

**П Р И Л О Ж Е Н И Е   К**

**Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У   О Т Ч Е Т У**

**эмитента эмиссионных ценных бумаг**

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)**

***EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)***

**за 2 квартал 2021 г.**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **W1H6DU Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн Стрит) 2**

**Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

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

- 1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение
- 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение
- 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение
- 1.4. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение
- 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

- 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение
- 2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение
- 2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение
  - 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность
  - 2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение
  - 2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения
  - 2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение
- 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об лице, предоставившем обеспечение,

- 3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение
  - 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение
  - 3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение
  - 3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение
  - 3.1.4. Контактная информация
  - 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
- 3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение
  - 3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение
  - 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение
  - 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение
  - 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение
  - 3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ
  - 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение
  - 3.2.7. Дополнительные сведения об лице, предоставившего обеспечение,х, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых
- 3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение
- 3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях
- 3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение
- 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств лица, предоставившего обеспечение, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

- 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение
- 4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств
- 4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение
- 4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение
- 4.5. Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

- 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение 3
- 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение
- 4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

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

- 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение
- 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение
- 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение
- 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение
- 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение
- 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение
- 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля
- 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение
- 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение
- 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение
- 5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

#### 6.1-6.2. Акционеры

- 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение
- 6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, 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
- 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ("золотой акции")
- 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение
- 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций
- 6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность
- 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

- 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение
- 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение
- 7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение,
- 7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение
- 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж
- 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного отчетного года
- 7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое

участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4

Раздел VIII. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение,

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение,

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

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

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

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с ипотечным покрытием

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

## Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет 5

### 1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

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

### 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

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

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение

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

### 1.4. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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

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

*Не применимо*

## Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

*ЕВРАЗ пизлси (далее «Поручитель», «Лицо, предоставившее обеспечение») создана в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

### 2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

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

Единица измерения: млн. фунтов стерлингов

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 30.06.2021 г.
Рыночная капитализация	6 871	8 635

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 лица, предоставившего обеспечение:

*Акции Поручителя обращаются на Лондонской фондовой бирже. Капитализация в млн. фунтов стерлингов.*

### 2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

6

На 30.06.2021 г.

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

### 2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, 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 лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>1. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2020 г. (Evraz 20)</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1000 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.50
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	22.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.05.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc. 4 апреля 2019 года в результате тендера по выкупу облигаций выпуска были досрочно погашены облигации номиналом 581 млн. долларов США. 28 мая 2019 года оставшийся объем выпуска был досрочно погашен.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>2. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2021 г. (Evraz 21)</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	750 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5.1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8.25
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.01.2021
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>3. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2022 г. (Evraz 22)</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	460 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.75
Количество процентных (купонных) периодов	11
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.01.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

<b>4. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2023 г. (Evraz 23)</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	750 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	750 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.375
Количество процентных (купонных) периодов	12
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)	20.03.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>5. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2024 г. (Evraz 24)</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	700 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.25
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.04.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному	Отсутствуют



усмотрению	
------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Займ, EMAG/EPLC-06	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	350 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.5
Количество процентных (купонных) периодов	4
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.03.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.03.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Займ, ZSMK/EPLC-01	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	01.10.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.08.2019

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют
--	-------------

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Займ, ZSMK/EPLC-07	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	4
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)	29.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.08.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Займ, ZSMK/EPLC-10	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4.16
Количество процентных (купонных) периодов	4
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	29.01.2021

(займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	30.06.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Займ, EMAG/EPLC-07	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.06
Количество процентных (купонных) периодов	3
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.03.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	15.04.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Займ, EMAG/EPLC-08	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.65
Количество процентных (купонных) периодов	3
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)	21.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	15.05.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Займ, EGSA/EPLC-02	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), 13, авеню Монтерей (avenue Monterey), L-2163 Люксембург (Luxembourg)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	510 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.5
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	01.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.02.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Займ, EMAG/EPLC-04	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	430 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3
Количество процентных (купонных) периодов	5
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.08.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.08.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Займ, EMAG/EPLC-03	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2.7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.32
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	30.06.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	16.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Займ, KGOK/EPLC-03	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	16000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	3
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	29.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>16. Займ, KGOK/EPLC-05</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	12000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	4
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)	01.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>17. Займ, KGOK/EPLC-06</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	12000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	5

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)	29.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
18. Займ, ZSMK/EPLC-08	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	210 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.47
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	01.07.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.10.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
19. Займ, EGSA/EPLC-04	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), 13, авеню Монтерей (avenue Monterey), L-2163 Люксембург (Luxembourg)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3148 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	0.8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.55

