13**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление деятельности в области использования возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется в медицинских целях) и генно-инженерно-модифицированных организмов III-IV степени потенциальной опасности, осуществляемой в замкнутых системах**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2013**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01941 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *добыча подземных вод, используемых для целей питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности, на участке "Глуховский"*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *16.02.2016*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *2028-12-31*

### **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 "Распадское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 537750 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 528,645 тыс.тонн*

#### **2. Наименование месторождения: Участок "Шахта Распадская-2" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 237409 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 233,825 тыс.тонн*

#### **3. Наименование месторождения: Участок "Шахта Распадская-3" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 308930 тыс. тонн по категориям В+С1.*

#### **4. Наименование месторождения: Участок "Распадский-4" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 106177 тыс. тонн по категориям В+С1.*

#### **5. Наименование месторождения: Участок "Разрез Глуховский" Распадского**

**каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 2766 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**6. Наименование месторождения: Участок "Распадский IX-XI" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 102646 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 732,354 тыс.тонн*

**7. Наименование месторождения: Участок "Дорожный" Распадского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 5535 тыс. тонн по категории С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 9,008 тыс.тонн*

**8. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты №2" Ольжерасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 424*

ИНН: 4214019140

ОГРН: 1034214000150

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 230292 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 325,903 тыс.тонн*

**9. Наименование месторождения:** *Участок "Поле шахты №1" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 424*

ИНН: 4214019140

ОГРН: 1034214000150

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 209546 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 329,539 тыс.тонн*

**10. Наименование месторождения:** *Участок "Горный" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106Ю офис 213*

ИНН: 4214017337

ОГРН: 1024201389783

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 14103 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**11. Наименование месторождения:** *Участок "Северо-Ольжерасский" (Шахта распадская-2 верх) Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: 4214017337

ОГРН: 1024201389783

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 283152 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**12. Наименование месторождения:** *Участок "Глуховский"*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Подземные воды*

Размер доказанных запасов: *2200 м3/сут. по категории В.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 62,640 тыс.куб.метров*

**13. Наименование месторождения: Участок "Ремонтный бокс"**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Подземные воды*

Размер доказанных запасов: *130 м3/сут. по категории В.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 6,913 тыс.куб.метров*

**14. Наименование месторождения: Участок "Распадский-Коксовый"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 424*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

Вид полезного ископаемого: *полезных ископаемых нет*

Размер доказанных запасов: *запасов нет*

**15. Наименование месторождения: Участок "Кумзасский 1-2" Кумзасского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 213*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 137664 тыс. тонн по категориям В+С1+С2*

**16. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Зыряновская" Байдаевского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Абашевская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Абашевская»*



Место нахождения: **654013, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, ул. Кавказская, 5**

ИНН: **4253000841**

ОГРН: **1114253001829**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 84998 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

**17. Наименование месторождения: Участок "Байдаевское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Абашевская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Абашевская»**

Место нахождения: **654013, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, ул. Кавказская, 5**

ИНН: **4253000841**

ОГРН: **1114253001829**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 284506 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

**18. Наименование месторождения: Участок "Алардинское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Алардинская»**

Место нахождения: **652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 514503 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2021 года составила 104,491 тыс.тонн**

**19. Наименование месторождения: Участок "Алардинский Новый" Алардинского и Тёшского каменноугольных месторождений**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Алардинская»**

Место нахождения: **652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 66800 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2021**

года составила 118,209 тыс.тонн

**20. Наименование месторождения: Участок "Алардинский Восточный 2" Алардинского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Алардинская»*

Место нахождения: *652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56*

ИНН: *4222013689*

ОГРН: *1114222001200*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 16168 тыс. тонн по категориям А+В+С1.*

**21. Наименование месторождения: Участок "Ерунаковский-VIII" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 39817 тыс. тонн по категориям А+В+С1.*

**22. Наименование месторождения: Участок "Шахта Ерунаковская-VIII"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Подземные воды*

Размер доказанных запасов: *1440 м3/сут. по категории В.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 129,540 тыс.куб.метров*

**23. Наименование месторождения: Участок "Ерунаковский Восточный" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 221461 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2021 года составила 809,076 тыс.тонн**

**24. Наименование месторождения: Участок "Ерунаковский Южный" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОУК «Южкузбассуголь»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 20874 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

**25. Наименование месторождения: Участок "Кушеяковское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОУК «Южкузбассуголь»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 261114 тыс. тонн по категориям A+B+C1.**

**26. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты Осинниковская" Осинковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Осинниковская»**

Место нахождения: **654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шаговая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 254279 тыс. тонн по категориям A+B+C1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 390,456 тыс.тонн*

**27. Наименование месторождения: Участок "Осиновское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Осинниковская»*

Место нахождения: *654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 127999 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

**28. Наименование месторождения: Участок "Осинниковский Восточный" Осиновского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Осинниковская»*

Место нахождения: *654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Вид полезного ископаемого: *Каменный и бурый уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 16430 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 13,029*

**29. Наименование месторождения: Участок "Томское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южскузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 179390 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

**30. Наименование месторождения: Участок "Ульяновский" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 17732 тыс. тонн по категориям А+В+С1**

**31. Наименование месторождения: Участок "Усковский" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 152929 тыс. тонн по категориям А+В+С1**

**32. Наименование месторождения: Участок "Усковский-2" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2021 г. на балансе стоит 166378 тыс. тонн по категориям А+В+С1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2021 года составила 900,991 тыс.тонн**

**33. Наименование месторождения: Участок "Водозабор шахты Усковская"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Подземные воды**

Размер доказанных запасов: **1040 м3/сут. по категории С1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 65,951 тыс.куб.метров*

**34. Наименование месторождения: Участок "Байдаевское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Есаульская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Есаульская»*

Место нахождения: *654027, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4253000827*

ОГРН: *1114253001807*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 116438 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 602,665 тыс.тонн*

**35. Наименование месторождения: Участок "Ручьи Плоские"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Есаульская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Есаульская»*

Место нахождения: *654027, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4253000827*

ОГРН: *1114253001807*

Вид полезного ископаемого: *Подземные воды*

Размер доказанных запасов: *1200 м3/сут. по категории В.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 86,358 тыс.куб.метров*

**36. Наименование месторождения: Участок "Ульяновский Северный" Жерновского каменноугольного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 91610 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

**37. Наименование месторождения: Участок "ЦОФ "Абашевская"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЦОФ «Абашевская»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЦОФ «Абашевская»*

Место нахождения: *654086, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, тупик Стрелочный, д. 12*

ИНН: *4219000048*

ОГРН: *1024201824261*

Вид полезного ископаемого: *Подземные воды*

Размер доказанных запасов: *1447 м3/сут. по категории С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2021 года составила 22,671 тыс.куб.метров*

**38. Наименование месторождения: Участок "Межегейское месторождение в Республике Тыва"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Угольная компания "Межегейуголь"*

Место нахождения: *667000, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62*

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 204219 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

**39. Наименование месторождения: Участок "Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна в Республике Тыва"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Угольная компания "Межегейуголь"*

Место нахождения: *667000, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62*

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 107723 тыс. тонн по категориям А+В+С1*

**40. Наименование месторождения: Участок "Томусинский Северный"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, ул. Мира 106, офис 424*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *запасов нет*

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 13781 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.10.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ федерального агентства по недропользованию от 04.08.2006 №658*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств*

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

*4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения: 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа; 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами; 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам; 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или)*



горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования: 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять 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. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку

месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

4.1 - 4.2.3.2 – обязательства не установлены. 4.3 - Проектная мощность определена Дополнением №8 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а» разработанное «НЦ ВостНИИ» в 2019 году. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2021 год установлен Дополнением №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а». 8 – выполняется. 9.1 – Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.5 - выполняется. 10 - Получены разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 - Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 12.1 - В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 - Пункт 6.2 выполняется. 12.3 - Пункт 9.1, 9.2 выполняется. 12.4 - 13.2 – не установлено. 13.3 -13.3.3 - обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

2. Номер лицензии: **КЕМ 13782 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.10.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2023**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ федерального агентства по недропользованию от 04.08.2006 №657**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств**

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

**4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:** 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождений, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения: 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа; 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами; 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам; 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования: 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе

образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять 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. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утверждённых в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в

установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

*С 4.1 по 4.2.3.2 – обязательства не установлены. 4.3 - Проектная мощность определена Дополнением №8 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а» разработанное «НЦ ВостНИИ» в 2019 году. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2021 год установлен Дополнением №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а». 8 – выполняется. 9 – выполняется. 10- Получены разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 - Выполняется. 12.1 - В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 - Пункт 6.2 выполняется. 12.3 - Пункт 9.1, 9.2 выполняется. 12.4- 13.2 – не установлено. 13.3 -13.3.3 - обязательство не установлено.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

**3. Номер лицензии: КЕМ 01468 ТР**

Дата выдачи лицензии: *11.01.2010*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №1202 от 03.12.2009 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств*

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

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

подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.1.4.2. для открываемых месторождений 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.1.5.2. для открываемых месторождений 4.2. Сроки начала работ 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2. Сроки начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.2.2. для открываемых месторождений 4.2.3. Сроки ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых, не позднее 31.12.2021г. 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия её использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в

целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5 Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. Нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утверждённых в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено 13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект) 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам 6240 рублей за 1 км<sup>2</sup> в год. Налоги

*и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями и иные платежи, установленные законодательством Российской Федерации.*

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

*4.1.1 - 4.1.3.2. Обязательство не установлено. 4.1.4.1. Выполнено. Протоколом ГКЗ Роснедра №5583-оп от 13.11.2018 года утверждены, по результатам проведенных геологоразведочных работ, в границах оперативного изменения запасы каменного угля 128 526 тыс. тонн по категориям В+С1. 4.1.4.2 Обязательство не установлено. 4.1.5.1.Выполнено. 4.1.5.2-4.2.2.2 обязательство не установлено 4.2.3.1. Не позднее 31.12.2021г. Согласно Дополнения №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а» срок ввода в разработку установлен в 2021 году. 4.2.3.2 обязательство не установлено 4.3 Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определены в «Дополнение №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а». 4.4 Не наступил срок выполнения. 5.1 Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся 5.2.Выполнено. 6.1-6.2.1 обязательство не установлено 6.2.2-6.3 Выполняется 7. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определены в «Дополнении №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а». 8 Выполняется. (добыча из недр минерального сырья не ведется). 9.1 Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.5 Выполняется. 10. Получены разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 -выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.3.2 обязательство не установлено; 4.1.4.1. -выполнено. 4.1.5.1.- не позднее 31.12.2017г.- обязательство не выполнено 4.1.5.2.- обязательство не установлено; 9.5.- выполняется. 12.1В пунктах 4.1.1 -4.1.3.2 обязательство не установлено; 4.1.4.1. -выполнено. 4.1.5.1.- не позднее 31.12.2017г.- обязательство не выполнено 4.1.5.2.- обязательство не установлено; 9.5.- выполняется. 2.2 Пункт 6.2 – выполняется 12.3 Пункт 9.1, 9.2 выполняется 12.4.1 Пункт 4.2.1.- обязательство не установлено. 12.4.2 Пункт 4.2.2.- обязательство не установлено 12.5 4.2.3.1.- Не позднее 31.12.2021 г. Будет выполнено в установленные сроки. 4.2.3.2.- обязательство не установлено 13.1-13.3.3 обязательство не установлено 13.4 Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) будут, определяться техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

*4. Номер лицензии: КЕМ 01464 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.11.2009*

Срок действия лицензии: *25.11.2029*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №984 от 13.10.2009 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств.*

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

*4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1.подготовка и утверждение в установленном порядке проектной*



документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.2. завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.1.4.2. для открываемых месторождений 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.1.5.2. для открываемых месторождений 4.2. Сроки начала работ 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.2.2. для открываемых месторождений 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации о недрах 9.1. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, 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 не безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. 9.3. 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». 9.4. 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 завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. 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 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. Нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, настоящих Условий пользования недрами; 12.2. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами; 12.4. Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр 13.1.1 При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 13.3. 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 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и

оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект) 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

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

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:

4-4.2.2.2 обязательство не установлено; 4.2.3.1 Не позднее 25.11.2015г. Проектной документацией Дополнение №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а» срок ввода месторождения в разработку установлен в 2022г. 4.2.3.2. обязательство не установлено; 4.3. Проектная мощность определена Дополнением №9 к «Техническому проекту «Восстановление ОАО «Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а». 4.4 Не наступил срок выполнения. 5.1 Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 5.2 Геологоразведочные работы не проводятся. 6.1-6.2.2 Обязательства не установлены. 6.3 выполняется. 7. Согласованный уровень добычи в 2020 году не определен. 8 Выполняется. 9.1 Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.4 Выполняется. 9.5 Не наступил срок выполнения обязательства. 10. Получены новые разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 Выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены 12.2 Пункт 6.2 - обязательство не установлено; 12.3 Пункт 9.1-9.4 выполняется 12.4.1 4.2.1.- обязательство не установлено. 12.4.2 4.2.2.- обязательство не установлено 12.5 4.2.3.1.4.2.3.1.- Не позднее 25.11.2015г. Ввод месторождения в разработку (эксплуатацию) произведен согласно технического проекта разработки месторождения. 4.2.3.2.- обязательство не установлено; 13.1.1 выполняется. 13.1.2-13.3.3 Обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

**5. Номер лицензии: КЕМ 13446 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *17.01.2006*

Срок действия лицензии: *20.12.2025*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 15.11.2005 № 1151*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

#### **4. Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр**

**4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:** 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность

определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1 Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4 Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством

*Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:*

*13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию. 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект); 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) – представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Обязан уплачивать, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

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:

*4.4.2.3.2. - Обязательство не установлено. 4.3. Проектная документация: технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов угля участка открытых горных работ «Разрез Глуховский» и «Распадский-4», с применением комплекса глубинной разработки пластов (КГРП), ООО «ИГТ Проект», 2018 год. Сведения о согласованиях: Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 26.06.2018 г., №015-ЭПД/2018/001 (Регистрационный № 68-ТП-10341-2018 уведомление АА-11055 от 04.07.2018). Заключение №13017-НЦ. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 19.06.2018 г., №110/18/ 4.4.- Принято к сведению. 5. -Выполняется. 6-6.2.2.- Обязательство не установлено. 6.3. - Выполняется. 7. Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией. 8-10 - Выполняется. 11-12.5- Принято к сведению. 13- Обязательство не установлено.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

**6. Номер лицензии: КЕМ 13873 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *13.12.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2026*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.11.2006 № 993*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

*Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на*

проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей); После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Поддержка 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. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2.

Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1 Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4 Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых – утвердить



в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию. 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект); 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) – представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Обязан уплачивать, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

**4.1 - 4.2.3.2. Обязательство не установлено. 4.3 Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2013 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главгосэкспертиза России» от 07 октября 2013 г. №231-13/КРЭ - 1617/06). Разработана проектная документация «Проект на разработку Распадского каменноугольного месторождения в границах участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» и «Дорожный» с доработкой запасов участка «разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский», ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г. Проект имеет положительное заключение экологической экспертизы, утверждено приказом Росприроднадзора от 19.02.2018 №148-Э. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский» Изменение №2», ООО «Кузбассстройпроект», 2020 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 22.09.2020 №230/20-стп. Разработана проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Разрез угольный участок «Распадский IX-XI» АО «Разрез Распадский». Изменение №2», ООО «Кузбассстройпроект», 2020 год. Имеет положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 30.08.2019г, №156-ЭПД/2019/2023 (регистрационный № 68-ТП-21393-2019 уведомление АА-22196 от 11.09.2019). 4.4 Обязательство не установлено. 5.1-5.2 Выполняется. 6.1 Не установлены. 6.2.1-6.2.2 ставки не установлены. 6.3. Выполняется 7. Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский» Изменение №2». 8-10. Выполняется. 11-12.5. - Принято к сведению. 13 - Не установлено.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

**7. Номер лицензии: КЕМ 01639 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2012**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию от**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств*

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

4. Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное

сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств 9. Геологическая информация о недрах 9.1. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, 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 не безвозмездной основе предоставленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. 9.3. 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». 9.4. 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, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. 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. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1 Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, настоящих Условий пользования недрами; 12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами; 12.4 Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 13.3. 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: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующим на момент утверждения требованиями проектную документацию; 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект); 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) – представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Обязан уплачивать, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

4.1-4.2.2.2. Обязательство не установлено. 4.2.3-4.2.3.1 Не позднее 01.01.2022. 4.2.3.2 Обязательство не установлено. 4.3 Разработана проектная документация «Проект на разработку Распадского каменноугольного месторождения в границах участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» и «Дорожный» с доработкой запасов участка «разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский», ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г. Проект имеет положительное заключение экологической экспертизы, утверждено приказом Росприроднадзора от 19.02.2018 №148-Э. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский» Изменение №2», ООО «Кузбастройпроект», 2020 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 09.09.2019 №175/19-стп. Разработана проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Разрез угольный участок «Распадский IX-XI» АО «Разрез Распадский». Изменение №2», ООО «Кузбастройпроект», 2020 год. Имеет положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 30.08.2019г, №156-ЭПД/2019/2023 (регистрационный № 68-ТП-21393-2019 уведомление АА-22196 от 11.09.2019). 4.4 Принято к сведению. 5-5.2 Выполняется. 6-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7. Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский» Изменение №2». 8-10 Выполняется. 11-12.5 Принято к сведению. 13-13.2 Не установлено. 13.3-13.3.3 Обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

**8. Номер лицензии: КЕМ 11578 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *17.06.2003*

Срок действия лицензии: *01.07.2057*

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

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР России от 22.05.2003 №74-п и Администрации Кемеровской области от 05.06.2003 №89*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

**4 Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр** 4.1. Сроки подготовки проектной документации, предоставления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.2. предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения: 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 6.2.2. в целях разведки П.И. за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего П.И. (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения П.И. 8. Право собственности на добытое минеральное сырьё Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе поведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный

носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определенном Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. Пользователь недр обязан выполнить установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи -20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12 Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных условие, определяемые Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 13.3. 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: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых -утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию; 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект) 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

*4.1.1.- 4.1.5. Обязательство не установлено; 4.2.1. Обязательства по геологическому изучению не установлены 4.2.2. Обязательства по разведке не установлены 4.2.3. Обязательства по вводу в разработку не установлены 4.3. - «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская», ОАО «Кузбассгипрошахт» 2010 г., положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России» №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19.01.2011 г.;*

*- «Проект 1 очереди строительства Блока №2 ЗАО «Распадская-Коксовая», разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2013г, Положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза» №948-14/ГГЭ6680/15 от 01.08.2014г. -«Дополнение №9 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2019г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 22.10.2019г. № 264/19-стп; 4.4. Принято к сведению. 5.1 -Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых и геологоразведочные работы не проводятся. 6.1. Не установлены. 6.2.1.- 6.2.2. Ставки не установлены. 6.3. Выполняется 7. «Дополнение №8 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2019 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 27.05.2019г. №92/19-стп; 8- Выполняется. 9.1 - Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.5. Выполняется. 10. 1. Разрешение на выбросы № 1/атмМеж от 23.01.2020г., сроком действия до 31.12.2024 г. 2. Лимиты на отходы № 2/отхМЕЖ от 31.05.2019, сроком действия до 31.12.2022 г.*

*11-Обязанности по уплате разового платежа не установлены 12.1 - В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 -Пункт 9.1, 9.2 выполняется. 12.4.1-12.4.2 - Не установлено. 12.5. Принято к сведению. 13.1-13.2 Не установлены. 13.3.1.-13.3.3. Обязательство не установлено.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

**9. Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *01.07.2053*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №1242 от 26.10.2010 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

4. Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств 9. Геологическая информация о недрах 9.1. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, 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 не безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

9.3. 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».

9.4. 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, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

9.5. 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.

10. 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.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1 Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, настоящих Условий пользования недрами;

12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами;

12.4 Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений.

12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс)

13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения

13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:

13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующим на момент утверждения требованиями проектную документацию;

13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект);

13.3.3. в

отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) – представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов. 13.4 Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

4.1- 4.2.3.2 Обязательство не установлено. 4.3- «Технический проект 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» разработанный ОАО "Кузбассгипрошахт" в 2014г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр №189/14-стп от 21.11.2014г. «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая», разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2017 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 11.04.2017г. №52/17-стп. «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая». Дополнение №2, разработанный АО «НЦ ВостНИИ» в 2020 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 09.06.2020г. №111/20-стп.

4.4- Технический проект консервации горных выработок поля шахты №1 Блока №1 АО «Распадская-Коксовая», разработанный АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2018г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 17.07.2018г. №138/18-стп, который прошёл экспертизу промышленной безопасности в ООО «Экспетпромуголь», заключение №59-18.00.35.ПД от 09.07.2018г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11207-2018 (уведомление №АА-12012 от 16.07.18г.). 5.1-Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 5.2 Геологоразведочные работы не проводятся. 6.1 Не установлены. 6.2.1-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7 Уровень добычи на 2021 год по участку ОГР установлен согласно «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая». Дополнение №2. 8- 9.5 Выполняется. 10-1.Разрешение на сброс по выпуску №1 (№ 3/1вода/Меж от 03.07.2018 со сроком действия до 24.10.2021 г. 2.Разрешение на выбросы № 1/атмМеж от 23.01.2020 г., сроком действия до 31.12.2024 г. 3.Лимиты на отходы № 2/отхМЕЖ от 31.05.2019, сроком действия до 31.12.2022 г. 11-Принято к сведению. 12.1- В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 -Пункт 6.2 выполняется. 12.4-12.4.2 - Не установлено. 12.5 - Принято к сведению. 13.1.1-Принято к сведению. 13.1.2 -13.2 -Не установлено. 13.3-13.3.3 Обязательство не установлено. 13.4 -«Технический проект 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» разработанный ОАО "Кузбассгипрошахт" в 2014г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр №189/14-стп от 21.11.2014 г.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

**10. Номер лицензии: КЕМ 02026 ТЭ**

**Дата выдачи лицензии: 16.05.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 28.04.2017 №232**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

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

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

**Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:**  
**4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;**  
**4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации;**  
**4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации:**  
**4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;**  
**4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей)**  
**4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:**  
**4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;**  
**4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей);**  
**4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:**  
**4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;**  
**4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей);**  
После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.  
**4.2. Сроки начала работ:**  
**4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр;**  
**4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых;**  
**4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;**  
**4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей);**  
**4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):**  
**4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;**  
**4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей);**  
**4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.**  
**4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**  
**5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**  
**5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.**  
**5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений**  
**6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**  
**6.1. Обязанности по уплате разового платежа**  
**6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:**  
**6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по**

следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1 Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4 Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования

недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1 При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2. Дополнительные условия определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию. 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект); 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) – представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

4-4.2.3.2 Обязательство не установлено. 4.3 В соответствии «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» (ЗАО «Про-мугленпроект», 2015 г.), представленной ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 25 февраля 2016г. №24/16-сти. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 01.03.2016г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности от 05.06.2015г. №04-00002-ПД-05-2015 на проектную документацию «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» рег. № 68-ДК-07380-2015. 4.4 Будет выполнено. 5 Выполняется. 6-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7 В соответствии с технической документацией «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» (ЗАО «Про-мугленпроект», 2015 г.), представленной ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 25 февраля 2016г. №24/16-сти. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 01.03.2016г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности от 05.06.2015г. №04-00002-ПД-05-2015 на проектную документацию «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» рег. № 68-ДК-07380-2015. 8-10 Выполняется. 11-12.5 Принято к сведению. 13 Обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Разрез Распадский"

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

**11. Номер лицензии: КЕМ 02028 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *01.06.2017*

Срок действия лицензии: *20.03.2025*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 22.05.2017 №262*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча каменного угля*

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

*4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 20 марта 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; г) не позднее 20 марта 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи; ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; з) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения. 4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых и)*

предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов; л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

**4.3. По промышленной безопасности и охране труда** Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недр; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов; и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

**4.4. По охране окружающей природной среды** Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 20 марта 2007 года; е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель; к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

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

лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. 4.6 По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока действия Лицензии: -завершить все виды работ на Лицензионном участке; -завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

5.1.1 Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2005 году; 3500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2006 году; 7500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2007 и последующие годы действия лицензии; 5.1.2 Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.3 Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 53005000 (пятьдесят три миллиона пять тысяч) рублей. Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж на пользование недрами). 5.3. В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1000000 (один миллион) рублей. Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 000 120 (плата за геологическую информацию). 5.4. Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами). 5.5. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды. 7.1 Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 7.2 Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами; б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гп, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). 7.2 в) в течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальные и федеральные геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья. 7.3 Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, предоставляемой им. 8. Геологическая информация о недрах. 8.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 8.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет средств Недропользователя. 8.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным



государственным органом порядке, к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации. 8.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее пользования. 8.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. 8.6. Роснедра и Сибнедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. 8.7. По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную гео-логическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. 9. Ответственность сторон 9.1. Распорядитель недр и Недропользователь несут полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.3. Недропользователь освобождается от ответственности при наступлении обстоятельств, повлекших невозможность полностью или частично выполнить обязательства по настоящим Условиям (действие непреодолимой силы), если он своевременно поставил в известность Роснедра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба. 10. Прекращение права пользования недрами 10.1. Право пользования Лицензионным участком может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 3 ч. 1 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий пользования участком недр, оговоренных в абзацах а), в), г), ж) пункта 4.1 и пунктах 5.2 и 5.3 Условия пользования недрами. 10.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделе 4 (кроме абзацев а), в), г), ж) пункта 4.1) и пунктах 5.1, 7.2 и 8.4 Соглашения. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством. 11. Прочие условия 11.1. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Междуреченский городской округ» Кемеровской области, на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Сибнедра и Администрацию Кемеровской области и хранятся в лицензионном деле. 11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями пользования недрами, стороны должны руководствоваться законодательством Российской Федерации. 11.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - оформленного земельного отвода на участок работ; - оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5.1.1 Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2005 году; 3500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2006 году; 7500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2007 и последующие годы действия лицензии; 5.1.2 Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.3 Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 53005000 (пятьдесят три миллиона пять тысяч) рублей. Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж на пользование недрами). 5.3. В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1000000 (один

миллион) рублей. Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 000 120 (плата за геологическую информацию). 5.4. Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами). 5.5. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

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

4.1. а) Запасы прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра от 09.04.2010г. Протокол №2177 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов угля по результатам разведочных работ на участках «Горный», «Шахта Распадская-2», «Шахта Распадская-2 верх», «Шахта Распадская», «Шахта Распадская-3», «Распадская-4» Распадского каменноугольного месторождения» б-в) Было выполнено в установленные сроки. г) В соответствии с документацией «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» (ЗАО «Промуглепроект», 2015 г.), представленной ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 25 февраля 2016г. №24/16-сти. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 01.03.2016г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности от 05.06.2015г. №04-00002-ПД-05-2015 на проектную документацию «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» рег. № 68-ДК-07380-2015 д-ж) Было выполнено в установленные сроки. з) Выполняется. и) Будет выполнено согласно разработанному проекту. 4.2. Выполняется. 4.3. Выполняется. 4.4. а-г) Выполняется. д) Программа мониторинга состояния недр в пределах участка Северо-Ольжерасский (Шахта Распадская-2 верх) разработана ООО «Южно-Кузбасское геологоразведочное управление». Договор № 14-2/17 от 10.02.2017г. е-к) Выполняется. 4.5. а) Не проживают. б) Принято к сведению. в) Выполняется. 4.6 а-б) Принято к сведению. в-г) Выполняется. 5-7 Выполняется. 8-11.3 Принято к сведению.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: КЕМ 01941 ВЭ

Дата выдачи лицензии: 16.02.2016

Срок действия лицензии: 31.12.2028

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

Основание выдачи лицензии: Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 28.01.2016 № 46.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
горный отвод

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

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

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр Срок действия лицензии – 31 декабря 2028 года. 4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 20.02.2017. 4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию: не позднее 20.04.2017. 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяется согласованным и утвержденным проектом разработки месторождения. 4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению

недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья (подземных вод) составляет не более 1400 м<sup>3</sup>/сут., 511 тыс. м<sup>3</sup>/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезного ископаемого. 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения Государственного баланса запасов полезных ископаемых, Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается досрочно в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требования пункта 6.1. настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пункте 4.1.1.-4.1.5., 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части: - срока начала проведения работ по геологическому изучению недр; - сроков и объемов выполнения

*буровых, горных и геофизических работ; 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части: - срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых; уровня добычи полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Плата за пользование водным объектом*

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:

*4.1.1-4.1.4 Обязательство не установлено. 4.1.5 - Участок эксплуатируется по техническому проекту "Водозабор ЗАО "Распадская". 4.2 -Обязательство не установлено.4.3-4.4 Участок эксплуатируется по техническому проекту "Водозабор ЗАО "Распадская". 4.5. Не наступил срок выполнения. 5. Отчет с подсчетом запасов подземных вод утвержден ТКЗ: протокол №847 от 22.08.04. Эксплуатационные запасы подземных вод 2200 м3/сут. Проведение дополнительных геологоразведочных работ не планируется. 6. Платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются своевременно, платежи осуществляются согласно действующему законодательству. Стадия поисков и оценки не предусмотрена. Стадия разведки не предусмотрена. 7. Выполняется. 8-9. Принято к сведению. 10. Мониторинг окружающей среды в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых проводится согласно проекту мониторинга геологической среды с 2009 года. 11-12 Принято к сведению.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

**13. Номер лицензии: КЕМ 01587 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.08.2011**

Срок действия лицензии: **01.09.2039**

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Кузбасснедра от 05.08.2011 №181*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**горный отвод**

Вид лицензии: **добыча подземных вод**

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

*4.1.1. На первом этапе пользования недрами (до 31.07.2014) Недропользователь обязан: а) до 30.11.2011оборудовать эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды. б) до 01.03.2012 г. организовать зоны санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» в) провести в установленном порядке гидрогеологические исследования и не позднее 01.03.2013 г. представить геологический отчёт с оценкой запасов подземных вод в границах Лицензионного участка на государственную экспертизу полезных ископаемых. г) не позднее 01.03.2014 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию на освоение Лицензионного участка (проект водозабора, и проект зон санитарной охраны водозабора), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и заключений в порядке, установленном законодательством. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод: - Замеры уровня подземных вод - замеры дебита -опробование*

химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -определение бактериологического состояния д) в срок до 01.05.2014 г. представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий пользования недрами Лицензионного участка по результатам первого этапа, обоснованные предложения по условиям пользования недрами на втором этапе и внести соответствующие изменения и дополнения в лицензию. 4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить: 4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить: а) объемы добычи подземных вод и параметры эксплуатации водозабора в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительное заключение требуемых экспертиз, при этом уровни добычи подземных вод и технические параметры эксплуатации водозабора должны быть установлены дополнением к лицензии по результатам первого этапа пользования недрами; (до внесения соответствующих изменений и дополнений в условия лицензии добыча подземных вод на втором этапе пользования недрами запрещается); б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта ликвидации (консервации) водозаборных сооружений, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. 4.1.3. Осуществлять добычу подземных вод в пределах Лицензионного участка в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией, но не более 130 м<sup>3</sup>/сутки с допустимым понижением 49м. 4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; б) оборудование и содержание эксплуатационных скважин в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе оборудование скважин техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды; в) использование добытых подземных вод для питьевого и хозяйственного водоснабжения только при наличии соответствующих согласований (заключений) органов Роспотребнадзора; г) соблюдение требований Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения; д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке; е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; ж) ведение учета забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению; и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм; к) соблюдение санитарных правил и норм, устанавливающих гигиенические требования по предотвращению воздействий хозяйственной и иной деятельности на подземные воды, в том числе организацию и ведение производственного контроля за влиянием хозяйственной деятельности на подземные воды и разработку программ (планов) производственного контроля качества подземных вод; л) проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам; м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; н) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Лицензионного участка; о) предупреждение самовольной застройки площадей залегания подземных вод и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; п) ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающий нормальный технологический цикл работ; р) бурение новых скважин в границах Лицензионного участка по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительное заключение требуемых экспертиз. 4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Лицензионном участке, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами; б) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства,

норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений. 4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, в том числе подземных вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью добывающего предприятия; г) ведение мониторинга состояния недр в пределах Лицензионного участка в течение всего срока освоения участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра; д) очистку сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; е) параметры и условия очистки, объемы и места сброса сточных вод в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией на освоение Лицензионного участка (проектом водозабора) и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на право пользования водными объектами; ж) контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм; з) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение; и) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; к) при ликвидации добывающего предприятия приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; л) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора; м) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; о) предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных вод объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственного водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. 4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии:- завершение всех видов работ на Лицензионном участке;- завершение ликвидации или консервации объектов своей деятельности;- завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам, налогам и сборам, связанным с использованием недр;

- сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической и иной документации (акты ликвидации, рекультивации, статистическая отчетность и др.), связанной с использованием недр;

- возврат лицензии в Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения или почтового адреса общества извещение Кузбасснедра в письменном виде в двухдневный срок; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра,

в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ; д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носителей сведений, отнесенных к государственной тайне. Платежи и налоги при пользовании недрами. 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Недропользователь должен вносить другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области. Отчетность. 6.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 6.2. Недропользователь обязан предоставлять следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) в Кузбасснедра ежегодно (до 20 января года, следующим за отчетным) информационные отчеты:- о выполнении настоящих Условий;- об объемах, видах и результатах выполнения геологоразведочных работ; наличии и состоянии проектной (разрешительной) документации, связанной с использованием недр на Лицензионном участке; объемах добычи подземных вод; объемах строительства, связанного с использованием недр, и других видах работ, выполненных в пределах Лицензионного участка;- о результатах мониторинга состояния недр; б) в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов по Кемеровской области в порядке и сроки, установленные законодательством и нормативными актами:- сведения, полученные в результате учета забора подземных вод;- статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз); в) в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области – геологический отчет с подсчетом запасов подземных вод на Лицензионном участке не позднее двух месяцев с даты получения заключения государственной экспертизы запасов. 6.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Водный налог.**

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:

4.1.1 а) Скважины оборудованы в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) В скважинах установлены насосы фирмы «Грунтфос» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважине. б) Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора. в) Запасы утверждены. г) Утвержден Проект «Подземный водозабор на участке недр «Ремонтный бокс» для питьевого, технологического обеспечения водой промышленных объектов ЗАО «Разрез Распадский» производительностью 130м<sup>3</sup>/сут в соответствии с лицензией КЕМ 01587 ВЭ» и «Проект зон санитарной охраны для источника хозяйственно-питьевого водоснабжения на участке недр «Ремонтный бокс» № 8-2014/ПВЗ-ЗСО», ООО «Сибгеопроект-Экология». Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды. Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), а также представляются в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению. д) Предоставлено. 4.1.2 а-б) Принято к сведению. 4.1.3. Выполняется. 4.2. а-б) Выполняется. в) Санитарно-Эпидемиологическое заключение Роспотребнадзора № 42.14.02.000.Т.000008.06.14 от 25.06.2014г. соответствуют государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам. г-д) Выполняется. е) Схемы систем водопотребления и водоотведения разработаны в проекте «Зоны санитарной охраны водозаборных скважин и водовода» шифр 263-16-ЗСО от 14.09.2009г. ж-п) Выполняется. р) Принято к сведению. 4.3 Выполняется. 4.4 а-в) Выполняется. г) Программа мониторинга состояния недр в пределах участка Ремонтный бокс разработана ООО «Сибгеопроект-экология», ведётся в соответствии с проектом водозабора, согласованным и утвержденным в порядке, установленном статьей 23.2 Закона РФ «О недрах». Письмо от 10.12.2013г № 13-5/4260. д-з) Выполняется. и-к) Принято к сведению. л-о) Выполняется. 4.5 а-б) Принято к сведению. в-д) Выполняется. 5.1-6.3. Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Распадская-Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Распадская-Коксовая"**

Место нахождения: 652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106

ИНН: 4214019140

ОГРН: 1034214000150

#### **14. Номер лицензии: КЕМ 14947 ПЭ**

Дата выдачи лицензии: 18.06.2010

Срок действия лицензии: 01.07.2057

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

Основание выдачи лицензии: *Решение Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Кемеровской области (протокол от 02.04.2010 №7-КЕМ/348-2010).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для строительства и эксплуатации вентиляционного ствола №2*

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

**3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения** 3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств. 3.2. Владелец лицензии обязан выполнить 3.2.1. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить в установленном порядке проект строительства и эксплуатации ВНС №2, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований. 3.2.2. Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) программу мониторинга состояния недр на лицензионном участке. 3.2.3. Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования. 3.3. Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2. 3.4. Строительство и эксплуатация ВНС №2 разрешается при наличии: 1) утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 2) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода; 3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ. 3.5. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения эксплуатации, разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на участке недр, получив необходимые согласования и экспертизы. 4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ 4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Владелец лицензии обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий; г) применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2; д) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; е) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения; ж) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; з) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон. 4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) при проведении работ по строительству и эксплуатации подземного сооружения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в)



страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде; г) эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды; к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

**4.3. По охране окружающей природной среды и недр Владелец лицензии обязан обеспечить:** а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) ведение мониторинга состояния недр в течение всего срока строительства и эксплуатации ВНС №2; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью предприятия; г) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; д) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утверждённых ПДС; е) размещение отвалов и отходов с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; ж) при ликвидации (консервации) предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду с учётом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; з) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды. и) своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

**4.4. По другим условиям пользования недрами Владелец лицензии обязан обеспечить:** а) до прекращения срока действия лицензии;- завершить все виды работ на участке недр; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель;- произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недр;- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;- вернуть лицензию на пользование недрами.

**5. Налоги и сборы**

**5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю.**

**5.2. В случае изменения законодательства РФ Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.**

**7. Отчётность**

**7.1. Владелец лицензии обязан:**

**7.1.1. обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчётности, предусмотренной законодательством РФ, о результатах своей деятельности на участке недр;**

**7.1.2. ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять в Кузбасснедра информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке, мониторинга состояния недр и о выполнении настоящих Условий на Участке недр;**

**7.2. владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

3.1. Выполняется. 3.2.1. Техническая документация на строительство и эксплуатацию ВНС №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» на участке недр «Распадский-Коксовый». В Ростехнадзоре утверждено заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-14645-2008, получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение №2356, выданное ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Кемеровской области». 3.2.2. Выполнено. 3.2.3. Эксплуатация ВНС №2 осуществляется в соответствии с проектной документацией, прошедшей ФГУ «Главгосэкспертиза России» в составе проекта «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» Положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 получено 19 января 2011 года. 3.3.-3.4 1) Выполнено. 2) Горноотводный акт №1976-1 от 23.11.2011г. оформлен в установленном порядке 3) В установленном порядке оформлен договор № 21-03/11 субаренды земельного участка с ОАО «Распадская» 3.5. Принято к сведению. 4.1. а) Требования законодательства соблюдаются, технология ведения работ осуществляется в соответствии с проектной документацией. б) Требования технической документации соблюдаются в) Забалансовые запасы в недрах сохраняются без ухудшения горно-геологических условий. г-д) Выполняется. е) Принято к сведению. ж) Самовольная застройка площадей залегания полезных ископаемых не разрешается, соблюдается установленный порядок использования этих площадей в иных целях; з) Геологическая, маркшейдерская и иная документация ведется в соответствии с инструкциями 4.2. а) При проведении работ по строительству и эксплуатации опасных производственных объектов ЗАО «Распадская-Коксовая» обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) В соответствии с ФЗ-116 опасные производственные объекты ЗАО «Распадская-Коксовая» не подлежат декларированию по промышленной безопасности, вся проектная документация касающаяся строительства и эксплуатации ОПО утверждена и согласована в установленном порядке, а так же проведена Главгосэкспертиза и Экспертиза промышленной безопасности. в) Договор с ООО «Страховая компания Согласие», серия 111 № 0100902648. г) В АО «Распадская-Коксовая» разработано «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» АО «Распадская-Коксовая». д) Производится разработка инструкций и мероприятий по безопасному ведению и производству работ на ОПО. Систематически проводятся инструктажи и ознакомления с изменениями в нормативной базе; е) В 2015 г заключен договор на повышение квалификации с КемРИПК; проведение предаттестационной подготовки и аттестация по промышленной безопасности проводится по приказу о совместной работе с УКК ПАО «Распадская»; ж) Коллективным договором ЗАО «Распадская-Коксовая» установлено обеспечение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с установленными нормами; з) Выполняется. и) Осуществляется систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, разрабатываются мероприятия по работе в опасных зонах и предупреждению прорывов воды. к) Заключены договоры с НВГСО на аварийно-спасательное обслуживание; на выполнение технических и специальных работ; на анализ внеплановых проб. 4.3. а-в) Выполняется. г) Очистные сооружения ливневых и талых вод в стадии строительства. Закончено строительство трубопровода шахтных вод на очистные сооружения ОАО «Распадская». Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, заключены договора на безопасную утилизацию отходов с организациями, имеющими необходимые разрешительные документы и лицензии. д) Шахтные воды передаются для очистки, обеззараживания и сброса на очистные сооружения ПАО «Распадская». Сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют, разработка нормативов допустимых сбросов не требуется. е) Отвалы для отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации специализированным организациям. ж-и) Принято к сведению. 4.4. Принято к сведению. 5.1. Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю выплачиваются своевременно. 5.2.-6.1. Принято к сведению. 6.1-6.2 - Выполняется. 6.4. Принято к сведению. 7.1.1. Отчётность о результатах своей деятельности на участке недр своевременно предоставляется в соответствующие органы государственной власти, предусмотренной законодательством РФ. 7.1.2. Ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, в Кузбасснедра предоставляются требуемые информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке. 7.2-8.2- Выполняется. 9-10.3 - Принято к сведению. 10.4-10.5 - Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

**15. Номер лицензии: КЕМ 02209 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *02.12.2020*

Срок действия лицензии: *20.11.2040*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому Федеральному округу от 22.10.2020 г. №382*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств*

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр** 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 9 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 18 месяцев после завершения разведки; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 48 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 36 месяцев с даты утверждения технического проекта; 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской

Федерации «О недрах» не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 4.6 При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 488895000 (Четыреста восемьдесят восемь миллионов восемьсот девяносто пять тысяч) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 444450000 (Четыреста сорок четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам: 6850 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 7480 рублей за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 8200 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 10000 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год и далее при необходимости; 6.3. Пользователь недр обязан уплатить государственную пошлину за предоставление лицензии в течение 10 (десять) дней с даты утверждения итогов аукциона в доход федерального бюджета Российской Федерации. 6.4. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования 9.1. 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. 9.2. 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. 9.3. 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 22 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по 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 завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочно, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по 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. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1 нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1. - 4.1.5.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.2 нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3 нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4 нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3. настоящих Условий пользования недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 488895000 (Четыреста восемьдесят восемь миллионов восемьсот девяносто пять тысяч) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 444450000 (Четыреста сорок четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: 6850 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 7480 рублей за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 8200 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 10000 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год и далее при необходимости; 6.3. Пользователь недр обязан уплатить государственную пошлину за предоставление лицензии в течение 10 (десять) дней с даты утверждения итогов аукциона в доход федерального бюджета Российской Федерации. 6.4. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

4.1.1.-4.1.2. Обязательство не установлено. 4.1.3.1. Будет выполнено в установленные сроки. 4.1.3.2. Обязательство не установлено. 4.1.4.1. . 4.1.4.2. Обязательство не установлено. 4.1.5.1. Будет выполнено в установленные сроки. 4.1.5.2.-4.2.1. Обязательство не установлено. 4.2.2.1. Будет выполнено в установленные сроки. 4.2.2.2. Обязательство не установлено. 4.2.3.1. Будет выполнено в установленные сроки. 4.2.3.2. Обязательство не установлено. 4.4. Срок выхода на проектную мощность по добыче будет определен техническим проектом разработки. 4.5.-4.6. Принято к сведению. 5. Выполняется. 6. Выполнено. 6.2.1.

*Обязательство не установлено. 6.2.2. Принято к сведению. 6.3. Выполнено. 6.4. Выполняется. 7. Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность будет определен техническим проектом. 8-10 Выполняется. 11-12. Принято к сведению.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Абашевская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Абашевская»*

Место нахождения: *654013, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, ул. Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

*16. Номер лицензии: КЕМ 01718 ТЭ*

*Дата выдачи лицензии: 30.04.2013*

*Срок действия лицензии: 31.12.2029*

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

*Основание выдачи лицензии: Приказ Кузбасснедра № 77 от 09.04.2013*

*Описание участка недр, предоставляемых в пользование:*

*горный отвод*

*Вид лицензии: добыча каменного угля*

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

*3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) уровень добычи каменного угля с 1999 года - 1200 тыс. т в год. б) начиная с 2014 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки участка недр, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра). 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, норм и правил по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ; б) проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе эксплуатации недр; в) ежемесячное определение объема добытого угля по результатам маркшейдерских замеров; вес угля измеряется в тоннах (объемная масса принимается согласно принятой при подсчете запасов, прошедших государственную экспертизу); г) проведение исследований угля согласно мировым параметрам оценки качества; д) изучение в процессе эксплуатации физико-механических свойств вмещающих пород по площади и разрезу; е) отбор эксплуатационных проб для изучения малых попутных полезных ископаемых. 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение требований (стандартов, норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; б) систематические наблюдения за затопленными выработками с ежегодным предоставлением данных в Кузбасснедра; изучение влияния обводненности на устойчивость пород; вскрытие новых горизонтов только после тщательного изучения гидрогеологической обстановки; в) в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе; г) безопасное для работников и населения ведение работ, связанных с использованием недр. 3.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия, рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недр; г) пользование землей в границах земельного отвода в соответствии с земельным законодательством Российской*

Федерации; д) переоформление земельного отвода на ОАО «Шахта Зыряновская-Н» в установленном порядке до 01.07.2000; е) ведение мониторинга геологической среды в пределах района действия лицензии; согласование проекта мониторинга с Кузбасснедра; ж) очистку сточных вод до соответствующих норм ПДС; з) вывоз и складирование породы, золы, шлака строго на породном отвале в дер. Шедруха; и) создание водоохранной зоны (не менее 15 м) р. Безымянный в пределах земельного отвода шахты; произвести лесопосадки, залужение береговой полосы; к) исключение поверхностного смыва неочищенных сточных вод с территории промплощадки угольного склада; л) недопущение подработки угольных пластов под водоемами бассейна р. Томи; м) максимальную величину водоотбора при отработке 1718 м3/год (4707 м3/сут.); н) понижение уровня подземных вод, не превышающее глубину отработки; о) допустимое понижение уровня подземных вод на краевых частях воронки депрессии не превышающее 10 м. 3.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) предоставление контрольным органам необходимой документации, дачу объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, условия для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами: 5.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи: 5.1.1. Регулярные платежи за право добычи угля в период с 2000 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции. 5.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости реализованного угля. 5.1.3. За попутное извлечение подземных вод - 3.3 % от себестоимости работ по осуществлению водоотлива. 5.2. С 01.01.2002 налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Кроме того, Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

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

*Горные выработки законсервированы. Не выполняется основное условие лицензии (добыча полезных ископаемых.)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Абашевская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Абашевская»*

Место нахождения: *654013, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, ул. Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

**17. Номер лицензии: КЕМ 15346 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.03.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2029**

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Роснедра № 349 от 26.03.2012*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *добыча каменного угля*

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации**

«О недрах»: - обязательство не установлено. 4.1.2 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 10. 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. 13. Дополнительные условия. 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики); 13.1.2. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями



*технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; 6.1. Обязанности по оплате разового платежа не установлены; 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено; 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

**Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Алардинская»**

Место нахождения: **652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

**18. Номер лицензии: КЕМ 01664 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

Срок действия лицензии: **01.04.2023**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Кузбасснедра № 136 от 16.07.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **добыча каменного угля**

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

**4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено. 4.1.2. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». не предусмотрено. 4.1.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в**

соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено. 4.1.4. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено. 4.1.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования использования и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.3. Срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: обязательство не установлено. 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. В целях поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам: Стадия поисков и оценки не предусмотрена. 6.2.2. В целях разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: Стадия разведки не предусмотрена. 6.2.3. В случае утверждения проекта на проведение поисковых или разведочных работ, недропользователь обязан обратиться в федеральный орган управления фондом недр для установления ставок регулярного платежа. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Алардинская»**

Место нахождения: **652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

**19. Номер лицензии: КЕМ 01666 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

Срок действия лицензии: **31.10.2029**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 16.07.2012 № 138**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**горный отвод**

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр.** **4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:** **4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** - обязательство не установлено. **4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** обязательство не установлено. **4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей):** обязательство не установлено. **4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.4.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.5.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.2. Сроки начала работ:** **4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр:** обязательство не установлено. **4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:** **4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.2.2.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):** **4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.2.3.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.** **7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.** **8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.** **13. Дополнительные условия** **13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.** **13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.** **13.3 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:** **13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию:** обязательство не установлено. **13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями**

*технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями** **6.1. Обязанности по оплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

**Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Алардинская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Алардинская»**

Место нахождения: **652831, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, пос. Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

**20. Номер лицензии: КЕМ 01747 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.08.2013**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 30.07.2013 № 160**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено 4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено 4.1.3 Подготовка и**

утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 20.04.2018. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия: 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемые Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по оплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы

*соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**21. Номер лицензии: КЕМ 13101 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *05.04.2005*

Срок действия лицензии: *01.04.2025*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2005 № 214.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:** 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено. 4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения

полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

**22. Номер лицензии: КЕМ 01449 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: 01.09.2009

Срок действия лицензии: 14.06.2043

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Кузбасснедра № 136 от 10.08.2009*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**горный отвод**

Вид лицензии: **добыча подземных вод**

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

*На первом этапе пользования недрами (до 31.05.2012): 4.1. Подготовить и согласовать в установленном порядке геологическое задание на проведение геологоразведочных работ на воду в пределах лицензионного участка с планируемым водоотбором - 1440.0 м3/сут., 525.6 тыс. м3/год. 4.2. Осуществить в соответствии с приказом МПР РФ от 8 октября 2007 г. N 261 регистрацию работ по геологическому изучению недр в Управлении по недропользованию по Кемеровской области. 4.3. До 01.10.2009 разработать и согласовать в установленном порядке (в т.ч. с Кузбасснедра) проект опытно-промышленной эксплуатации водозабора, предусматривающий необходимые опытные работы, в т.ч. обоснованный объем добычи, систему наблюдений за эксплуатационными параметрами водозабора, обработку результатов и подсчет запасов подземных вод в пределах выделенного участка недр. 4.4. Оборудовать эксплуатационную скважину в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора и замера уровней подземных вод. 4.5. Осуществлять опытно-промышленную откачку питьевых подземных вод из водозаборных скважин №№ 1(1289) и 2(1298), для технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала «Шахта Ерунаковская VIII» в объеме не более 1440.0 м3 /сут., 525.6 тыс. м3 /год, при допустимом понижении уровня подземных вод 40.0 м. 4.6. До 01.11.2011 предоставить в территориальную комиссию по запасам на Государственную экспертизу подготовленный в установленном порядке отчет по результатам опытно-промышленной эксплуатации водозабора с подсчетом запасов подземных вод. 4.7. На основе проведенных геологоразведочных работ и подсчета запасов, в соответствии с пунктами 13 и 14 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами», утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ № 3314-1 от 15.07.1992, и пунктами 3.2, 3.4 и 3.5 Инструкции по применению «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» к участкам недр, предоставляемым для добычи подземных вод..., зарегистрированной в Минюсте РФ 26.05.1994 под № 583, разработать и согласовать в установленном порядке проект эксплуатации Лицензионных участков недр, обосновывающий количество водозаборных скважин в пределах участка недр, их глубины, конструкцию, необходимый водоотбор (но не более утвержденных запасов подземных вод), оборудование водозабора техническими средствами, а также регламентирующий контроль эксплуатационных параметров водозаборов и технического состояния водоподъемного оборудования, мероприятия по защите подземных вод от загрязнения. 4.8. Объем добычи подземных вод, необходимые технические средства (в том числе необходимое количество водозаборных скважин на участке недр) обосновываются и, при необходимости, корректируется проектом эксплуатации водозабора. 4.9. Бурение новых скважин в границах горного отвода осуществлять по отдельным проектам, прошедшим в установленном порядке согласование. 4.10. Производить своевременное начисление и уплату платежей и налогов при пользовании недрами и прочие обязательные платежи и налоги, установленные законодательством о налогах и сборах Российской Федерации и Кемеровской области. 4.11 Ремонт и реконструкцию скважины и сооружений, используемых на водозаборе, производить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. 4.12. Проводить систематические наблюдения за объемом извлеченной воды, уровнем и химическим составом подземных вод на участке в соответствии с проектом опытно-промышленной эксплуатации водозабора. В обязательном порядке перечень наблюдаемых компонентов и периодичность наблюдений должны соответствовать следующей таблице: 1. Виды работ - Замеры уровней подземных вод; Периодичность - Ежедекадно, Примечание - Регистрация наблюдений в журнале учета уровня подземных вод. 2. Виды работ - Замеры водоотбора; Периодичность - Постоянно с ежедекадной*



регистрацией показаний счетчиков; Примечание - Регистрация наблюдений за объемом извлеченных вод в журнале учета водоотбора нарастающим итогом. 3. Виды работ - Опробование подземных вод для изучения химического состава, Периодичность - Один раз в год; Примечание - Опробуемые компоненты:  $\text{HCO}_3$ ,  $\text{Cl}$ ,  $\text{SO}_4$ ,  $\text{Ca}$ ,  $\text{Mg}$ ,  $\text{Na}$ ,  $\text{Fe}$ ,  $\text{NH}_4$ ,  $\text{NO}_3$ ,  $\text{NO}_2$ ,  $\text{pH}$ ,  $\text{Cu}$ ,  $\text{Pb}$ ,  $\text{Zn}$ ,  $\text{As}$ ,  $\text{F}$ ,  $\text{Mn}$ ,  $\text{Li}$ ,  $\text{Ba}$ ,  $\text{Sr}$ ,  $\text{Cd}$ ,  $\text{Co}$ , нефтепродукты, фенолы, ХПК, БПК. 4.13 Недропользователь обязан ежегодно до 25 января следующего за отчетным года представлять в Кузбасснедра отчетность, связанную с использованием недр - отчет о выполнении условий пользования недрами, определенных настоящим Соглашением, который в том числе должен включать результаты химических анализов подземных вод, наблюдений за уровнем и отбором подземных вод, информационный отчет о своей производственно-хозяйственной деятельности на участке недр и уплате платежей и налогов при пользовании недрами. Недропользователь, направляя информацию, при необходимости определяет условия ее использования (степень конфиденциальности) и несет полную ответственность за ее достоверность. Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 4.14. До 31.05.2012 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии. На втором этапе пользования недрами для добычи подземных вод (с 01.06.2012 до окончания срока действия Лицензии): 4.15. Приступить к эксплуатации Лицензионного участка в соответствии с разработанным проектом и установленными условиями недропользования с учетом внесенных дополнений и изменений в условия Лицензии по результатам первого этапа. 5. Налоги и платежи при пользовании недрами 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Кроме того недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области. 6. Права недропользователя. 6.1. Недропользователь согласно статье 22 Закона Российской Федерации «О недрах» имеет исключительное право использовать предоставленный настоящей Лицензией Лицензионный участок в соответствии с целями, указанными в Лицензии 6.2. Недропользователь согласно статье 22 Закона Российской Федерации «О недрах», имеет право использовать добытую воду для собственных нужд и свободной реализации. 6.3. Недропользователь имеет право производить в границах горного отвода геологическое изучение и разведку за счет собственных средств, а также вести на территории горного отвода другие работы, необходимые для выполнения условий настоящего Соглашения. 6.4. Недропользователь имеет право получать в «Кузбасснедра» в установленном порядке информацию о состоянии эксплуатируемого водного объекта, необходимую для осуществления его деятельности. 6.5. Недропользователь имеет право обращаться в «Кузбасснедра» по поводу пересмотра условий Лицензии при возникновении обстоятельств, существенно отличающих от тех, при которых Лицензия была выдана. 6.6. Недропользователь может осуществлять другие права, предусмотренные Законом Российской Федерации «О недрах». Водным кодексом Российской Федерации и другими законодательными и нормативными актами Российской Федерации и Кемеровской области. 7. Обязанности недропользователя 7.1. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со статьей 23 Закона Российской Федерации «О недрах» и Водным кодексом Российской Федерации, соблюдать условия и требования, установленные в нормативных документах, касающихся условий недропользования, и в настоящей Лицензии. 7.2. Представлять контролирующим органам в порядке, предусмотренном законодательством, необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверки. 7.3. Не допускать действий, наносящих вред состоянию подземных вод и окружающей природной среде. 7.4. Содержать в исправном состоянии водозаборные сооружения и связанные с их эксплуатацией технические средства и оборудование. 7.5. При бурении дополнительных скважин, либо перебурке существующих осуществлять работы только в границах горного отвода, установленных настоящей Лицензией, по утвержденным и прошедшим экспертизу и согласования проектам. 7.6. Соблюдать утвержденные в установленном порядке стандарты (нормы и правила), регламентирующие условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр. 7.7. Не допускать накопления промышленных и бытовых отходов в местах залегания подземных вод, используемых для водоснабжения. 7.8. Нарушенные при пользовании недрами земельные участки должны быть рекультивированы и приведены в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с их

целевым назначением. 8. Срок действия лицензии 8.1. Срок действия Лицензии исчисляется с момента ее государственной регистрации в установленном порядке. Срок действия Лицензии может быть уточнен исходя из проекта эксплуатации Лицензионного участка, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, или продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в настоящем Соглашении условий и необходимости завершения разработки Лицензионного участка или выполнения ликвидационных мероприятий. 8.2. Досрочное прекращение права пользования недрами по инициативе Недропользователя должно быть заявлено последним путем письменного уведомления Кузбасснедра за 6 месяцев до установленного срока. 9. Прекращение действия лицензии. 9.1. Основания для прекращения права пользования недрами предусмотрены статьей 20 Закона Российской Федерации «О недрах», порядок досрочного прекращения пользования недрами регламентируется статьей 21 указанного закона. 9.2. По истечении срока действия Лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами Недропользователь, до установленного срока прекращения права пользования недрами, осуществляет ликвидацию (или консервацию) скважин в соответствии со статьей 26 Закона Российской Федерации «О недрах» и нормативными документами о порядке ведения работ по ликвидации и консервации производственных объектов, связанных с использованием недрами. Ликвидация или консервация производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с Кузбасснедра. 9.3. Консервация или ликвидация скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, осуществляется за счет средств Недропользователя, за исключением случаев, обусловленных пунктом 4 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. До завершения процесса ликвидации или консервации Недропользователь несет ответственность за соблюдение условий настоящего Соглашения и Закона Российской Федерации «О недрах» в соответствии со статьей 49 указанного закона. 10. Прочие условия 10.1. Переход права пользования недрами и переоформление Лицензии на право пользования недрами осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах. 10.2. В случае реорганизации Недропользователя, в том числе при изменении организационно-правовой формы, либо наименования предприятия, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных и регистрационных документов, при изменении местонахождения предприятия (почтового или юридического адреса), банковских реквизитов и т.п. Недропользователь в месячный срок должен представить в письменном виде информацию в Кузбасснедра. 10.3. При изменении условий эксплуатации Лицензионного участка, включая ликвидацию эксплуатационных скважин, а также в случае изменения других существенных условий пользования недрами Недропользователь в установленном порядке должен вносить в Лицензию соответствующие дополнения (изменения). 10.4. Геологическая и иная информация о недрах, полученная Недропользователем в процессе пользования недрами за счет собственных средств, является его собственностью и представляется по установленной форме в территориальные фонды информации по природным ресурсам Кемеровской области с определением условий ее использования, в том числе и в коммерческих целях. 10.5. Геологическая информация, полученная в процессе проведения работ за счет федерального или областного бюджета, а также бюджета муниципальных образований, является собственностью государства и передается на хранение в территориальные фонды информации по природным ресурсам Кемеровской области. 10.6. Недропользователь имеет право на получение полного объема информации о недрах по Лицензионному участку в границах, оговоренных в Лицензии. Информация о недрах не может передаваться третьим лицам для использования в коммерческих целях. 10.7. Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством. Порядок разрешения споров и перечень вопросов, подлежащих рассмотрению в судебном порядке, предусмотрены статьей 50 Закона Российской Федерации «О недрах». 10.8. Вопросы, не вошедшие в настоящее Соглашение и возникшие в период действия Лицензии, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности на основе законодательства Российской Федерации с последующим их оформлением, как дополнение к настоящей Лицензии

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Кроме того.

*Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.*

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:

*4.1. Согласовано в установленном порядке 08.11.2010 г. 4.2. Зарегистрировано - №32-12-235 от 23.04.2012 г. 4.3. Проект разведки подземных вод на участке недр «Шахта Ерунаковская VIII» ОАО «ОУК «Южкузбассуголь» для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения филиала «Шахта Ерунаковская VIII» разработан в 2011 г. Имеет положительное заключение ФБУ «ГКЗ» №052.12-НС от 25.07.2012г. Согласован с «Кузбасснедра» письмом №12-5/2953 от 03.09.2012г. 4.4. Выполнено. 4.5. Выполняется., Выполнено. 4.6. Протокол №1414 заседания Секции ТКЗ Сибнедра по Кемеровской области. 4.7. Выполняется. 4.8.-4.9. Принято к сведению. 4.10-4.13. Выполняется. 4.14-4.15 Принято к исполнению. 5. Выполняется. 6. Принято к сведению. 7.1. Выполняется. 7.2. Принято к сведению. 7.3-7.4. Выполняется. 7.5. Принято к сведению. 7.6-7.7. Выполняется. 7.8-8.2. Принято к сведению. 9-10. Принято к сведению.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**23. Номер лицензии: КЕМ 01377 ТР**

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *15.05.2033*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 17.01.2008 № 17*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним производств*

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

*4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено. 4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.4.2 Для открываемых*

месторождений: обязательство не установлено. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южскузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**24. Номер лицензии: КЕМ 01871 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *16.02.2015*

Срок действия лицензии: *16.02.2035*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 18*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр.** **4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:** **4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** - обязательство не установлено. **4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** обязательство не установлено. **4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей):** обязательство не установлено. **4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.4.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.1.5.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.2. Сроки начала работ:** **4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр:** обязательство не установлено. **4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:** **4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** обязательство не установлено. **4.2.2.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):** **4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:** не позднее 16.02.2023. **4.2.3.2 Для открываемых месторождений:** обязательство не установлено. **4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.** **7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.** **8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье**

является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. *Дополнительных условий* 13.1 *Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.* 13.2 *Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.* 13.3 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: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия пользования недрами выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**25. Номер лицензии: КЕМ 02021 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *11.04.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Сибнедра № 180 от 04.04.2017*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *добыча каменного угля*

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

**3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:** а) уровни добычи каменного угля: - с 2000 по 2004 годы - не менее 900 тыс. тонн год; - с 2005 по 2013 годы - 1 500 тыс. тонн в год; - начиная с 2014 года - в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки Участка недр, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров. Количество добытого угля измеряется в тоннах; объемная масса принимается согласно государственной геологической экспертизе запасов угля. Все измерения и подсчет объемов добытого каменного угля фиксируется в специальных журналах». б) Подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: Налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых.** 6.2.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

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:

**Нарушены установленные сроки освоения участка.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Осинниковская»**

Место нахождения: **654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

**26. Номер лицензии: КЕМ 01735 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.07.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.06.2013 № 131**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной**

документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено 4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: Обязательство не установлено 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добычи (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование



недрами: В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам - обязательство не установлено 6.2.2 В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: обязательство не установлено. 6.3 Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Осинниковская»*

Место нахождения: *654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

**27. Номер лицензии: КЕМ 01734 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.07.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2026**

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.06.2013 № 129*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр** 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено 4.1.2 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных

ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: Обязательство не установлено 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия. 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 6.2.2 В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Осинниковская»*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Осинниковская»**

Место нахождения: **654034, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Осинники, ул. Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

**28. Номер лицензии: КЕМ 01872 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.02.2035**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 19**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча каменного и бурого углей**

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено. 4.1.2 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 16.02.2017. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 16.08.2018. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): не позднее 16.02.2021. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с**

действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 6.2.2 В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: обязательство не установлено. 6.3 Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

**Существенные условия пользования недрами выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОУК «Южкузбассуголь»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

**29. Номер лицензии: КЕМ 11778 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

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

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР России № 218-п от 18.09.2003 и администрации Кемеровской области № 169 от 26.09.2003**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **добыча каменного угля**

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

**4. Уровни добычи каменного угля устанавливаются в объеме 1200 тыс. тонн в год. Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в по-следующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр. 5. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров. Количе-ство добытого угля измеряется в тоннах; объемная масса принимается согласно государственной гео-логической экспертизе запасов угля. Все изме-рения и подсчет объемов каменного угля фиксируется в специальных журналах. 6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 6.2.1. Налог на добычу**

полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке полезных ископаемых. 6.2.3. Кроме того, Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. 7. Недропользователь обязан: -получить лицензии на виды деятельности в органах Госгортехнадзора России; -до 01.06.2000 оформить право на пользование земель в соответствии с земельным законодательством; материалы представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области (с 01.07.2003 Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области – далее Главное управление): - производить работы в соответствии с проектом в пределах горных отводов, обозначенных на Планах горных работ по пластам масштаба 1:5000 (приложение 3 к Лицензии) угловыми точками по пласту I – 1-2-3-4- далее по порядку – 19-20-1; по пласту III – 1-2-3-4-5- далее по порядку -15-16-22-23-24-25-26-27-28-1; по пласту IV-V – 1-2-29-30-3-4- далее по порядку – 15- 16-22-23-24-25-26-27-28-1; по пласту VI – 31-32-33-34-35-36-37-38-39-40-23-24-25-26-20-1-31; по пластам VIa, IX, XII-XIII, XVI, XVII (Юго-Восточный участок) на плане горных выработок по пласту XII-XIII угловыми точками 41-42-43-44-45-46-47-48-41. -согласовывать ежегодно при утверждении планов развития горных работ мероприятия по безопасной работе разреза “Томусинский” и шахты “Томской”; -соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; -произвести реконструкцию очистных сооружений шахтовых вод для обеспечения норм ПДС в срок до 01.06.00г.; -очищать водоохранную зону р. Кийзак от бытовых отходов и озеленять ее, производить работы по очистке русла р. Кийзак, сохранять водоохранную зону в размерах, предусмотренных распоряжением Администрации Кемеровской области № 1283-р от 31.12.1997; -осуществлять регулярный химический контроль за качеством воды р. Кийзак в границах горного отвода шахты; -не допускать использование выработок шахты для захоронения производственных и бытовых отходов; -ежегодно, на основании индивидуальных норм водоотведения согласовывать с Главным управлением природных ресурсов... лимиты водопользования; -в срок до 01.01.2001 приступить к организации ведения мониторинговых наблюдений за состоянием геологической среды по проекту, согласованному с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области; -в установленном порядке оформить лицензию на водопользование, связанное с использованием поверхностных водотоков (для изъятия поверхностных вод и сброса шахтных вод в поверхностные водотоки); -использовать для производственных нужд только шахтную воду; -своевременно оформлять и утверждать в соответствующих инстанциях проекты норм ПДС; -оборудовать водозаборные сооружения измерительной аппаратурой до 01.10 2000г.; -вести первичный учет водопотребления и водоотведения согласно установленных норм; -не превышать установленный разрешением на специальное водопользование объем ежегодно устанавливаемого водопотребления; -получать лимиты на размещение твердых отходов в уполномоченном органе; -ежегодно разрабатывать мероприятия по обеспечению очистки шахтных вод и хозяйственных стоков до норм ПДС и согласовывать их с территориальным комитетом по охране окружающей среды; -реши́ть вопрос о строительстве мойки автомобилей с ВОЦ до 01.07.00 г.; -организовать сброс и очистку ливневых вод с территории промплощадки шахты в срок до 01.07.00г.; -ежегодно согласовывать планы развития горных работ и нормативные потери с Главным управлением и Кузнецким управлением Госгортехнадзора России; -ежегодные отчеты по ведению мониторинга геологической среды представлять в Главное управление в срок до 10 января следующего за отчетным годом; -выполнять планируемые мероприятия по охране водных ресурсов в предусмотренные сроки в полном объеме; -проводить систематические наблюдения за активизацией экзогенных процессов (подтопление территорий, прорадочные явления, оползание горных масс) на площади горного отвода; -обеспечивать ведение качественной геологической, маркишейдерской и иной документации и ее сохранность; -предоставлять контролирующим органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контролирующих органов, обеспечивать условия для проведения проверок; -при изменении организационно-правовой формы в месячный срок сообщить в главное управление и подать заявку на переоформление лицензии; -нести ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей в

установленном законодательством порядке; 8. Нарушение Недропользователем одного из условий настоящего Соглашения может являться основанием для ограничения, приостановления или прекращения права пользования недрами. 9. Право на пользование недрами может быть прекращено, приостановлено или ограничено органами, Распорядителями недр, по представлению органов государственного геологического, экологического контроля и государственных надзорных органов. 10. Недропользователь несет ответственность за нарушение Закона Российской Федерации «О недрах». 11. Спорные вопросы пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их компетенцией и в порядке, установленном законодательством. 12. Вопросы, не вошедшие в настоящее Соглашение и возникшие в процессе разработки и разведочных работ, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности с последующим внесением их в дополнение к настоящему соглашению. 13. По инициативе Недропользователя при соблюдении настоящих условий сроки пользования недрами могут быть продлены. 14. При внесении изменений в условиях пользования недрами Недропользователь возмещает уполномоченным органам исполнительной власти связанные с этим расходы в виде сбора за выдачу лицензии. 15. Прочие условия: 15.1. Недропользователь в трехмесячный срок с даты государственной регистрации лицензии представляет Распорядителям недр предложения по внесению изменений и дополнений в действующее Соглашение, в части приведения его в соответствие с действующим законодательством. 15.2. Соглашение является конфиденциальным юридическим документом, передача его (или копии) третьим лицам без согласия органов, выдавших лицензию, не допускается.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

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:

6.2.2. Филиал «Шахта «Томская» не осуществляет забор воды. 6.2.3. Выполняется. 7. Все необходимые лицензии получены.

Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов - лицензия № ВХ-68-002309 от 07.02.2014 г.

Производство маркшейдерских работ - № 39 – ПМ-000316 (О) от 16 апреля 2008 г. Выписки из ЕГРН о праве собственности на земельные участки: От 20.06.2019г №99/2019/268104604; От 20.06.2019г №99/2019/268101763.

Договора аренды земельных участков : №7669/1 от 07.02.2018г.; №5616/2 от 26.11.2019г.; №12085 от 26.11.2019г.; №12086 от 26.11.2019г.; №12087 от 26.11.2019г.; №12096 от 12.12.2019г.; №12164 от 01.06.2020г.

Работы ведутся в соответствии с «Техническим проектом консервации части технологического комплекса по производству горных работ основного поля филиала «Шахта «Томская» ОАО «ОУК Южкузбассуголь», «Корректировки технического проекта консервации части технологического комплекса по производству горных работ филиала «Шахта «Томская» ОАО «ОУК Южкузбассуголь» и «Техническим проектом консервации пласта IX участка «Южный» филиала «Шахта «Томская» ОАО «ОУК «Южкузбассуголь». НФС дооборудована установкой ультрафиолетовой дезинфекции ОС 36А-6-400, компрессором водокольцевым ВК-6М1, вихревыми насосами ВК 1/16 и отопительным электрокотлом «Титан-100». Работы проводятся согласно ежегодно разработанным «Программам природоохранных мероприятий». Контроль осуществляется согласно плана-графика экоаналитического контроля. Отчёт о результатах качества сточных вод предоставляется ежеквартально в отдел водных ресурсов по Кемеровской области Верхне-Обского БВУ. В связи с введением Водного Кодекса РФ с 01.01.2007 г. лимиты на водопользование не согласовываются.

Проект мониторинга состояния недр разработан и согласован в установленном порядке. Мониторинговые наблюдения проводятся.

Сброс шахтных вод осуществляется на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 0823/РРТ/Сс-08.2017 от 31.08.2017

В связи с консервацией шахты шахтная вода используется для технологических нужд согласно «Технического проекта консервации...». Норматив допустимого сброса разработаны и согласованы в установленном порядке и действуют до 30.11.2022 г.

Учет объема сбрасываемых шахтных вод ведется по показаниям расходомера-счетчика ультразвукового «ВЗЛЕТ РСЛ» исполнения РСЛ-212 заводской № 100286. Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение утверждены до 31.12.2024 г.

*Отсутствует необходимость в строительстве мойки. Гаражи выведены из эксплуатации и законсервированы.*

*Планы горных работ и нормативные потери ежегодно согласовываются Сибирским Управлением Ростехнадзора*

*Мероприятия выполняются в полном объёме. Ежеквартально в Департамент природных ресурсов предоставляется отчёт о выполнении водохозяйственных мероприятий по охране водного объекта.*

*Обследования поверхности горного отвода филиала производятся геолого-маркшейдерской службой ежеквартально.*

**8-15. Принято к сведению.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

**30. Номер лицензии: КЕМ 15340 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.03.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2026**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Роснедра № 315 от 15.03.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств**

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

**: 4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - обязательство не установлено; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - обязательство не установлено; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - обязательство не установлено; 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - обязательство не установлено; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» - обязательство не установлено. После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательства по геологическому изучению не установлены; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: обязательства по разведке не установлены; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):**

обязательства по вводу в разработку не установлены. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: ставки не установлены; 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: ставки не установлены. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Усковская»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4253000834*

ОГРН: *1114253001818*

**31. Номер лицензии: КЕМ 15338 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.03.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Роснедра № 316 от 15.03.2012*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

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

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1.подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом**



Российской Федерации: обязательство не установлено; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено; 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1.Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательства по геологическому изучению не установлены; 4.2.2.Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1.для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательства по разведке не установлены; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательства по разведке не установлены; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку(эксплуатацию): 4.2.3.1.для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательства по вводу в разработку не установлены; 4.2.3.2.для открываемых месторождений (или их частей): обязательства по вводу в разработку не установлены; 4.3.Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4.Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1.Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 6.2.Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1.в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: ставки не установлены; 6.2.2.в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам: ставки не установлены. 6.3.Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:  
**Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

**32. Номер лицензии: КЕМ 02106 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.10.2018**

Срок действия лицензии: **25.10.2038**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Роснедра № 316 от 15.03.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств**

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено; 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено; 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено; 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 4.1.4.2. для открываемых месторождений: обязательство не установлено; 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 24 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом**

запасов полезных ископаемых: не позднее 6 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 36 месяцев с даты утверждения технического проекта; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения. 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования. 9.1. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, 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 и его территориального органа. 9.3. 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 22 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. Интерпретированная геологическая информация о 'недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем 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 завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся Пользователем недр, обязано сдать всю полученную информацию при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в

соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1, 4.1.5.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.1. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1-9.4 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами. 13. Дополнительные условия. 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено. 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения не установлено.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 682 363 000 000 (шестьсот восемьдесят-два миллиона триста шестьдесят три тысячи) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе в размере 620 330 000 (шестьсот двадцать миллионов триста тридцать тысяч) рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим вставкам: ставки не установлены. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: Период действия лицензии Ставка платежа рублей за 1 км<sup>2</sup> в год 1-й год 8 650 2-й год 9 280 3-й год 10 000 Далее при необходимости 10 000 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

**Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Усковская»**

Место нахождения: **654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

### 33. Номер лицензии: КЕМ 02046 ВЭ

Дата выдачи лицензии: 29.11.2017

Срок действия лицензии: 17.11.2042

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

Основание выдачи лицензии: Приказ Сибнедра № 518 от 15.11.2017

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*горный отвод*

Вид лицензии: добыча подземных вод, используемых для целей питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов предприятия

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

4.1. Срок подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр 9 (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.2. предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр (поисков и оценки): 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:

4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию: 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. на стадии поисков и оценки месторождений полезных ископаемых (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам:

6.2.2. на стадии разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующим ставкам за 1 кв. м участка недр: 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Планируемый уровень добычи минерального сырья (подземных вод) составляет не более 1850 м<sup>3</sup>/сут., 675,25 тыс. м<sup>3</sup>/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезного ископаемого. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Общества с ограниченной ответственностью «Шахта «Усковская». 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее

использования. 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который предоставил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение предоставленную ими геологическую информацию. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральные и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения Государственного баланса запасов полезных ископаемых, Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществление мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять 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. 10. 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. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21, 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1. – 4.1.5., 9.5. настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1. настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем условий, указанных в пункте 5. настоящих Условий пользования недрами в части:

- срока начала проведения работ по геологическому изучению недр;
- срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:

- срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;
- уровня добычи полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством

**Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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:

**4.1.1-4.1.2. Обязательство не установлено. 4.1.3. Выполнено, договор проведения геологоразведочных работ от 15.08.2018 г. № ДГШУ7-001482 с ООО «Геоспектр-Н»; Экспертное заключение № 188-02-08/2018 от 24.12.2018 г. Решение о внесении сведений в государственный реестр работ по геологическому изучению недр, присвоен государственный регистрационный номер 32-19-618 от 25.01.2019 г. 4.1.4. Выполнено. Экспертное заключение № 188-02-08/2018 от 24.12.2018 г. на проект проведения разведки подземных вод на участке «Водозабор шахты «Усковская» для добычи подземных вод в целях питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов ООО «Шахта «Усковская». Протокол № 1456 ТКЗ Сибнедра от 14.11.2019 г. 4.1.5. Выполнено. Протокол № 319-в/2020 от 22.05.2020 г заседания территориальной комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр на территории Кемеровской области. (ТКР Кузбасснедра). 4.2.1. Обязательство не установлено. 4.2.2. Выполнено, договор проведения геологоразведочных работ от 15.08.2018 г. № ДГШУ7-001482 с ООО «Геоспектр-Н». 4.3-5. Принято к сведению. 6.1. Обязанности не установлены. 6.2.1-6.2.2. Ставки не установлены. 6.3. Выполняется. 7-9.5. Принято к сведению. 10. Выполняется в соответствии с требованиями законодательства по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ. 11-12. Принято к сведению. 13. Не установлены.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Есаульская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Есаульская»**

Место нахождения: **654027, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

**34. Номер лицензии: КЕМ 15356 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.04.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2012 № 437**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств**

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1 Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: - обязательство не установлено. 4.1.2 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. 4.1.3 Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей**

положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.3.2 Для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.1.4 Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.4.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.4.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.1.5.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.2.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1 Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 10. 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. 13. Дополнительные условия. 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено. 13.3 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: 13.3.1 В отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено. 13.3.2. В отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено. 13.3.3. В отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом



**разработки участка недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. Обязанности по оплате разового платежа не установлены. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

*Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Есаульская»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Шахта «Есаульская»**

Место нахождения: **654027, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

**35. Номер лицензии: КЕМ 01927 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.11.2015**

Срок действия лицензии: **04.11.2025**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Сибнедра № 416 от 20.10.2015**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**горный отвод**

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

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

**4.1. Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу:**

**4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено; 4.1.2 предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации « О недрах»: обязательство не установлено; 4.1.3. 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 3 месяцев с даты государственной регистрации Изменений и дополнения №1 к лицензии КЕМ 01927 ВЭ; 4.1.4. предоставление 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 9 месяцев с даты государственной регистрации Изменений и дополнения №1 к лицензии КЕМ**

01927 ВЭ;

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 36 месяцев с даты государственной регистрации лицензии

4.2. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 2 месяцев с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию : не позднее 2 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 4.4. Сроки выхода предприятия по добычи полезных ископаемых на проектную мощность определяется согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценки месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями:

6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами:

6.2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: ставки не установлены 6.2.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: ставки не установлены 6.3. Пользователь недр так же обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья составляет 1200м3/сут., 438 тыс.м3/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр не имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования: 9.1. Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых. А также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, представленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонд геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений проявлений полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензии на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, прогнозирования опасных

геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять 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 территориальным органам.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр: 10.1 Пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр. 10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добычи полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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:

*Существенные условия пользования участком недр выполняются.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОУК «Южкузбассуголь»*

Место нахождения: *654006, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр. Курако, 33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**36. Номер лицензии: КЕМ 01372 ТР**

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *15.05.2033*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Роснедра № 13 от 17.01.2008*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*горный отвод*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля*

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

*4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) не позднее 15 марта 2009 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта поисково-оценочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) не позднее 15 мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 15 ноября 2010 года завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категории С2 и прогнозных ресурсов по категории Р1 в Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составить ежегодно не менее 3000 погонных метров; г) не позднее 15 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке; е) не позднее 15 мая 2014 года завершение разведки на Лицензионном участке и представление*

подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям C1 и C2 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке; ж) не позднее 15 мая 2015 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; з) не позднее 15 ноября 2015 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; и) не позднее 15 ноября 2018 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; к) не позднее 15 ноября 2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; л) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 мес. до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, на которых проводится разведка выявленных месторождений) - поставке 90 руб. за 1 км<sup>2</sup> площади в каждый год проведения поисково-оценочных работ. 5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) устанавливаются последующим ставкам за 1 км<sup>2</sup> площади: 1500 р. - в первый календарный год проведения разведки; 4500 р. - во второй календарный год проведения разведки; 7500 р. - в третий и последующие календарные годы проведения разведки (до момента ввода горнодобывающего предприятия в промышленную эксплуатацию). 5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - ставка налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Разовый платеж за пользование недрами в федеральный бюджет в размере 80 000 000 (восемьдесят миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного задатка за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.3. Сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в федеральный бюджет в размере 13195 (тринадцать тысяч сто девяносто пять) рублей исходя из стоимости затрат на подготовку, оформление и государственную регистрацию лицензии, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации. 5.5. Недропользователь уплачивает другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование водными объектами.

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:

**Нарушены установленные сроки освоения участка, срок устранения нарушений до 1.08.2021 согласно постановлению Правительства РФ № 557 от 22.04.2020**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ЦОФ «Абашевская»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЦОФ «Абашевская»**

Место нахождения: **654086, Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, тупик Стрелочный, д. 12**

ИНН: **4219000048**

ОГРН: **1024201824261**

**37. Номер лицензии: КЕМ 02003 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2017**

Срок действия лицензии: **26.01.2027**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.12.2016 № 648**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиски и оценку подземных вод, и их добычу**

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

**4.1.1 подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр (поисками и оценке месторождения полезных ископаемых), получившей положительное заключение в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.2 представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.3 подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.4 представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** **4.1.5 подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождений подземных вод обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. **4.2. Сроки начала работ:** **4.2.1 срок начала проведения геологического изучения недр (поисков и оценки): Не позднее 6 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению (поискам и оценки) подземных вод.** **4.2.2 срок начала проведения разведки месторождений полезных ископаемых:** **4.3. Сроки ввода в эксплуатацию: Не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождений** **4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованными и утвержденными в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.** **4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:** Не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождений. **5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения.** **5.1 Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поисками и оценке месторождений подземных вод).**

**5.2 Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений подземных вод.**

**6. Условия, связанные с платежами, взимается при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

**6.1 Обязанности по уплате разового платежа не установлены.**

**6.2 Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:**  
**6.2.1 на стадии поисков и оценки месторождений полезных ископаемых ( за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам: 1-й год – 67 руб/год за 1 км<sup>2</sup>; 2-й год – 72 руб/год за 1 км<sup>2</sup>; 3-й год – 77 руб/год за 1 км<sup>2</sup>; 4-й год – 83 руб/год за 1 км<sup>2</sup>; Начиная с 5-го года – 135 руб/год за 1 км<sup>2</sup>.**

**6.2.2 на стадии разведки полезных ископаемых, за площадь участка недр, на которой запасы**

соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующим ставкам за 1 кв. км участка недр. 6.3 Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования.

9.1 Геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и новую 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 территориальный фонды геологической информации. 9.2 Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориального фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию. 9.3 С момента предоставления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в которой выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4 Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения Государственного баланса запасов полезных ископаемых, Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставления для добычи полезных ископаемых, а так же в целях, не связанных с их добычей, и лицензии на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранение их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5 Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информацию о проведенных работах на представленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством и его территориальными органами. 10. 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 недр.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользование недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользование недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1 нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1-4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;

12.2 нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральных и территориальных фонды геологической информации;

12.4 нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

- срока начала работ по геологическому изучению недр;
- срока начала работ по разведке месторождений.

**12.5 нарушение Пользователем недр требований утверждений в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части начала строительства объектов инфраструктуры для полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождений полезных ископаемых. 10. Дополнительные условия**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6.2 Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1 на стадии поисков и оценки месторождений полезных ископаемых( за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам: 1-й год – 67 руб/год за 1 км2; 2-й год – 72 руб/год за 1 км2; 3-й год – 77 руб/год за 1 км2; 4-й год – 83 руб/год за 1 км2; Начиная с 5-го года – 135 руб/год за 1 км2.**

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:

**4.1.1. Положительное экспертное заключение № 061-02-08/2018 от 28.04.2018 г. на «Проект на геологоразведочные работы по оценке запасов подземных вод на участке недр «ЦОФ Абашевская» для добычи подземных вод в целях технологического обеспечения водой промплощадки АО «ЦОФ «Абашевская». 4.1.2. Отчет «Разведка запасов подземных вод на участке недр «ЦОФ «Абашевская» для добычи подземных вод в целях технологического обеспечения водой промплощадки АО «ЦО Ф «Абашевская» (по состоянию на 01.11.2018г). Протокол №1441 Государственная экспертиза материалов от 12.04.2019. 4.1.4.1.4. -4.1.4.Обязательство не установлено. 4.1.5. Технический проект «Проект водозабора для добычи подземных вод на участке недр «ЦОФ Абашевская» для технологического водоснабжения АО «ЦОФ «Абашевская» Новокузнецкого месторождения подземных вод (участок «ЦОФ Абашевская»). Протокол ТКР Кузбасснедра №330-в/2020 от 01.09.2020. 4.2.1 Выполнено. 4.4.2. Обязательство не установлено. 4.3-4.5. Принято к сведению. 6.2. Выполняется. 6.2.2. Стадия разведки не предусмотрена. 7. Уровень добычи минерального сырья (подземных вод) определяется техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых: 1447 м3/сут. (528,108 м3/год). 8. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью недропользователя. Пользования недр имеет право использовать отходы горнодобывающей и связанных с ним перерабатывающих производств. 9.1-9.4. Принято к сведению. 9.5-10. Выполняется. 11-12. Принято к сведению. 13. Дополнительные условия не установлены.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Угольная компания "Межегейуголь"**

Место нахождения: **667000, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62**

ИНН: **4220041190**

ОГРН: **1094220004031**

**38. Номер лицензии: КЗЛ 14886 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.03.2010**

Срок действия лицензии: **22.03.2030**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.03.2010 № 186**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**горный отвод**

Вид лицензии: **разведка и добыча каменного угля**

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

**4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологическая информация на государственную экспертизу - обязательство не установлено; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр - обязательство не установлено; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения - обязательство не установлено;**

4.2.3. срок ввода месторождения в эксплуатацию - обязательство не установлено; 4.3. Сроки выхода предприятия на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным техническим проектом разработки месторождения; 4.4. Подготовка и утверждение технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений - не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения; 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - определяется техническим проектом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами*

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:

4.1. выполнено; 4.2. выполнено; 4.3. выполнено; 4.4. срок не наступил; 6.1. выполнено; 6.2. выполнено; 6.3. выполнено; 7. выполнено. В связи с не востребоваанностью на рынке угля Межегейского месторождения принято решение о приостановке деятельности и в настоящее время проект консервации угледобывающего комплекса разработан, находится на утверждении.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Угольная компания "Межегейуголь"*

Место нахождения: *667000, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62*

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

39. Номер лицензии: *КЗЛ 15045 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *08.11.2030*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 27.10.2010 № 1253*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
*горный отвод*

Вид лицензии: *разведка и добыча каменного угля*

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

*а) Не позднее 08 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке; б) Не позднее 08 ноября 2011 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) Не позднее 31 марта 2015 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке; г) Не позднее 08 ноября 2016 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Лицензионного участка; д) Не позднее 08 ноября 2017 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) Не позднее 08 мая 2019 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) Не позднее 08 мая 2021 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 7700 тыс. тонн горной массы в год; з) Подготовку и согласование в установленном порядке не позднее чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в соответствие, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1) Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка устанавливаются по ставке 6750 рублей за 1 км2 - за каждый календарный год*



*проведения разведочных работ; 2) Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 850000000 рублей за исключением суммы ранее внесенного задатка; 4) Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством РФ вносятся Недропользователем в установленном порядке.*

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

*а) выполнено; б) не выполнено; в) не выполнено; г) не выполнено; д) не выполнено; е) не выполнено; ж) срок не наступил; з) срок не наступил. В настоящее время проведен конкурс по выбору подрядчика на проведение геологоразведочных работ и разрабатывается Проект на проведение работ по разведке на участке Восточный Западной части Улуг – Хемского угольного бассейна (Лицензия КЗЛ 15045 ТЭ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

**40. Номер лицензии: КЕМ 02213 ТР**

Дата выдачи лицензии: *01.02.2021*

Срок действия лицензии: *31.01.2046*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому Федеральному округу от 28.12.2020 г. №486*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*горный отвод*

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств*

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

**4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. 4.1. Сроки подготовки проектной документации, предоставления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.2. Предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 4.1.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Не позднее 9 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по результатам по геологическому изучению недр; 4.1.4. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 4.1.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Не позднее 6 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на**

проведение работ по геологическому изучению недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: Не позднее 6 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): Не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. 4.5. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификации и иные характеристики). 5. Условия, определяющие виды и объемы и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения: 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 119 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 124 рубля за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 130 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 135 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год; 6.2.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: 6850 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 7480 рублей за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 8200 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 10000 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год и далее при необходимости; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырьё. Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования. 9.1. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, 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. 9.3. 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 22 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по 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 завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочно, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по 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. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр. Пользователь недр обязан выполнить установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 9.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, настоящих Условий пользования недрами; 12.2. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1 - 9.4 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: 119 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 124 рубля за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 130 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 135 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год; 6.2.2. В целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: 6850 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 1-й год; 7480 рублей за 1 км<sup>2</sup> во 2-й год; 8200 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 3-й год; 10000 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 4-й год и далее при необходимости; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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:

4.1. – 4.2.3. Будет выполнено в установленные сроки; 4.3. - 4.5. Принято к сведению; 5. Выполняется; 6.1. Выполнено; 6.2.1. Выполняется; 6.2.2. Будет выполнено в установленные сроки; 6.3. Выполняется; 7-9 Принято к сведению; 10-12.3 Выполняется; 12.4.1 – 12.5. Принято к сведению.

#### б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Переработку полезных ископаемых для ПАО «Распадская» осуществляет АО «ОФ

*«Распадская».*

*Технологической схемой предусмотрено: Подача рядового угля в главный корпус питателями, ленточными конвейерами и классификация на грохотах ГЦЛ и ГИСТ72.*

*Класс 13-150 мм:*

- обогащение производится в тяжелосредних колесных сепараторах;
- обезвоживание класса 13-150 мм на вибрационных грохотах ГИСТ72, класса 13-25 мм на вибрационных центрифугах HSG1100.

*Класс 1,3- 13 мм:*

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационных центрифугах HSG1100.

*Класс 0,15-1,3 мм:*

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

*Класс 0-0,15 мм:*

- Селективная флокуляция.
- осаживание двухстадиальное в радиальных сгустителях;
- обезвоживание на ленточных фильтр-прессах «Феникс» и камерных фильтр-прессах «ТН Minerals».

*Концентрат ленточными конвейерами подается на склад и далее на погрузку в ж/д вагоны.*

*Порода ленточным конвейером подается в бункер и вывозится автотранспортом в отвал.*

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

*Переработку полезных ископаемых осуществляет дочернее общество ПАО «Распадская» - АО «ОФ «Распадская».*

*Стоимость переработки 1 тонны составляет 170 рублей.*

#### 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

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

*В сегменте углей ГЖ и ГЖО компания планирует развивать производство на шахте «Распадская» и варьировать производство на «Разрезах Распадский», в соответствии с текущей рыночной ситуацией в углях ГЖ/ГЖО. Программы повышения эффективности позволят снизить себестоимость продукции, обеспечить необходимые объемы добычи под существующий маржинальный спрос, а также существенно повысить уровень безопасности проведения работ на активах.*

*Компания продолжает развивать добычу лавами угля марки К на поле #2 шахты Распадская-Коксовая.*

*Также активно ведется добыча угля марки ОС открытым способом в границах лицензии шахты Распадская-Коксовая. Как и уголь марки К, уголь ОС имеет высокую металлургическую ценность по качественным характеристикам, и востребован металлургами.*

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

*Совет директоров ЕВРАЗа одобрил рассмотрение стратегических преимуществ и потенциальной структуры выделения угольного бизнеса ЕВРАЗа («Потенциальное выделение бизнеса»).*

*Потенциальное выделение бизнеса может позволить ЕВРАЗу сосредоточиться на развитии своего стального бизнеса и создать угольный бизнес, в настоящее время консолидированный на ПАО «Распадская», в качестве независимого ведущего российского производителя высококачественного металлургического угля.*

*Совет директоров продолжает оценивать различные стратегические опции для компании, и осуществление Потенциального выделения бизнеса не гарантировано. В случае положительного решения, Потенциальное выделение бизнеса будет подлежать одобрению со стороны регуляторов, акционеров и других третьих лиц, Совет директоров будет информировать акционеров компании в установленном порядке.*

### 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 «Томусинское погрузочно-транспортное управление»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ТПТУ"*

Место нахождения

*652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 209*

ИНН: *4214001270*

ОГРН: *1024201388100*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *58.55%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *53.36%*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

*деятельность железнодорожного транспорта: грузовые перевозки*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Замятина Ирина Александровна (председатель)	0	0
Бирина Марина Викторовна	0	0
Огнев Андрей Петрович	0	0
Таганов Андрей Васильевич	0	0
Марков Александр Сергеевич	0	0
Граборов Алексей Аркадьевич	0	0
Назаров Денис Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк.**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения: **654027 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, пр-т Курако (Куйбышевский р-н) 33**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

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:

- **оптовая торговля твердым топливом;**
- **торговая, торгово-посредническая, закупочная и сбытовая деятельность;**
- **консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фролов Александр Владимирович (председатель)	0	0
Николаев Игорь Дмитриевич	0	0
Кожевникова Елена Владимировна	0	0
Макаров Александр Иванович	0	0
Давыдов Андрей Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	-------------------	-----------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Давыдов Андрей Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Обогащательная фабрика «Распадская»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ОФ «Распадская»***

Место нахождения: ***652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 203***

ИНН: ***4214018690***

ОГРН: ***1024201389299***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа 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:

***обогащение угля***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

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 «Распадская угольная компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РУК"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк***

ИНН: ***4253029657***

ОГРН: ***1154253003750***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

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

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 «Распадская-Коксовая»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Распадская-Коксовая»***

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 424**

ИНН: **4214019140**

ОГРН: **1034214000150**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания" (место нахождения: РФ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ИНН 4253029657, ОГРН 1154253003750)**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча каменного угля подземным способом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 «Распадская угольная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

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

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 Распадский»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Разрез Распадский»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 213**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

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

Вид контроля: **прямой контроль**



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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча каменного угля открытым способом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 «Распадская угольная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

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

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**

**30.08.2017г. в ЕГРЮЛ внесена запись о переименовании ЗАО "Разрез Распадский" в АО "Разрез Распадский".**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Объединенная угольная компания "Южкузбассуголь»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

Место нахождения: **654006 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, проспект Курако (Куйбышевский р-н) 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

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: **%**

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча угля и антрацита**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **1 000**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Усковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча угля и антрацита**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Есаульская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Есаульская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Осинниковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Осинники**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча угля и антрацита**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Абашевская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4253000841**

ОГРН: **1114253001829**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча угля и антрацита**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Алардинская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Калтан, поселок Малиновка**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча угля и антрацита**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	---	--

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Межегейуголь"**

Место нахождения: **667000 Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл,, Интернациональная 62**

ИНН: **4220041190**

ОГРН: **1094220004031**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча антрацита подземным способом**

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, %
Трандин Игорь Петрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Автотранспортное предприятие "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АТП "Южкузбассуголь"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4221019536**

ОГРН: **1064221007465**

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: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

*АО «ОУК "Южкузбассуголь"»*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

*Деятельность автомобильного грузового транспорта*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

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 "Распадская угольная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РУК"*

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

*Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Южнокузбасское геологоразведочное управление"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЮжКузбассГру"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк*

ИНН: *4220029387*

ОГРН: *1054220028730*

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Разведочное бурение**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика "Абашевская"»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦОФ "Абашевская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4219000048**

ОГРН: **1024201824261**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или

косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Обогащение угля**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Станислав Леонидович (председатель)		
Кожевникова Елена Владимировна		
Макаров Александр Иванович		
Замятин Павел Николаевич		
Замятина Ирина Александровна		

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центральная обогатительная фабрика "Кузнецкая"»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦОФ "Кузнецкая"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4218000253**

ОГРН: **1024201670393**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**Обогащение угля**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Осинниковский ремонтно-механический завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОРМЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Осинники**

ИНН: **4222002101**

ОГРН: **1024201858890**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Производство строительных металлических конструкций, изделий и их частей**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Станислав Леонидович (председатель)		
Кожевникова Елена Владимировна		
Макаров Александр Иванович		
Замятина Ирина Александровна		
Борисюк Тимур Владимирович		

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управление по монтажу, демонтажу и ремонту горношахтного оборудования"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УМГШО"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Осинники**

ИНН: **4221019938**

ОГРН: **1064221007938**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Ремонт прочего оборудования**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Кузнецкпогрузтранс»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Кузнецкпогрузтранс»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4216003869**

ОГРН: **1024201752630**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Деятельность железнодорожного транспорта: грузовые перевозки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Станислав Леонидович (председатель)		
Кожевникова Елена Владимировна		
Макаров Александр Иванович		
Замятина Ирина Александровна		
Горбатов Сергей Владимирович		

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 "Распадская угольная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

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

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Данные по управляющей организации ООО "РУК" являются одинаковыми для всех подконтрольных эмитенту организации и указаны выше в данном пункте.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Институт промышленного проектирования угольных предприятий»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Промуглепроект"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк**

ИНН: **4220027284**

ОГРН: **1044220008580**

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: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или

косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта**

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, %
Рейфер Владислав Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "МУ-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "МУ-Инвест"**

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

ИНН: **7709445669**

ОГРН: **1147748136095**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**АО «ОУК "Южкузбассуголь"»**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления**

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, %
Санкина Дарья Станиславовна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Санкина Д.С. является ликвидатором.*

### 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 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
здания	1 346 927	296 721
сооружения	3 067 251	1 459 712
земельный участок	1 166	0
машины и оборудование	11 864 665	9 366 151
транспортные средства	85 376	64 180
Производственный и хоз. инвентарь	46 456	43 745
ИТОГО	16 411 840	11 230 508

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

*По специализированным основным средствам, связанным непосредственно с подготовкой и отработкой запасов угля (горные выработки, специализированные здания, сооружения), амортизационные отчисления рассчитываются по потонным ставкам.*

*Амортизация основных средств (исключая вышеуказанные основные средства) начисляется линейным способом в соответствии с п. 18 ПБУ 6/01. Амортизационные отчисления по грузовому автотранспорту, принятого к учету до 01.01.2008 г. рассчитываются в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега. Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г. для целей бухгалтерского учета начисляется, исходя из срока полезного использования, определенного при постановке объекта на учет, и способа начисления амортизации, выбранного Обществом.*

Отчетная дата: *30.06.2021*

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

***Переоценка основных средств за указанный период не проводилась***

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

***Планы по замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: отсутствуют.***

***Факты обременения основных средств эмитента: отсутствуют.***



## 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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	21.2	461
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.12	0.06
Рентабельность активов, %	2.5	25.4
Рентабельность собственного капитала, %	2.8	39.6
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

**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:

**Полученная прибыль за 6 месяцев 2021 года обусловлена операционной деятельностью эмитента, а также доходами от участия в других организациях (дивидендный доход от ООО "РУК", АО "Разрез Распадский", АО "ОФ Распадская").**

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 отчете эмитента (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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	0	0
Коэффициент текущей ликвидности	5.54	0.78
Коэффициент быстрой ликвидности	5.49	0.77

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

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного

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

**Показатели платежеспособности в отчетном периоде ниже показателей аналогичного периода прошлого года, что связано со значительным снижением на 30.06.2021г. величины краткосрочной дебиторской задолженности (погашение долга основным дебитором АО "ОФ "Распадская"), в то время как уровень краткосрочных обязательств на 30.06.2021г. увеличивается.**

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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2021 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

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Разрез Распадский»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Разрез Распадский»**

Место нахождения эмитента: **РФ, Кемеровская область-Кузбасс, г. Междуреченск, ул. Мира, д. 106, офис 213**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.06.2002	1-01-24666-N	Новосибирское региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **100**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **100 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 922 995**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

**Выплата дивидендов в пользу единственного акционера ПАО "Распадская":**

**- в сумме 9 276 000 000 руб. в размере 92 760 000 руб на одну обыкновенную акцию не позднее 26.05.2021 согласно решению единственного акционера от 31.03.2021г.;**

**- в сумме 5 099 000 000 руб. в размере 50 990 000 руб. на одну обыкновенную акцию не позднее 02.08.2021 согласно решению единственного акционера от 17.06.2021г.**

Дополнительная информация:

**Эмитент имеет 100 процентную долю уставного капитала АО «Разрез Распадский».**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Объединенная угольная**

**компания "Южскузбассуголь"»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «ОУК "Южскузбассуголь"»**

Место нахождения эмитента: **г. Новокузнецк, пр. Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.07.2010	1-01-11586-F	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Сибирском федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **27 319 995**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **50 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **67 741 020.4**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

**Такие решения не принимались.**

Дополнительная информация:

**Эмитент имеет 100 процентную долю в уставном капитале АО «ОУК "Южскузбассуголь"».**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

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:

**Потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, нет.**

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Расчеты по финансовым вложениям ПАО «Распадская» производит согласно положению по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 приказ Министерства Финансов Российской Федерации №126 н от 10.12.2002 г.**

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интернет-представительство	1 043 746	1 043 746

Товарный знак № 324074	46 025	46 025
Товарный знак № 324075	46 026	46 026
Товарный знак (международная регистрация) № 925870	157 913	157 913
Товарный знак (международная регистрация) № 925878	157 913	157 913
ИТОГО	1 451 623	1 451 623

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

*При начислении амортизации НМА применяется линейный метод. Учет НМА производится согласно ПБУ 14/2007.*

Отчетная дата: 30.06.2021

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

*Политика эмитента в области научно-технического развития направлена на осуществление научно-технических исследований в области изучения параметров гибких технологических систем горного производства с целью формирования перспективной программы высокорентабельного развития шахты.*

*Патенты эмитентом не используются.*

*ПАО «Распадская» является владельцем следующих зарегистрированных товарных знаков:*

*1.  Свидетельство № 324074*

*Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.*

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

*Срок действия регистрации – до 18.10.2026 г.*

*2.  Свидетельство № 324075*

*Приоритет товарного знака – 18.10.2006г.*

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

*Срок действия регистрации – до 18.10.2026 г.*

*Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия регистраций товарных знаков: в случае прекращения действия регистрации товарного знака, связанного с несвоевременным продлением срока действия регистрации.*

*Компания утрачивает право на использование товарных знаков, предоставление прав на их использование третьим лицам, а также право запрещать третьим лицам использование товарных знаков Компании и обозначений, сходных с ними до степени смешения.*

*Следует отметить, что ПАО «Распадская» проводится постоянная работа по охране и своевременному продлению сроков действия регистраций товарных знаков.*

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

*Во 2 кв. 2021 г. объем потребления углей для коксования в России увеличился на 4% относительно 1 кв. 2021 г. Крупнейшими добывающими коксующийся уголь предприятиями остаются «Распадская угольная компания», «Воркутауголь», «Якутуголь», «Кузбассразрезуголь», «Сибуглемет», «Стройсервис».*

*Многие добывающие предприятия входят в состав крупных металлургических холдингов. В целом на российском рынке коксующихся углей сохраняется высокая доля потребления собственных углей крупными металлургическими холдингами.*

*Во 2 кв. на мировом рынке наблюдался рост международных котировок на коксующиеся угли полумягких и твердых марок.*

*Укрепление курса рубля по сравнению с предыдущим кварталом несколько улучшило эффективность экспортных продаж.*

*ПАО «Распадская» на регулярной основе проводит анализ тенденций на российском и международном угольном рынке и осуществляет свою деятельность с их учетом.*

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

*На деятельность эмитента оказывают влияние многочисленные внешние и внутренние факторы.*

*Среди факторов, которые могут негативно повлиять на деятельность эмитента: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать*

существенное положительное воздействие на деятельность эмитента: рост спроса на продукцию, выпускаемую эмитентом, повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда и других организационно-технических мероприятий, снижение темпов роста стоимости услуг по ж/д перевозкам и тарифов естественных монополий.

Во 2 квартале 2021г. продолжилось восстановление мировой экономики после пандемии. В течение квартала наблюдался устойчивый спрос на коксующийся уголь, как внутри страны, так и в экспортных направлениях. Цены на коксующийся уголь в Китае впервые за последнее десятилетие стали выше, чем цены на традиционно премиальных рынках Японии и Кореи. Рост мировых цен и повышенный спрос на металл способствовали росту цен на коксующийся уголь в РФ. В результате во 2-м квартале, несмотря на рост годовой инфляции, цен на металл и лесоматериалы, сложилась благоприятная экономическая ситуация для Распадской угольной Компании. Повышенный спрос на уголь на фоне плановых перемонтажей лав на шахтах Алардинская и Распадская позволили Компании привести запасы угля марки ГЖ и Ж к нормативу, а по тощим маркам К, ОС, КС к минимальному пределу. Для решения задачи по наращиванию объемов добычи в сложившейся ситуации Компания приняла ряд мер. В июне была запущена высокопроизводительная лава по добыче угля марки КС на ш.Алардинская, стабилизировано производство марки К на ш.Р-Коксовая на уровне 100 тт/мес, для увеличения добычи ГЖ на Разрезах Распадский и ОС на участке открытых горных работ Распадская-Коксовая было принято решение инвестировать в покупку собственной горно-добывающей техники. Таким образом, во 2 квартале 2021г Компания максимально использовала благоприятную рыночную ситуацию и инвестировала в развитие предприятий и увеличение объемов добычи для улучшения финансового результата.

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

Во 2 кв. 2021 г. на свободном рынке РФ в сегменте концентратов жирных марок ПАО «Распадская» сохранило лидирующие позиции, главными конкурентами Общества в сегменте данных марок являются компании «Сибуглемет», «ТопПром», «Талдинская», «УК Сибирская».

Уголь марок К, ОС и КС реализуется, как внутри группы компаний ЕВРАЗ, так и на свободном рынке. Объемы продаж марок К и ОС на свободном рынке не велики и не создают конкуренции основным игрокам сегмента. Основными конкурентами Общества в сегментах данных марок являются компании «Сибуглемет», «Стройсервис», ПМХ, ш. «Анжерская-Южная», «Мечел», ТАЛТЭК, «Кузбассразрезуголь».

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

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

Основными факторами конкурентоспособности Эмитента, как на российском, так и на зарубежных рынках, являются стабильность качества отгружаемой продукции и соблюдение сроков поставки.

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

#### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

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

В соответствии с Уставом ПАО "Распадская", утвержденным внеочередным общим собранием акционеров 27.10.2020г.:

Органы управления Обществом:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган (Управляющая организация).

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров Общества (в

соответствии с п. 9.1.Устава).

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

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – управляющей организацией.

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

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

9.2. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

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

9.2.2. реорганизация Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

9.2.8. дробление и консолидация акций;

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

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

9.2.11. определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;

9.2.12. утверждение аудитора Общества;

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

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

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

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

9.2.17. определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;

9.2.18. принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

9.2.19. принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

9.2.21. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

9.2.23. решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных

обществах».

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

10.4. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

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

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

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

10.4.4. вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 9.2.2, 9.2.5, 9.2.6, 9.2.8, 9.2.9, 9.2.10 (в отношении принятия решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации, Управляющему) и пп. 9.2.18 - 9.2.21, настоящего Устава, а также вопроса о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии в случае добровольной ликвидации;

10.4.5. предварительное утверждение годового отчета Общества;

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

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

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

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

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

10.4.11. приобретение размещенных Обществом акций, за исключением приобретения размещенных акций Общества в целях уменьшения уставного капитала Общества, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

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

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

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

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

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

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

10.4.18. избрание Председателя Совета директоров (его заместителя);

10.4.19. утверждение кандидатуры на должность Корпоративного секретаря (руководителя структурного подразделения, осуществляющего функции корпоративного секретаря) и прекращение его полномочий, утверждение положения о Корпоративном секретаре;

10.4.20. принятие решений о создании, формировании комитетов Совета директоров

Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитета и прекращение их полномочий;

10.4.21. определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;

10.4.22. использование резервного и иных фондов Общества;

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

10.4.24. принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10.4.25. принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

10.4.27. определение размера оплаты услуг аудитора Общества;

10.4.28. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;

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

10.4.30. утверждение ежеквартального, полугодового и годового бюджета Общества;

10.4.31. назначение и освобождение от занимаемой должности внутреннего аудитора Общества, утверждение Политики (положения) о внутреннем аудите;

10.4.32. принятие решений об одобрении любых сделок, связанных с приобретением, отчуждением (возможностью отчуждения), или обременением (возможностью обременения) правами третьих лиц любого имущества (имущественных прав), стоимость которого превышает 2 000 000 000 рублей, в том числе в результате нескольких взаимосвязанных сделок, включая решения по привлечению и предоставлению займов и кредитов, за исключением сделок, осуществляемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества;

10.4.33. принятие решений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в пункте 9.2.20 настоящего Устава), в том числе о создании юридических лиц, а так же принятие решений о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей участия в других юридических лицах, об изменении долевого участия в таких организациях;

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

10.4.35. определение дивидендной политики Общества;

10.4.36. утверждение информационной политики Общества;

10.4.37. одобрение консолидированной финансовой отчетности Общества и его дочерних обществ, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;

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

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента (в соответствии пп. 11.2 и 11.15. Устава):

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

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

11.2.1. организует выполнение решений, принятых Общим собранием акционеров Общества и Советом директоров Общества;

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

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

11.2.4. передает должностным лицам Общества, в объеме, определяемом внутренними документами Общества, административно-хозяйственные и организационно-распорядительные полномочия в области охраны труда, организации соблюдения требований промышленной



безопасности и законодательства в сферах природопользования, обеспечения конкуренции, а также валютного регулирования и валютного контроля;

11.2.5. утверждает Организационную структуру управления Общества;

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

11.2.7. осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

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

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

11.2.10. утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества, назначает руководителей филиалов и представительств;

11.2.11. утверждает товарный знак Общества и осуществляет его регистрацию в порядке, установленном действующим законодательством;

11.2.12. организует контроль за подготовкой и представлением на утверждение Общему собранию акционеров Общества годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

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

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

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

- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, разрабатывать положение о производственном контроле;
- иные полномочия, определяемые Единоличным исполнительным или иным полномочным органом управляющей организации, должностной инструкцией, приказом и/или иных локальным актом управляющей организации.

Ограничения предоставленных полномочий устанавливаются Единоличным исполнительным или иным полномочным органом управляющей организации, должностной инструкцией, приказом и/или иным локальным актом управляющей организации.

Указанное должностное лицо осуществляет свои полномочия на основании настоящего Устава, должностной инструкции, приказа и/или иного локального акта управляющей организации и несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение предусмотренных выше полномочий в соответствии с требованиями действующего законодательства.

27.10.2020г. на внеочередном общем собрании акционеров ПАО "Распадская" Устав ПАО "Распадская" был принят в новой редакции.

Внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов управления:

- Положение о Совете директоров ПАО «Распадская» (новая редакция).
- Положение об общем собрании акционеров публичного акционерного общества «Распадская».

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

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

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

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

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

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Лифшиц Илья Михайлович*

Год рождения: *1972*

Образование: *высшее юридическое, МГУ им. М.В. Ломоносова, доктор юридических наук*

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. 1999 г.	наст. время	Адвокатское бюро "Эдас"	Партнер
04.09.2006 г.	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	Член Совета директоров
01.09.12 г.	наст. время	Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития РФ	Доцент кафедры международного права

*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*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по охране труда, здоровья и окружающей среды	Нет
Комитет по вознаграждениям	Нет

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: Покровская Ольга Александровна**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее экономическое, Государственная Финансовая Академия**

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		
2011 г.	14.03.2016	EVRAZ plc	Член Совета директоров
2008 г.	20.10.2020	Highland Gold Mining Ltd	Член Совета директоров
2014 г.	наст. время	ООО "Миллхаус"	Финансовый советник генерального директора
21.05.2015 г.	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	Член Совета директоров
1.12.2020	наст. время	Dionex International Corp (Дионекс Интернешнл Корп)	Директор
1.12.2020	наст. время	Amesford Holdings Limited (Амесфорд Холдингз Лимитед)	Директор
1.12.2020	наст. время	Ashchurch Holdings Limited (Ашчерч Холдингз Лимитед)	Директор

**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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по стратегии	Нет

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: **Давыдов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Кемеровский государственный университет, 1994, специальность - физик; Московский государственный открытый университет, 1996, специальность - горный инженер**

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		
01.12.2015	11.11.2016	ОАО «Сибуглемет»	Исполнительный директор
31.03.2015	14.11.2016	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор (по совместительству)
14.11.2016	19.09.2017	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
20.09.2017	09.01.2018	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Исполнительный директор
10.01.2018	18.06.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
19.06.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Генеральный директор
25.06.2020	13.11.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск	Член Совета директоров
02.07.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Член Совета директоров
20.08.2020	24.06.2021	АО «ОУК "Южжубассуголь"»	Член Совета директоров
27.10.2020	наст. время	ПАО "Распадская"	Член Совета директоров
26.06.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Вице-президент, Руководитель Дивизиона Уголь

**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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по охране труда, здоровья и окружающей среды	Нет

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: **Стойлл Эрик Хью Джон**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1944**

Образование: **бакалавр технических наук (горное дело), Университет Витватерсранда в Йоханнесбурге, сертификат горного менеджера в области рудодобывающей и угольной промышленности, магистр делового управления (MBL), зарегистрированный профессиональный инженер**

Все должности, занимаемые 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		
01.2008	23.06.2020	КАТАНГА Майнинг Лтд	Председатель Совета директоров, член комитета по аудиту, член комитета по корпоративному управлению и назначению, член комитета по компенсациям, член комитета по охране здоровья и безопасности
27.05.2013	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по охране труда, здоровья и окружающей среды	Нет
Комитет по стратегии	Да

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: **Фролов Александр Владимирович**  
(председатель)

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее техническое, Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук**

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		
15.06.2004 г.	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	член Совета директоров
29.12.2006 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Президент
23.01.2007 г.	наст. время	Evrax Inc. NA / Евраз Инк. НА (США)	член Совета директоров
14.10.2011 г.	наст. время	EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания)	исполнительный директор, член Совета директоров
16.07.2012 г.	13.07.2020	Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"	член Совета директоров
19.07.2012 г.	13.07.2020	Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"	Председатель Совета директоров
01.07.2015 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям	Нет

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: **Иванов Алексей Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, 1997 г., специальность «финансы и кредит», квалификация «экономист».**

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		
29.06.2016	наст. время	Закрытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Тимир»	Председатель Совета директоров
09.10.2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»	Старший вице-президент по коммерции и развитию бизнеса
18.05.2017	наст. время	Публичное акционерное общество «Распадская»	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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: **Иванов Николай Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Финансовая Академия при правительстве РФ, 1996г., «Финансы и Кредит»; Northeast Missouri State University, 1995, Bachelor of Science Accounting; Truman State University, 1998, Master of Accounting.**

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		
14.11.2016	наст. время	ООО «ЕвразХолдинг»	Вице-президент по финансам
21.10.2013	01.11.2016	ОАО «Вымпелком»	Вице-президент по финансам
18.05.2017	наст. время	Публичное акционерное общество «Распадская»	Член Совета директоров
11.07.2018	наст. время	Evraz Inc. NA	Член Совета директоров
11.07.2018	наст. время	Evraz Inc. NA Canada	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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: Кузнецов Александр Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование: **Московский физико-технический институт, магистр прикладной физики и математики**

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		
15.02.2016	наст. время	ООО «ЕвразХолдинг»	Вице-президент по корпоративной стратегии и управлению результативностью
18.05.2017	наст. время	Публичное акционерное общество «Распадская»	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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: Атнашев Марат Михайлович**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1977**

Образование: **Государственный университет управления, 1999г., менеджмент.**

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		
15.01.2020	наст. время	АО «АЛЬФА-БАНК»	Член Совета Директоров
09.01.2020	наст. время	АО «АльфаСтрахование»	Член Совета Директоров
05.11.2019	наст. время	ABN Holdings S.A.	Член Совета Директоров
07.12.2018	наст. время	ООО «УК «Росводоканал	Член Совета Директоров
06.12.2018	наст. время	Инвестиционная компания А1	Член Наблюдательного совета
01.11.2019	наст. время	Филиал компании с ограниченной ответственностью «СиТиЭф Консалтинси Лимитед»	Директор по управлению активами
19.09.2016	31.10.2019	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа Управления «Сколково»	Ректор
19.09.2016	31.10.2019	ООО «Сколково Менеджмент»	Генеральный директор
19.05.2020	наст. время	ПАО "Распадская"	Член Совета Директоров
12.05.2020	наст. время	X5 Retail Group N.V.	Член Наблюдательного совета

**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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по охране труда, здоровья и окружающей среды	Да
Комитет по стратегии	Нет
Комитет по вознаграждениям	Да

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***

## 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 «Распадская угольная компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РУК"***

Основание передачи полномочий: ***Договор № 16/13-упр о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 17 мая 2018 г.***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк***

ИНН: ***4253029657***

ОГРН: ***1154253003750***

Телефон: ***(3843) 99-71-13***

Факс: ***(3843) 99-73-77***

Адрес электронной почты: ***info\_ruk@evraz.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

ФИО: ***Фролов Александр Владимирович***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***высшее техническое, Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук***

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		
15.06.2004 г.	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	член Совета директоров
29.12.2006 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Президент
23.01.2007 г.	наст. время	Evraz Inc. NA / Евраз Инк. НА (США)	член Совета директоров
14.10.2011 г.	наст. время	EVRAZ plc/ ЕВРАЗ плс (Великобритания)	исполнительный директор, член Совета директоров

16.07.2012 г.	13.07.2020	Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"	член Совета директоров
19.07.2012 г.	13.07.2020	Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"	Председатель Совета директоров
01.07.2015 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	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 (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***

**ФИО: Николаев Игорь Дмитриевич**

**Год рождения: 1987**

**Образование: Московский Государственный Институт (университет) Международных Отношений, 2008, специалист в области международного торгового права; РАНХиГС, 2012, программа МБА**

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		
28.06.2019	28.06.2021	Акционерное общество «ЕВРАЗ ЗСМК»	Член Совета директоров
28.06.2019	наст. время	Акционерное общество «ЕВРАЗ НТМК»	Член Совета директоров
07.06.2019	наст. время	Акционерное общество "ЕВРАЗ Металл Инпром"	Член Совета директоров
30.04.2019	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная	Член Совета директоров

		компания»	
15.02.2019	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс»	Член Совета директоров
31.01.2019	21.06.2021	Акционерное общество «ЕВРАЗ Ванадий Тула»	Член Совета директоров
01.08.2016	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»	С 01.08.2016 по 31.10.2018 Начальник департамента правового обеспечения международных проектов ООО «ЕвразХолдинг», с 01.11.2018 Директор Дирекции по корпоративным отношениям и международным проектам «ЕвразХолдинг»
27.06.2019	наст. время	Закрытое акционерное общество "Горнометаллургическая компания "Тимир"	Член Совета директоров
14.10.2019	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕВРАЗ Южный Стан"	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 (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: ***Кожеевникова Елена Владимировна***

Год рождения: ***1971***

Образование: ***Государственная академия управления имени Серго Орджоникидзе, 1993 г., специальность «Информационные технологии в управлении»***

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		
18.01.2013 г.	08.07.2020	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Директор Дирекции по контроллингу Дивизиона Уголь
16.06.2015 г.	наст. время	Акционерное общество "Осинниковский ремонтно-механический завод"	Член Совета директоров
16.06.2015 г.	наст. время	Акционерное общество "Кузнецкпогрузтранс"	Член Совета директоров
16.06.2015 г.	16.02.2018	Акционерное общество "Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление"	Член Совета директоров
16.06.2015 г.	21.12.2018 г.	Акционерное общество "Электросвязь Южкузбассуголь"	Член Совета директоров
10.06.2015 г.	24.06.2021	Акционерное общество "Объединенная угольная компания "Южкузбассуголь"	Член Совета директоров
16.06.2015 г.	наст. время	Акционерное общество Центральная обогатительная фабрика "Абашевская"	Член Совета директоров
01.07.2015 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Член Совета директоров
13.01.2020	13.11.2020	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "ЕВРАЗ Междуреченск"	Член Совета директоров
09.07.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Заместитель Вице-президента Руководителя Дивизиона Уголь по развитию бизнеса

***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: **Макаров Александр Иванович**

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее, Новочеркасский политехнический институт, 1991 г., специальность «горный инженер-маркшейдер»; Московский государственный технический университет (МИЭМ), 2007 г., «деловое администрирование»**

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		
23.05.2011 г.	16.02.2018	Акционерное общество "Специализированное шахтомонтажно-наладочное управление"	Член Совета директоров
02.06.2011 г.	21.12.2018 г.	Акционерное общество "Электросвязь Южкузбассуголь"	Член Совета директоров
10.06.2011 г.	наст. время	Акционерное общество Центральная обогатительная фабрика "Абашевская"	Член Совета директоров
16.06.2011 г.	наст. время	Акционерное общество "Осинниковский ремонтно-механический завод"	Член Совета директоров
30.06.2011 г.	24.06.2021	Акционерное общество "Объединенная угольная компания "Южкузбассуголь"	Председатель Совета директоров
18.01.2013 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Директор Дирекции по операционной деятельности Дивизиона Уголь
01.07.2015 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Член Совета директоров
29.04.2015	01.02.2019	Общество с ограниченной ответственностью "Консорциум "Тувинские дороги"	Член Совета директоров
16.06.2015	наст. время	Акционерное общество "Кузнецкпогрузтранс"	Член Совета директоров
20.06.2020	26.03.2021	Общество с ограниченной ответственностью «МУ-Инвест»	Генеральный директор

***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**

ФИО: **Давыдов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Кемеровский государственный университет, 1994г., специальность – физик; Московский государственный открытый университет, 1996., специальность – горный инженер, подземная разработка месторождений полезных ископаемых.**

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		
01.12.2015-	11.11.2016	ОАО «Сибуглемет»	Исполнительный директор
31.03.2015	14.11.2016	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	По совместительству- Генеральный директор
14.11.2016	19.09.2017	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
20.09.2017-	09.01.2018	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Исполнительный директор
10.01.2018-	18.06.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
19.06.2020	наст. время	ООО "РУК"	Генеральный директор
02.07.2020	наст. время	ООО "РУК"	Член Совета директоров
27.10.2020	наст. время	ПАО "Распадская"	Член Совета директоров
25.06.2020	13.11.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Член Совета директоров
20.08.2020	24.06.2021	АО «ОУК "Южкузбассуголь»	Член Совета директоров
26.06.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг"	Вице-президент, Руководитель Дивизиона Уголь

**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**

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

**ФИО: Давыдов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Кемеровский государственный университет, 1994, специальность - физик; Московский государственный открытый университет, 1996, специальность - горный инженер.**

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		
01.12.2015	11.11.2016	ОАО «Сибуглемет»	Исполнительный директор
31.03.2015	14.11.2016	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор (по совместительству)
14.11.2016	19.09.2017	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
20.09.2017	09.01.2018	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Исполнительный директор
10.01.2018	18.06.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Генеральный директор
19.06.2020 г.	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Генеральный директор
02.07.2020	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Распадская угольная компания"	Член Совета директоров
27.10.2020	наст. время	ПАО "Распадская"	Член Совета директоров
25.06.2020	13.11.2020	ООО «УК» ЕВРАЗ Междуреченск»	Член Совета директоров
26.06.2020	наст. время	Общество с ограниченной	Вице-президент,

		ответственностью "ЕвразХолдинг"	Руководитель Дивизиона Уголь
20.08.2020	24.06.2021	АО «ОУК "Южкузбассуголь»	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 (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***

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	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10 625

Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>10 625</b>

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:

**Выплата вознаграждения членам Совета директоров ПАО "Распадская" осуществляется в соответствии с Положением о вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО "Распадская", утвержденным годовым общим собранием акционеров ОАО "Распадская" 20.05.2016г.**

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	175 252
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>175 252</b>

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:

**Вознаграждение управляющей компании с 17.05.2018 года предусмотрено договором № 16/13-упр от 17.05.2018 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Распадская» управляющей организации ООО «РУК».**

**Согласно последнему, вознаграждение установлено в размере 87 626 385 рублей в квартал без учета НДС.**

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2021, 6 мес.
Совет директоров	0
Управляющая компания	0

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

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

**В соответствии с новой редакцией Устава ПАО "Распадская", утвержденной на годовом общем собрании акционеров Общества 19.05.2020г. и внеочередном общем собрании акционеров 27.10.2020г., ревизионная комиссия Общества не предусмотрена.**

**В обществе образован комитет по аудиту совета директоров**

Основные функции комитета по аудиту:

**В соответствии с Положением о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Распадская»,**

утвержденному Советом директоров 26.03.2015г.:

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

## **2. КОМПЕТЕНЦИЯ КОМИТЕТА**

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

2.2. Задачами и функциями Комитета являются:

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

1) Осуществлять мониторинг целостности финансовой отчетности Общества/группы, включая ежегодную и промежуточную отчетность, объявления о предварительных результатах работы, промежуточную управленческую отчетность и другие официальные доклады, касающиеся финансовой деятельности, изучать значимые вопросы, связанные с финансовой отчетностью, и суждения, которые таковые могут содержать, а также участвовать в их рассмотрении;

2) Осуществлять мониторинг, обзор и анализ учетной и финансовой политики группы, а также эффективность процессов управления и внутреннего контроля над финансовой отчетностью, включая оценку и подготовку отчетов по резервам и ресурсам;

3) Подтверждать наличие надлежащих процедур подготовки Годового отчета Общества/группы и убеждаться в том, что Годовой отчет и финансовая отчетность подготовлены с учетом принципов полноты, корректности и понятности;

4) В частности Комитет должен изучать и при необходимости критически оценивать:

а) Согласованность и любые изменения, касающиеся учетной политики, как в сравнении по годам, так и в разрезе всего Общества/группы;

б) Методы, используемые для подготовки отчетов по значительным или нестандартным операциям, в отношении которых можно применять разнообразные подходы, а также то, каким образом раскрывается информация о них;

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

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

д) Отчеты по операциям со связанными сторонами;

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

ё) Допущения о жизнеспособности Общества/группы;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

7) Рассматривать отчеты по результатам значимых расследований по вопросам внутреннего контроля, санкционированных Советом директоров или проведенным по его собственной

инициативе, а также ответные действия руководства на такие исследования или вопросы, связанные с внутренним контролем;

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

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

10) В отношении оценки рисков:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4) Проводить анализ и рассматривать бюджет подразделения внутреннего аудита, а также обеспечивать наличие у него достаточных ресурсов и соответствующего доступа к информации, позволяющего эффективно выполнять функции в соответствии с профессиональными стандартами;

5) Рассматривать план деятельности подразделения внутреннего аудита, а также проводить обзор и оценку ежегодных и промежуточных планов по аудиту;

6) Рассматривать существующие ограничения полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;

7) Незамедлительно изучать все отчеты, касающиеся Общества и направленные Комитету от внутренних аудиторов;

8) Проводить обзор и осуществлять мониторинг ответной реакции руководства на заключения и рекомендации внутреннего аудитора;

9) Проводить совещания с руководителем дирекции внутреннего аудита не реже одного раза в квартал в отсутствие руководящего состава Общества/группы с целью обсуждения сферы его компетенции, а также любых вопросов, возникающих в рамках проведения внутреннего аудита.

10) Осуществлять оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов в аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

11) надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;

12) Организовывать на регулярной основе встречи с внешним аудитором, включая одну встречу на стадии планирования непосредственного перед аудиторской проверкой и одну встречу после аудиторской проверки на стадии подготовки отчета. Комитет должен проводить совещания с внешним аудитором не реже одного раза в год в отсутствие руководящего состава Общества/группы для обсуждения работы аудитора и любых вопросов, возникающих в связи с аудитом;

13) Изучать и одобрять ежегодные аудиторские планы, а также планы по обзору промежуточных результатов, при этом обеспечивая, чтобы все планы соответствовали объему аудиторского задания;

14) Изучать результаты аудиторской проверки совместно с внешним аудитором. Данная процедура должна включать в себя, но не ограничиваться следующим:

а) Обсуждение любых значительных вопросов, возникающих в процессе аудита;

б) Любые учетные и аудиторские суждения, а также

в) Уровень ошибок, идентифицированных в процессе аудиторской проверки.

- 15) Проводить обзор эффективности аудиторской проверки;
- 16) Изучать письмо (письма) - представление руководства аудитору, запрашиваемое внешним аудитором, перед тем, как оно будет подписано руководством;
- 17) Изучать письмо аудиторов руководству Общества, а также анализировать корректирующие планы руководства на замечания и рекомендации данного письма, а также обеспечивать, чтобы Совет директоров предоставлял своевременные ответы на вопросы, затронутые в таком письме;
- 18) Обеспечивать эффективное взаимодействие между подразделениями внутреннего аудита и внешними аудиторами Общества;
- 19) Разрабатывать и осуществлять контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу.
- 2.2.4. Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительным органом Общества в рамках такой системы:**
- 1) Осуществлять анализ следующих аспектов по необходимости:
- а) Достаточности и безопасности инструментов, разработанных в масштабах группы, позволяющих ее сотрудникам и подрядчикам конфиденциально сообщать о нарушениях и возможных неправомерных действиях относительно составления финансовой отчетности и в других областях. Комитет должен удостовериться, что любые такие инструменты и меры позволяют проводить адекватные и независимые расследования таких случаев и предпринимать ответные действия; а также
- б) Системы и средства управления Общества в области предотвращения, определения, отчетности и расследования случаев коррупции и мошенничества;
- 2) Осуществлять надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;
- 3) контроль за реализацией мер, принятых исполнительным органом Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Покровская Ольга Александровна	Нет
Стойл Эрик Хью Джон	Да

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

*Такое отдельное структурное подразделение отсутствует.*

*Полномочия и ответственность участников управления рисками и внутреннего контроля указаны в разделе 4 Политики по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО "Распадская", утвержденному Советом директоров ПАО "Распадская" 21.03.2019г.:*

#### **4. ПОЛНОМОЧИЯ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ УЧАСТНИКОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ**

##### **4.1. Совет директоров Общества:**

4.1.1. Определяет принципы и подходы к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита.

4.1.2. Утверждает внутренние документы Общества, определяющие политику Общества в области организации управления рисками и внутреннего контроля.

4.1.3. Принимает решения по повышению эффективности управления рисками и внутреннего контроля.

4.1.4. Рассматривает и утверждает оценку эффективности управления рисками и внутреннего контроля не реже одного раза в год.

##### **4.2. Комитет по аудиту Совета директоров Общества:**

4.2.1. Наблюдает за эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля, процессом соблюдения законодательства и внутренних документов Общества в этой области.

4.2.2. Анализирует отчеты внешнего и внутреннего аудита о состоянии системы управления

рисками и внутреннего контроля, результаты и качество выполнения разработанных руководителями подразделений Общества мероприятий (корректирующих шагов) по совершенствованию управления рисками и внутреннего контроля.

4.2.3. Рассматривает случаи злоупотреблений и оценивает адекватность принятых руководством Общества мер по предупреждению таких случаев.

4.2.4. Подготавливает рекомендации Совету директоров Общества до принятия им решений по вопросам эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

4.2.5. Выполняет иные задачи и функции, предусмотренные Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.

4.3. Исполнительные органы Общества:

4.3.1. Обеспечивают создание и поддержание эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

4.3.2. Отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации системы управления рисками и внутреннего контроля.

4.3.3. Распределяют полномочия, обязанности и ответственность между находящимися в их ведении или курируемыми руководителями подразделений Общества за конкретные процедуры управления рисками и внутреннего контроля.

4.4. Руководители и работники Общества в рамках своей зоны ответственности:

4.4.1. Выявляют и оценивают риски, препятствующие достижению целей Общества в целом и задач конкретного работника/подразделения, направленных на достижение Обществом своих целей.

4.4.2. Разрабатывают, внедряют и обеспечивают эффективность контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками.

4.4.3. На основе анализа реализовавшихся рисков (выявленных по результатам проверок внутренними и внешними органами, на основе информации о фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и т.д.) разрабатывают контрольные процедуры и мероприятия превентивного и корректирующего характера.

4.4.4. В своей повседневной деятельности руководствуются принципами системы управления рисками и внутреннего контроля (см. п. 5.1).

4.5. Департамент внутреннего аудита Общества:

4.5.1. Проверяет и оценивает эффективность управления рисками и внутреннего контроля на всех уровнях управления и предоставляет свою оценку Совету директоров Общества для контроля достаточности мер по управлению рисками, предпринимаемых Обществом.

4.5.2. Выполняет иные задачи и функции, предусмотренные Положением о внутреннем аудите Общества.

4.6. Ревизионная комиссия Общества, в случае, если ее наличие предусмотрено в Уставе Общества:

4.6.1. Осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

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

4.7. Обязанности и конкретные процедуры, порядок взаимодействия в процессе управления рисками и внутреннего контроля более детально приведены в соответствующих локально-нормативных актах Общества, относящихся к конкретным бизнес-процессам Общества.

4.8. Оценка эффективности внутреннего контроля осуществляется не реже одного раза в год. Оценка состоит из самооценки, проведенной руководителями высшего звена Общества и из оценки Департаментом внутреннего аудита Общества. Оценка системы управления рисками и внутреннего контроля утверждается Советом директоров Общества.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

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

1.1. Департамент внутреннего аудита (далее – Департамент) является самостоятельным структурным подразделением ОАО «Распадская» (далее – Общество), осуществляющим функции внутреннего аудита Общества.

2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

2.1. Оказание необходимого содействия Совету директоров, исполнительному органу Общества в выполнении их обязанностей по достижению целей Общества.

2.2. Оказание содействия исполнительным органам Общества и работникам Общества в

разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом.

2.3. Координация деятельности с внешним аудитором Общества, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

2.4. Проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита подконтрольных обществ.

2.5. Подготовка и предоставление Совету директоров и исполнительным органам отчетов по результатам деятельности Департамента внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления).

2.6. Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований кодекса этики Общества.

2.7. Предоставление независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества и на повышение стоимости бизнеса, что достигается через проведение объективного анализа аудиторских доказательств с целью осуществления независимой оценки и выражения мнения о надежности и эффективности систем, процессов, операций, а также оказание консультационной поддержки Совету директоров и исполнительному органу Общества.

### 3. ФУНКЦИИ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

3.1. Оценка адекватности и эффективности системы внутреннего контроля Общества, включая:

3.1.1. Проведение анализа соответствия целей бизнес процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверку обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции.

3.1.2. Проверку обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям.

3.1.3. Определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей.

3.1.4. Выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей.

3.1.5. Оценку результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления.

3.1.6. Проверку эффективности и целесообразности использования ресурсов.

3.1.7. Проверку обеспечения сохранности активов.

3.1.8. Проверку соблюдения требований законодательства, устава и внутренних документов Общества.

3.2. Оценка эффективности системы управления рисками Общества, включая:

3.2.1. Проверку достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность).

3.2.2. Проверку полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях его управления.

3.2.3. Проверку эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов.

3.2.4. Проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств).

3.3. Оценка корпоративного управления, включая:

3.3.1. Проверку соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества.

3.3.2. Проверку порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения.

3.3.3. Проверку уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами.



3.3.4. Проверку обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами.

3.3.5. Проверку процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.

3.4. Подготовка аудиторских отчетов, получение и оценка планов органов управления Общества в отношении рекомендаций внутреннего аудита, включенных в аудиторские отчеты, а также проверка выполнения данных планов с последующим предоставлением результатов такой проверки исполнительному органу Общества и Комитету по аудиту Совета директоров Общества, Совету директоров Общества.

3.5. Выполнение прочих аудиторских заданий по оценке, инспектированию, проведению расследований, исследований и обзоров, которые могут быть запрошены Советом директоров (Комитетом по аудиту) Общества или исполнительным руководством Общества.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

В Обществе действует Политика по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО "Распадская", утвержденная решением Совета директоров ПАО "Распадская" 21.03.2019г. (протокол б/н от 22.03.2019г.) и раскрытая на сайте Общества в сети Интернет (далее - Политика):

1.2. Политика определяет принципы построения системы внутренних контролей и управления рисками Общества, на основе которых Общество разработало и внедрило контрольные процедуры в соответствующих бизнес-процессах.

5.1. Система управления рисками и внутреннего контроля (далее – Система) организована и функционирует в Обществе на следующих принципах, которые в совокупности обеспечивают ее эффективность:

5.1.1. Принцип комплексности: процедуры контроля охватывают полностью все аспекты деятельности конкретного процесса или элемента процесса, риски и контроли рассматриваются с учетом их взаимного влияния и последствий.

5.1.2. Принцип интеграции: Система интегрирована в существующие бизнес-процессы Общества и направлена на достижение целей Общества.

5.1.3. Принцип непрерывности: Система функционирует непрерывно при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности и при принятии управленческих решений.

5.1.4. Принцип целесообразности: процедуры Системы разработаны и внедрены в конкретные процессы, на основе анализа эффективности их реализации, с учетом сложности конкретных бизнес-процессов Общества и существенности конкретных рисков.

5.1.5. Принцип ответственности: каждый работник и руководитель Общества несут ответственность за надлежащее выполнение своих функций, включая выявление, оценку, анализ и непрерывный мониторинг рисков в рамках своей деятельности, разработку, документирование, внедрение, мониторинг и развитие внутренних контролей в рамках своих функций.

5.1.6. Принцип обеспеченности: выполнение возложенного на работников и руководителей Общества функционала обеспечено необходимыми организационными и техническими средствами.

5.1.7. Принцип распределения обязанностей: обязанности по реализации функций и полномочия по контролю за их исполнением не должны быть закреплены за одним работником Общества.

5.1.8. Принцип полномочий: пределы ответственности и полномочий работников и руководителей Общества в зависимости от конкретного бизнес-процесса определены, утверждены и закреплены в соответствующих локально-нормативных актов Общества.

5.1.9. Принцип своевременности: информация о выявленных нарушениях своевременно доводится до сведения лица, принимающего решения.

5.1.10. Принцип взаимодействия: Система функционирует на основе эффективного взаимодействия всех ее участников.

5.2. Управление рисками осуществляется с учетом приемлемого уровня риска. Приемлемый уровень риска определяется для каждого конкретного процесса и может быть выражен в различных величинах, например, денежные выражения, проценты, количество людей, и т.д. Уровень формализации, документирование уровня риска и его учет при принятии решений определяются и организованы, где это необходимо, в рамках локально-нормативных актов Общества, относящихся к конкретным бизнес-процессам.

5.3. Глубина, детализация, вид и содержание конкретных контрольных процедур зависит от уровня управления, конкретной функции и бизнес-процесса. Контрольные процедуры разрабатываются структурными подразделениями в соответствии с целями Общества и с учетом принципов, указанных в п 5.1 данной Политики.

5.4. Обязанности по разработке, документированию, внедрению, выполнению, мониторингу, отчетности и совершенствованию контрольных процедур закрепляются в соответствующих локально-нормативных документах Общества.

5.5. В Обществе обеспечено развитие Системы и ее адаптация к изменяющимся условиям.

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

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

*23.12.2011г. Советом директоров эмитента утверждено «Положение о порядке доступа к инсайдерской информации, охраны ее конфиденциальности, раскрытия и контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации ОАО «Распадская».*

*05.12.2019г. Советом директоров эмитента утверждены «Правила совершения операций с финансовыми инструментами инсайдерами ПАО «Распадская».*

Дополнительная информация:

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Иное*

*Департамент внутреннего аудита*

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: *Начальник*

ФИО: *Никифорова Милана Николаевна*

Год рождения: *1980*

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		
май 2013	наст. время	ООО "ЕвразХолдинг"	Руководитель блока внутреннего аудита – Сибирь Дирекции внутреннего аудита
июнь 2020	наст. время	ПАО "Распадская"	Начальник Департамента внутреннего аудита (по совместительству)

*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***

***Комитет по аудиту Совета директоров***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Председатель комитета по аудиту***

ФИО: ***Стойлл Эрик Хью Джон***

Год рождения: ***1944***

Образование: ***бакалавр технических наук (горное дело), Университет Витватерсранда в Йоханнесбурге, сертификат горного менеджера в области рудодобывающей и угольной промышленности, магистр делового управления (MBL), зарегистрированный профессиональный инженер***

Все должности, занимаемые 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		
01.2008	23.06.2020	КАТАНГА Майнинг Лтд	Председатель Совета директоров, член комитета по аудиту, член комитета по корпоративному управлению и назначению, член комитета по компенсациям, член комитета по охране здоровья и безопасности
27.05.2013	наст. время	Открытое акционерное общество "Распадская", в настоящее время ПАО "Распадская"	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**5.6. 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: **Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	625
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	625

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

***Выплата вознаграждения членам комитета по аудиту Совета директоров ПАО "Распадская" осуществляется в соответствии с Положением о вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО "Распадская", утвержденным годовым общим собранием акционеров ОАО "Распадская" 20.05.2016г.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:  
**Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	46
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	46

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

*Вознаграждение определяется решением Совета директоров и штатным расписанием.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2021, 6 мес.
Комитет по аудиту Совета директоров	0
Департамент внутреннего аудита	0
Ревизионная комиссия	0

*Сведения в отношении вознаграждения и компенсации расходов членам комитета по аудиту Совета директоров Общества содержатся в п. 5.3. настоящего отчета.*

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 137
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	929 150 800
Выплаты социального характера работников за отчетный период	21 023 200

*Сотрудниками (работниками) эмитента созданы следующие профсоюзные органы:*

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

#### **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: **680**

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): **24 442**

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): **23.04.2021**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **24 442**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: **обыкновенные**

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента: **17 124 981**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

**Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет**

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Евраз плс (EVRAZ plc)***

Место нахождения: ***Великобритания, Лондон, W1H 6DU, Портмен стрит 2***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **90.9034%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **90.9034%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

**Указанных лиц нет**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

**1.1. Полное фирменное наименование: *GREENLEAS INTERNATIONAL HOLDINGS LTD***

Сокращенное фирменное наименование: ***GREENLEAS INTERNATIONAL HOLDINGS LTD***

Место нахождения: ***Виргинские острова, Британские, Road Town, Tortola, Coastal Building, Wickham's Cay II, P.O. Box 2221***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **28.64**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %: **0**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет.**

## **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 Российская Федерация, 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: *41 901 469*

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')**

*В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или 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 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: *25.04.2020*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Место нахождения: *Великобритания, W1H 6DU, Лондон, Портмен стрит, 2*

*Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *85.6027*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *85.6027*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *01.09.2020*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Место нахождения: *Великобритания, W1H 6DU, Лондон, Портмен стрит, 2*

*Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *87.72*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *87.72*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *03.09.2020*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Место нахождения: *Великобритания, W1H 6DU, Лондон, Портмен стрит, 2*

*Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *87.72*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *87.72*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *24.11.2020*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Место нахождения: *Великобритания, W1H 6DU, Лондон, Портмен стрит, 2*

*Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *90.9034*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *90.9034*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *23.04.2021*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Место нахождения: *Великобритания, W1H 6DU, Лондон, Портмен стрит, 2*

*Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *90.9034*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *90.9034*

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: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	4	31 359 381 590
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	
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	2	9 442 029 590

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 завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **19.04.2021**

Предмет и иные существенные условия сделки:

*Соглашение о порядке и условиях кредитования в иностранной валюте (далее – Соглашение) заключено на следующих существенных условиях:*

*1) Стороны Соглашения: ПАО «Распадская» (ОГРН 1024201389772) – Заемщик; АО «АЛЬФА-БАНК» (ОГРН 1027700067328) – Кредитор.*

*2) Обеспечением выполнения Заемщиком своих обязательств по Соглашению является поручительство АО «ЕВРАЗ НТМК» (ОГРН 1026601367539) (далее – Поручитель), оформленное Договором поручительства.*

*Поручительство прекращается через 3 (три) месяца с даты заключения Договора поручительства, либо в дату полного прекращения всех обеспеченных обязательств, в зависимости от того, какая дата наступит ранее. Поручительство может быть продлено по выбору АО «ЕВРАЗ НТМК».*

*3) Предмет Соглашения:*

*Кредитор обязуется предоставлять Заемщику кредиты в порядке и на условиях, предусмотренных Соглашением.*

*Цель предоставления кредитов: финансирование текущей деятельности, вклады в уставный капитал, выплата дивидендов, финансирование покупки долей/акций предприятий, компаний.*

*Кредитование Заемщика осуществляется путем предоставления ему Кредитов в долларах США.*

*В рамках Соглашения под Кредитом понимается сумма денежных средств, полученных Заемщиком в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением и соответствующим Дополнительным соглашением к нему.*

*Предельный размер Кредитов по Соглашению не превысит 200 000 000 (Двести миллионов) долларов США.*

*Заемщик вправе получать Кредиты по настоящему Соглашению в течение срока, истекающего «31» декабря 2026 г., включая последний день срока. После истечения указанного срока Кредиты Заемщику не предоставляются.*

*Кредиты в рамках настоящего Соглашения предоставляются на срок не более 60 (Шестидесяти) месяцев. Заемщик обязан погасить все полученные в рамках настоящего Соглашения Кредиты не позднее «31» декабря 2026 г.*

*За пользование Кредитом Заемщик уплачивает Кредитору проценты по ставке из расчета не*

*более ставки LIBOR USD 3M (переменная часть) + 3,2 % (три целых две десятых процентов) годовых (базовая часть) (включая увеличение ставки после прекращения поручительства АО ЕВРАЗ НТМК).*

*В случае прекращения расчета ставки LIBOR USD 3M за пользование Кредитом Заемщик уплачивает Кредитору проценты по ставке из расчета не более ставки SOFR (переменная часть) + 3,4 % (три целых четыре десятых процентов) годовых (базовая часть) (включая увеличение ставки после прекращения поручительства АО ЕВРАЗ НТМК).*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *Указаны выше в данном пункте.*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: *Атнашев Марат Михайлович*

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

*Атнашев Марат Михайлович является членом Совета директоров ПАО «Распадская» и АО «АЛЬФА-БАНК».*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *260 000 000 USD x 1*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *16.7*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Соглашению.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Единственный акционер(участник) общества*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *06.04.2021*

Дата составления протокола: *07.04.2021*

Номер протокола: *б/н*

*06.04.2021 г. Совет директоров ПАО «Распадская» принял решение о согласии на совершение крупной сделки в соответствии со статьей 78, пунктом 2 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктами 10.4.24. и 10.4.32. Устава ПАО «Распадская», протокол б/н от 07.04.2021 г.*

*Процедура уведомления членов органов управления Общества о планируемой к совершению сделке, предусмотренная п.1.1 ст. 81 ФЗ "Об акционерных обществах", Обществом соблюдена. Требований о необходимости получения согласия на совершение сделки не поступало.*

Дата совершения сделки: *16.06.2021*

Предмет и иные существенные условия сделки:

*Договор займа*

*Стороны сделки: ПАО «Распадская» (ОГРН 1024201389772) - Заемщик и ООО «Распадская угольная компания» (ОГРН 1154253003750) - Займодавец.*

*Предмет сделки: Займодавец передает Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа в срок и на условиях заключаемого Договора займа. Предоставление займа осуществляется полностью и исключительно по усмотрению Займодавца.*

*Единоновременный лимит: задолженность Заемщика перед Займодавцем в рамках данной сделки не может одновременно превышать сумму в размере 4 000 000 000 (четыре миллиарда) рублей без учета процентов.*

*Проценты: Заемщик уплачивает Займодавцу проценты за пользование займом ежемесячно, не позднее 15 рабочих дней после окончания месяца, по ставке из расчета MosPrime + 0,95% годовых на весь срок действия займа. Пересмотр процентной ставки осуществляется по истечении каждого календарного месяца.*

*Цена сделки: не более 4 721 014 795 (четырёх миллиардов семисот двадцати одного миллиона четырнадцати тысяч семисот девяносто пяти) рублей.*

*Предельный срок возврата займа: до 26 апреля 2024.*

*Срок действия: с момента перечисления Займодавцем суммы займа на банковский счет Заемщика и до полного возврата денежных средств Займодавцу*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями)

по сделке: *Указаны выше в данном пункте.*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

Сокращенное фирменное наименование: *Евраз плс (EVRAZ plc)*

*Не является резидентом РФ*

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

*Евраз плс (EVRAZ plc) является контролирующим лицом ПАО «Распадская», владеет 90,9034% уставного капитала ПАО «Распадская» и является также контролирующим лицом ООО «Распадская угольная компания».*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РУК"*

ИНН: *4253029657*

ОГРН: *1154253003750*

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

*ООО "РУК" является управляющей организацией ПАО «Распадская», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» не имеет.*

ФИО: *Давыдов Андрей Владимирович*

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

*Давыдов Андрей Владимирович является членом Совета директоров ПАО «Распадская» и генеральным директором Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» и ООО «РУК» не имеет.*

ФИО: *Фролов Александр Владимирович*

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

*Фролов Александр Владимирович является членом Совета директоров ПАО «Распадская» и Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» и ООО «РУК» не имеет.*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *4 721 014 795 RUR x 1*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *3.4*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Указаны выше в данном пункте.*

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

Дата принятия решение об одобрении сделки: *15.06.2021*

Дата составления протокола: *17.06.2021*

Номер протокола: *б/н*

Дата совершения сделки: *16.06.2021*

Предмет и иные существенные условия сделки:

*Договор займа*

*Стороны сделки: ПАО «Распадская» (ОГРН 1024201389772) - Займодавец и ООО «Распадская угольная компания» (ОГРН 1154253003750) – Заемщик.*

*Предмет сделки: Займодавец передает Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа в срок и на условиях заключаемого Договора займа. Предоставление займа осуществляется полностью и исключительно по усмотрению*

**Займодавец.**

**Единовременный лимит:** задолженность Заемщика перед Займодавцем в рамках данной сделки не может одновременно превышать сумму в размере 4 000 000 000 (четыре миллиарда) рублей без учета процентов.

**Проценты:** Заемщик уплачивает Займодавцу проценты за пользование займом ежемесячно, не позднее 15 рабочих дней после окончания месяца, по ставке из расчета MosPrime + 0,95% годовых на весь срок действия займа. Пересмотр процентной ставки осуществляется по истечении каждого календарного месяца.

**Цена сделки:** не более 4 721 014 795 (четырёх миллиардов семисот двадцати одного миллиона четырнадцати тысяч семисот девяносто пяти) рублей.

**Предельный срок возврата займа:** до 26 апреля 2024.

**Срок действия:** с момента перечисления Займодавцем суммы займа на банковский счет Заемщика и до полного возврата денежных средств Займодавцу

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Указаны выше в данном пункте.**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Евраз плс (EVRAZ plc)**

Сокращенное фирменное наименование: **Евраз плс (EVRAZ plc)**

**Не является резидентом РФ**

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

**Евраз плс (EVRAZ plc) является контролирующим лицом ПАО «Распадская», владеет 90,9034% уставного капитала ПАО «Распадская» и является также контролирующим лицом ООО «Распадская угольная компания».**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РУК"**

ИНН: **4253029657**

ОГРН: **1154253003750**

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

**ООО "РУК" является управляющей организацией ПАО «Распадская», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» не имеет.**

ФИО: **Давыдов Андрей Владимирович**

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

**Давыдов Андрей Владимирович является членом Совета директоров ПАО «Распадская» и генеральным директором Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» и ООО «РУК» не имеет.**

ФИО: **Фролов Александр Владимирович**

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

**Фролов Александр Владимирович является членом Совета директоров ПАО «Распадская» и Общества с ограниченной ответственностью «Распадская угольная компания», долей в уставном капитале ПАО «Распадская» и ООО «РУК» не имеет.**

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **4 721 014 795 RUR x 1**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3.4**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:  
**Указаны выше в данном пункте.**

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

Дата принятия решение об одобрении сделки: **15.06.2021**

Дата составления протокола: **17.06.2021**

Номер протокола: **б/н**

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	279 723
в том числе просроченная	19 619
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	5 213 361
в том числе просроченная	10 007
Общий размер дебиторской задолженности	5 493 084
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	29 626

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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

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

Место нахождения: **РФ, Кемеровская область-Кузбасс, г. Междуреченск, ул. Мира, д. 106, офис 213**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

Сумма дебиторской задолженности: **5 101 399**

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: **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%**

## 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 30.06.2021

Форма по ОКУД

Дата

Организация: **Публичное акционерное общество "Распадская"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности: **Добыча угля и антрацита**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **652870 Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106**

Коды
<b>0710001</b>
<b>30.06.2021</b>
<b>5019458</b>
<b>4214002316</b>
<b>05.10.1</b>
<b>1 22 47 / 34</b>
<b>384</b>

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 30.06.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120	1 814	1 814	1 814
	Нематериальные поисковые активы	1130	280 808	280 808	281 255
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	9 192 457	9 247 271	9 596 579
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	49 787	49 787	134 595
	Финансовые вложения	1170	85 213 817	85 213 634	17 479 981
	Отложенные налоговые активы	1180	712 024	907 700	1 042 359
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 644 467	1 595 063	1 355 351
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>97 095 174</b>	<b>97 296 077</b>	<b>29 891 934</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	144 873	119 378	174 987
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	77 419	97 862	55 678
	Дебиторская задолженность	1230	5 493 084	21 839 915	22 290 507
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	64 949	66 536	64 248
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 899	3 828	7 894
	Прочие оборотные активы	1260	230	348	222
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>5 782 454</b>	<b>22 127 867</b>	<b>22 593 536</b>
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	<b>1600</b>	<b>102 877 628</b>	<b>119 423 944</b>	<b>52 485 470</b>

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
-------------------	--------	-------------------	---------------------	---------------------	---------------------

1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 731	2 731	2 813
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-2 808 497	0	-2 878 959
	Переоценка внеоборотных активов	1340	555 482	555 576	561 814
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 995 492	6 995 492	7 204 609
	Резервный капитал	1360	161	161	161
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	61 199 464	38 852 437	43 820 191
	ИТОГО по разделу III	1300	65 944 833	46 406 397	48 710 629
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	28 948 920		
	Отложенные налоговые обязательства	1420	404 961	406 948	299 299
	Оценочные обязательства	1430	122 009	114 747	186 211
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	29 475 890	521 695	485 510
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	254 765		
	Кредиторская задолженность	1520	6 760 302	72 171 956	3 000 685
	Доходы будущих периодов	1530	38 775	38 981	39 545
	Оценочные обязательства	1540	403 063	284 915	249 101
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	7 456 905	72 495 852	3 289 331
	БАЛАНС (пассив)	1700	102 877 628	119 423 944	52 485 470

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Июнь 2021 г.**

Форма по ОКУД

Организация: **Публичное акционерное общество "Распадская"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Добыча угля и антрацита**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652870 Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106**

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды
<b>0710002</b>
<b>30.06.2021</b>
<b>5019458</b>
<b>4214002316</b>
<b>05.10.1</b>
<b>1 22 47 / 34</b>
<b>384</b>

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За мес.2021 г.	За мес.2020 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	5 670 152	6 275 741
	Себестоимость продаж	2120	-3 993 326	-3 508 070
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 676 826	2 767 671
	Коммерческие расходы	2210	-1 492	-2 815
	Управленческие расходы	2220	-361 822	-325 964
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 313 512	2 438 892
	Доходы от участия в других организациях	2310	24 625 644	0
	Проценты к получению	2320	7 643	1 693
	Проценты к уплате	2330	-1 043 069	0
	Прочие доходы	2340	1 952 484	218 664
	Прочие расходы	2350	-308 472	-998 327
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	26 547 742	1 660 922
	Текущий налог на прибыль	2410	-406 125	-329 625
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	26 141 617	1 331 297
	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		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



### 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2020

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

#### **МСФО**

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2020 год (в рублях РФ), составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Федеральным законом от 27.07.2010г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности»), с приложенным аудиторским заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной консолидированной финансовой отчетности, составлена до даты окончания первого квартала и включена в отчет за 1-й квартал.*

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2020 год (в долларах США), составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), составлена до даты окончания первого квартала и включена в отчет за 1-й квартал.*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Учетная политика для целей бухгалтерского учета с 2021 года (в редакции Приказа № 1842/п-09Фин от 30.12.2020г)*

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

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

*ПАО «Распадская» применяет следующие способы ведения бухгалтерского учёта:*

*Организация и ведение учётной работы в ПАО «Распадская» осуществляются ООО «Центр сервисных решений».*

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

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

*Валюта учёта устанавливается в рублях и копейках.*

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

- а) добыча угля;*
- б) оказание услуг;*
- в) реализация товара;*

*с учётом следующих особенностей:*

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

- Для товаров, включая ценные бумаги и иное имущество – день передачи права собственности на них покупателю (день отгрузки или передачи товаров);*

- Для работ – день передачи результатов работ заказчику (день подписания акта о выполненных работах);
- Для услуг – дата оказания услуг заказчику (день подписания акта об оказании услуг);
- Для имущественных прав – дата передачи прав покупателю.

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

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

В учетную политику с 2016 год внесены изменения, связанные со стоимостной оценкой признания актива в качестве основных средств - «Активы, в отношении которых выполняются условия принятия к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, стоимостью не более 100 000 рублей за единицу за исключением активов, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земля, объекты природопользования и т.д.) отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов и при передаче в эксплуатацию списываются на расходы единовременно (с обеспечением забалансового учета)». Вносились изменения в части учета основных средств и оценочных обязательств - "В составе основных средств в качестве отдельных объектов учитываются активы, формирующие оценочное обязательство по рекультивации нарушенных земель, а также по демонтажу, утилизации в будущем объекта основных средств в стоимости, равной величине ожидаемых расходов." "Последующая оценка оценочных обязательств, учтенных в составе основных средств осуществляется с учетом изменения оценочной стоимости, ставки дисконтирования, коэффициента инфлирования".

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

## 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Акции ПАО "Распадская"**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **17124981 акция ПАО "Распадская", выкупленная по требованиям акционеров ПАО "Распадская" согласно решению внеочередного общего собрания акционеров ПАО «Распадская» от 18 декабря 2020г. (протокол б/н от 18.12.2020г.) о согласии на совершение крупной сделки (вопрос №2 повестки дня)**

Основание для изменения: **Протокол б/н заседания Совета директоров от 5.02.2021**

Дата наступления изменения: **26.02.2021**

Цена приобретения имущества: **2 808 496 884**

Единица измерения: **руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **100% акций АО "ОУК "Южкузбассуголь"**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **27319995 обыкновенных акций АО "ОУК "Южкузбассуголь", составляющих 100% уставного капитала АО "ОУК "Южкузбассуголь"**

Основание для изменения: **Решение внеочередного общего собрания акционеров ПАО "Распадская" от 18.12.2020г., протокол б/н от 18.12.2020г.**

Дата наступления изменения: **30.12.2020**

Цена приобретения имущества: **69 180 517**

Единица измерения: **тыс. руб.**

## 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 завершённого 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.: **2 731 435.5998162344036096**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 731 435. 5998162344036096 руб.**

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.*

*27.10.2020г. на внеочередном общем собрании акционеров ПАО "Распадская" был принят Устав Общества в новой редакции, в соответствии с которым:*

*"Уставный капитал Общества составляет 2 731 435,5998162344036096 (Два миллиона семьсот тридцать одна тысяча четыреста тридцать пять рублей 59, 98162344036096 копеек) рублей.*

*Уставный капитал Общества разделен на 682 858 899,9540586009024 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,4 (ноль целых четыре десятых) копейки каждая (размещенные акции)".*

#### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **19.05.2020**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **2 813 086.911816**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 813 086.911816**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **2 731 435.5998162344036096**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 731 435.5998162344036096**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **годовое общее собрание акционеров ПАО "Распадская" от 19.05.2020г.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **20.05.2020**

Номер протокола: **б/н**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть размещено на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.raspadskaya.ru> – не позднее чем за 21 день до даты проведения общего собрания акционеров, если законодательством не предусмотрен больший срок.**

**Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров и размещать информацию (материалы) к собранию иными способами**

**Согласно ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.**

**В сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:**

- **полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;**
- **форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);**
- **дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;**
- **дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров;**
- **повестка дня общего собрания акционеров;**
- **порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться;**
- **адрес электронной почты, по которому могут направляться заполненные бюллетени, и (или) адрес сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", на котором может быть заполнена электронная форма бюллетеней, если такие способы направления и (или) заполнения бюллетеней предусмотрены уставом общества;**
- **категории (типы) акций, владельцы которых имеют право голоса по всем или некоторым вопросам повестки дня общего собрания акционеров.**

**В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**Согласно ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров**

проводится по решению совета директоров (наблюдательного совета) общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров (наблюдательным советом) общества.

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

Согласно п. 4 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».

В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров (п. 5 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).

В соответствии с п. 2.8. «Положения об общих собраниях акционеров», в случае если предложение в повестку дня общего собрания или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются номинальным держателем, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка по счету депо акционера, подтверждающая количество принадлежащих акционеру акций общества на дату не ранее семи рабочих дней до даты направления предложения в повестку дня общего собрания или требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Согласно п. 6 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров (наблюдательным советом) общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней со дня принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Дата проведения общего собрания определяется советом директоров общества, либо инициаторами проведения общего собрания в случае, если советом директоров не принято решения о созыве общего собрания. Дата проведения общего собрания должна быть указана в сообщении о его проведении.

В соответствии со ст. 47 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» годовое общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые уставом общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

Согласно п. 2 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров. Если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68-70 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть

*проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества. В случаях, когда в соответствии с ФЗ РФ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательного совета) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества (п. 3 ст. 55 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*В соответствии со ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) общества, коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в общество не позднее чем через 30 дней после окончания отчетного года, если уставом общества не установлен более поздний срок. В соответствии с пунктом 9.10. Устава эмитента такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров (наблюдательного совета) общества. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об образовании единоличного исполнительного органа общества и (или) о досрочном прекращении полномочий этого органа в соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 69 ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидата на должность единоличного исполнительного органа общества.*

*Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, если уставом общества не установлен более поздний срок.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями (п. 3 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).*

*Акционеры (акционер) общества, не зарегистрированные в реестре акционеров общества, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства РФ о ценных бумагах (п. 3 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах»).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.*

*Согласно п. 5 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных пунктами 1 и 2 ст. 53 ФЗ РФ «Об акционерных обществах».*

*Мотивированное решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества*

направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

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

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров (наблюдательный совет) общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии со ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества относятся годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки такой отчетности, заключение внутреннего аудита сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, заключения совета директоров общества о крупной сделке, отчет о заключенных обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.

Информация (материалы), предусмотренная п. 3 ст. 52 ФЗ РФ «Об акционерных обществах», в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров, а если это предусмотрено уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим порядок подготовки и проведения общего собрания акционеров, также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

В соответствии с п. 3.7. «Положения об общих собраниях акционеров» общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов в течение 7 рабочих дней с даты поступления в общество соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в общество до начала течения указанного срока), если более короткий срок не предусмотрен уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим деятельность общего собрания. Плата, взимаемая обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания общества, не может

*превышать затраты на их изготовление.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

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

*В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование:** *Акционерное общество «Томусинское погрузочно-транспортное управление»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ТПТУ"*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 209*

ИНН: *4214001270*

ОГРН: *1024201388100*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *58.55%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *53.36%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РУК"*

Место нахождения: *654027 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Новокузнецк, Курако 33*

ИНН: *4253029657*

ОГРН: *1154253003750*

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

**3. Полное фирменное наименование:** *Акционерное общество «Обогащительная фабрика «Распадская»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ОФ «Распадская»*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 203*

ИНН: *4214018690*



ОГРН: **1024201389299**

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%**

**4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Распадская-Коксовая»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Распадская-Коксовая»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, город Междуреченск, Мира 106 оф. 424**

ИНН: **4214019140**

ОГРН: **1034214000150**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0.0018%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0.0018%**

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

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

**5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Монтажник Распадской»**

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

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Междуреченск, Мира 106**

ИНН: **4214014872**

ОГРН: **1024201388639**

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

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

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

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ольжерасское шахтопроходческое управление»**

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

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Междуреченск, Мира 106 оф. 331**

ИНН: **4214032021**

ОГРН: **1104214000516**

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

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

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

**7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Объединенная угольная компания "Южкузбассуголь»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОУК "Южкузбассуголь»**

Место нахождения: **654006 Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, проспект Курако (Куйбышевский р-н) 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

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%**

**8. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Разрез Распадский"**

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

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Мира 106 оф. 213**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

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%**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года, предшествующего дате совершения сделки

Дата совершения сделки (заключения договора): **19.04.2021**

Предмет и иные существенные условия сделки:

**Соглашение о порядке и условиях кредитования в иностранной валюте (далее – Соглашение) заключено на следующих существенных условиях:**

**1) Стороны Соглашения: ПАО «Распадская» (ОГРН 1024201389772) – Заемщик; АО «АЛЬФА-БАНК» (ОГРН 1027700067328) – Кредитор.**

**2) Обеспечением выполнения Заемщиком своих обязательств по Соглашению является поручительство АО «ЕВРАЗ НТМК» (ОГРН 1026601367539) (далее – Поручитель), оформленное Договором поручительства.**

**Поручительство прекращается через 3 (три) месяца с даты заключения Договора поручительства, либо в дату полного прекращения всех обеспеченных обязательств, в зависимости от того, какая дата наступит ранее. Поручительство может быть продлено по выбору АО «ЕВРАЗ НТМК».**

**3) Предмет Соглашения:**

**Кредитор обязуется предоставлять Заемщику кредиты в порядке и на условиях, предусмотренных Соглашением.**

**Цель предоставления кредитов: финансирование текущей деятельности, вклады в уставный капитал, выплата дивидендов, финансирование покупки долей/акций предприятий, компаний.**

**Кредитование Заемщика осуществляется путем предоставления ему Кредитов в долларах США.**

**В рамках Соглашения под Кредитом понимается сумма денежных средств, полученных Заемщиком в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Соглашением и соответствующим Дополнительным соглашением к нему.**

**Предельный размер Кредитов по Соглашению не превысит 200 000 000 (Двести миллионов) долларов США.**

**Заемщик вправе получать Кредиты по настоящему Соглашению в течение срока, истекающего «31» декабря 2026 г., включая последний день срока. После истечения указанного срока Кредиты Заемщику не предоставляются.**

**Кредиты в рамках настоящего Соглашения предоставляются на срок не более 60 (Шестидесяти) месяцев. Заемщик обязан погасить все полученные в рамках настоящего Соглашения Кредиты не позднее «31» декабря 2026 г.**

**За пользование Кредитом Заемщик уплачивает Кредитору проценты по ставке из расчета не более ставки LIBOR USD 3М (переменная часть) + 3,2 % (три целых две десятых процентов) годовых (базовая часть) (включая увеличение ставки после прекращения поручительства АО ЕВРАЗ НТМК).**

**В случае прекращения расчета ставки LIBOR USD 3М за пользование Кредитом Заемщик уплачивает Кредитору проценты по ставке из расчета не более ставки SOFR (переменная часть) + 3,4 % (три целых четыре десятых процентов) годовых (базовая часть) (включая увеличение ставки после прекращения поручительства АО ЕВРАЗ НТМК).**

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Указаны выше в данном пункте.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Соглашению.**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **260 000 000 USD x 1**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов эмитента размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **16.7**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **119 423 944 RUR x 1000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность**

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **06.04.2021**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **07.04.2021**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **б/н**

**06.04.2021 г. Совет директоров ПАО «Распадская» принял решение о согласии на совершение крупной сделки в соответствии со статьей 78, пунктом 2 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктами 10.4.24. и 10.4.32. Устава ПАО «Распадская», протокол б/н от 07.04.2021 г.**

**Процедура уведомления членов органов управления Общества о планируемой к совершению сделке, предусмотренная п.1.1 ст. 81 ФЗ "Об акционерных обществах", Обществом соблюдена. Требований о необходимости получения согласия на совершение сделки не поступало.**

Дата совершения сделки (заключения договора): **09.04.2021**

Предмет и иные существенные условия сделки:

**Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии (далее – Договор), который заключен на следующих существенных условиях:**

**1) Стороны Договора: ПАО «Распадская» (ОГРН 1024201389772) – Заемщик; ПАО Сбербанк (ОГРН 1027700132195) – Кредитор.**

**2) Предмет Договора: Кредитор обязуется открыть Заемщику невозобновляемую кредитную линию на срок до 60 календарных месяцев с лимитом до 200 000 000 (Двести миллионов) долларов США. для следующих целей:**

**- Финансирование текущей деятельности и финансирование деятельности, предусмотренной Уставом Заемщика в рамках его обычной хозяйственной деятельности, включая выплату дивидендов;**

**- Погашение / частичное погашение Заемщиком своих обязательств и/или обязательств компаний Группы по основному долгу по кредитам / кредитным линиям / займам, привлеченным от третьих лиц;**

**- Финансирование инвестиционной деятельности Заемщика или компаний Группы;**

**- Оплата в рамках договоров, заключенных с целью приобретения угольных активов.**

**- Предоставление займов третьим лицам.**

**- Финансирование проектов Группы, связанных со снижением негативного воздействия Группы на окружающую среду, в т.ч.: снижение выбросов и сбросов загрязняющих веществ, сокращение выбросов парниковых газов, энергосбережение и повышение эффективности использования природных ресурсов.**

**Здесь и далее по тексту под Группой подразумевается Заемщик и компании, входящие в периметр консолидированной финансовой отчетности Заемщика, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).**

**3) Заемщик обязуется вернуть Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им и другие платежи в размере, в сроки и на условиях Договора.**

**Процентная ставка по Договору: Заемщик уплачивает Кредитору проценты за пользование**

*кредитом в валюте кредита по плавающей процентной ставке на базе LIBOR (Плавающая составляющая LIBOR с индексом срока 3 (Три) месяца) плюс фиксированная маржа (в процентах годовых). Размер фиксированной маржи не более чем 3,2% (Три целых две десятых процента) годовых.*

*Плата за резервирование в размере не более 0,1% (Ноль целых одна десятая процента) от суммы кредита.*

*Плата за досрочный возврат кредита в течение первых 12 месяцев составит не более 2,75% (Две целых семьдесят пять сотых процента) от суммы кредита.*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Указаны выше в данном пункте.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств по Договору.**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **260 000 000 USD x 1**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов эмитента размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **16.7**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **119 423 944 RUR x 1000**

#### **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**

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.004**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **682 858 899.954059**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **697 931 002**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **17 124 981**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
18.04.2006	1-04-21725-N
25.07.2019	1-04-21725-N

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

**В соответствии с п. 5.1. Устава эмитента, акционеры, владельцы обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, имеют право:**

- **участвовать (лично или через представителя) в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;**
- **получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;**

- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

*Указанных выпусков нет*

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

*Указанных выпусков нет*

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

*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: *107076, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5Б, помещение IX*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

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

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.09.2013*

*Телефон/факс регистратора: (495) 780-73-63*

*Сайт регистратора в сети «Интернет»: www.rrost.ru*

*13.12.2018г. в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись об изменении наименования Акционерного общества "Регистратор Р.О.С.Т." на Акционерное общество*

*«Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.».*

*10.01.2020 в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись об изменении адреса Акционерного общества «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» на: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5Б, помещение IX*

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

*Основными законодательными актами, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, являются:*

- 1. Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ (ред. от 08.12.2020) "О валютном регулировании и валютном контроле" (с изм. и доп., вступ. в силу с 24.02.2021).*
  - 2. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ (в ред. от 31.05.2018).*
  - 3. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ (в ред. от 08.12.2020, с изм. и доп., вступ. в силу с 08.12.2020).*
  - 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (с учетом последующих изменений и дополнений).*
  - 5. Договор о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза (вступ. в силу 01.01.2018).*
  - 6. Федеральный закон от 27.11.2010 N 311-ФЗ "О таможенном регулировании в Российской Федерации" (с изм. и доп., вступ. в силу с 24.02.2021)*
  - 7. Решение Комиссии Таможенного союза от 20.09.2010 N 378 (ред. от 24.11.2020) "О классификаторах, используемых для заполнения таможенных документов" (начало действия редакции 30.12.2020 г.)*
  - 8. Международные договоры (соглашения) между Российской Федерацией и иностранными государствами об избежание двойного налогообложения.*
- Иные законодательные акты Российской Федерации.*

#### **8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

##### **8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «Распадская» от 30.09.2019г. (протокол б/н от 02.10.2019).
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,5
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 707 147 249,88
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.10.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	- номинальному держателю и являющемуся профессиональному участнику рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Распадская» – не

	позднее 1 ноября 2019 года; - другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО "Распадская" лицам - не позднее 25 ноября 2019г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	18,8952
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 706 728 736,22
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды лицам, по которым у общества и регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Распадская» от 19.05.2020г. (протокол б/н от 20.05.202019).
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,83
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 932 490 686, 87
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	8.06.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль	чистая прибыль отчетного года

отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19,8764
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 932 016 929,41
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,98%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды лицам, по которым у общества и регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2020г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Внеочередное общее собрание акционеров ПАО "Распадская" от 25.09.2020г. (протокол б/н от 28.09.2020).
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,7
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 843 719 029, 88 руб
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15 октября 2020 года
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	138.4904
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 843 276 936,03



Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды лицам, по которым у общества и регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2020г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Распадская» от 18.05.2021г. (протокол б/н от 19.05.2021г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5,7
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 794 683 338,00
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	07.06.2021г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	257,4937
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 793 752 343,00
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды лицам, по которым у общества и регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

*В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.05.2015г. (Протокол б/н от 21.05.2015г.), было принято решение: «Часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 1 374 358 704,94 рублей направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2014 года. Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2014 года не объявлять и не выплачивать».*

*В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 20.05.2016г. (Протокол б/н от 20.05.2016г.), было принято решение: «Дивиденды по акциям ОАО «Распадская» по результатам 2015 года не объявлять и не выплачивать. Нераспределенную прибыль прошлых лет в размере 4 029 434 069,70 рублей направить на погашение убытков ОАО «Распадская» по результатам 2015 отчетного года.».*

*В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 18.05.2017г. (Протокол б/н от 18.05.2017г.), было принято решение: «Чистую прибыль по результатам 2016 года в размере 12 957 474 741 (двенадцать миллиардов девятьсот пятьдесят семь миллионов четыреста семьдесят четыре тысячи семьсот сорок один рубль) 32 копейки распределить следующим образом:  
- часть чистой прибыли ПАО «Распадская» по результатам 2016 года в размере 6 752 470 875 (Шесть миллиардов семьсот пятьдесят два миллиона четыреста семьдесят тысяч восемьсот семьдесят пять) рублей 57 копеек направить на погашение убытка прошлых лет;  
- оставшуюся часть прибыли в размере 6 205 003 865 (Шесть миллиардов двести пять миллионов три тысячи восемьсот шестьдесят пять) рублей 75 копеек не распределять.  
Дивиденды по размещенным обыкновенным акциям ПАО «Распадская» по результатам 2016 отчетного года не объявлять и не выплачивать».*

*В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 17.05.2018г. (Протокол б/н от 17.05.2018г.), было принято решение: "Прибыль ПАО "Распадская" по результатам 2017 отчетного года не распределять. Дивиденды по размещенным обыкновенным акциям ПАО «Распадская» по результатам 2017 года не объявлять и не выплачивать».*

*В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16.05.2019г. (Протокол б/н от 16.05.2019г.), было принято решение: "Прибыль ПАО "Распадская" по результатам 2018 отчетного года не распределять. Дивиденды по размещенным обыкновенным акциям ПАО «Распадская» по результатам 2018 года не объявлять и не выплачивать».*

#### **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*