Количество процентных (купонных) периодов	2
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
20. Займ, EGSA/EPLC-04/B	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), 13, авеню Монтерей (avenue Monterey), L-2163 Люксембург (Luxembourg)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2288 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2288 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1.93
Количество процентных (купонных) периодов	6
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)	21.12.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

*Прочая информация отсутствует.*

### 2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: *млн. долл. США*

Наименование показателя	На 30.06.2021 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном	3 176



объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	3 176
Размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	3 176
в том числе по обязательствам третьих лиц	3 176

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

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

#### **2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

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

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

*Так как Поручитель осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ЕВРАЗ (далее «ЕВРАЗ», «Группа ЕВРАЗ», «Группа»), в данном разделе целесообразно приводить информацию в целом по Группе.*

*Сущность политики управления рисками Поручителя и Группы ЕВРАЗ заключается в разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.*

*Поручитель признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Группы, механизмы управления рисками оцениваются и разрабатываются в рамках Группы. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Поручителя и Группы за счет поддержания уровня рисков в установленных приемлемых границах.*

*ЕВРАЗ является одной из крупнейших вертикально-интегрированных металлургических и горнодобывающих компаний мира. Активы Группы расположены в России, США, Канаде, Казахстане, Чехии. Основными направлениями деятельности Группы являются: производство стали и стального проката, добыча и переработка угля, железной руды, а также производство ванадия и ванадиевой продукции. ЕВРАЗ реализует готовую продукцию на локальных и международных рынках. Наиболее значимыми факторами, влияющими на деятельность ЕВРАЗ, в отрасли являются:*

- изменение спроса на производимую продукцию;
- изменение цен на производимую продукцию;
- изменение цен на сырье, услуги.

*Риски, связанные с изменением спроса на производимую продукцию*

*Внешний рынок*

*По данным World Steel Association мировое производство стали в 2020 г. составило 1876 млн т, на уровне 2019 г. В Азии выпуск стали вырос на 3% и достиг 1389 млн т. Производство стали в Китае увеличилось значительно на 7% до 1064 млн т. на фоне быстрого восстановления экономики после карантинных мер в начале года. Выплавка стали в СНГ не значительно снизилась на 0,4% и составила 100 млн т. В России производство стали снизилось до 71,6 млн т. на 0,2%. Объем производства стали в Северной Америке также сократился по сравнению с 2019 г. на 15,5% до 101 млн т на фоне кризиса и введенных карантинных мер в США и Канаде. В Европейском Союзе производство стали упало на рекордные 12% и составило 139 млн т. также в следствии ограничительных мер в противодействии распространению коронавирусной инфекции.*

*Во 2 квартале 2021 года рынок стали продолжил тренд роста и объем производства сырой стали увеличился на 5,4% по сравнению с 1 кварталом 2021 года, показав рекордные для 2020 и 1 полугодия 2021 года объемы производства на уровне 174,8 млн тонн в мае 2021г. Основной рост производства стали пришелся на Китай (8,2%). Помимо Китая значительное увеличение объема выплавки стали показали США (6,1%) и страны ЕС (5,2%). В свою очередь Индия сократила свое производство на 7,7%.*

*Ассоциация World Steel Association в своем отчете, опубликованном в апреле 2021 г. ожидает рост спроса на сталь в 2021 году на 5,8% до 1 874 млн тонн, что обусловлено в том числе отложенным спросом со стороны ключевых потребителей, ожиданием относительно снятия ограничительных мер против коронавирусной инфекции, а также государственными программами по восстановлению экономик. Также спрос со стороны главного потребителя стали, Китая, ожидаемо вырастет в 2021 году на 3% благодаря общему сохранению темпов роста экономики. Помимо этого, в 2021 году спрос в развитых и развивающихся (без Китая) странах вырастет на 8,2% и 10,2% соответственно.*

*Внутренний рынок*

*ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем сортового проката, основными потребителями которого являются строительная и железнодорожная отрасли.*

*По данным Металл Эксперта производство стали в России в 2020 г. сократилось на 0,2% и составило 71,6 млн тонн. За 2 квартал 2021 г. производство стали выросло на 1,6% по сравнению с 1 кварталом 2021 г. на фоне повышенных темпов восстановления в строительном и промышленном секторах.*

*В 2020 г., видимое потребление сортового проката в России сократилось на 2,3% до 16,5 млн тонн, в большой степени сокращение затронуло арматуру – падение на 4% по сравнению с 2019 годом, что связано с цикличностью в строительном секторе. Вместе с тем потребление швеллера и балки увеличилось на 9% и 2% соответственно в рамках общего тренда на рост строительства из сварных металлоконструкций. Потребление рельсов в РФ в 2020 г. выросло на 3% в связи с ростом заказов от РЖД.*

*По итогам 2 квартала 2021 года спрос на рынке сортового проката показал рост на 9,5% по сравнению с 1 кварталом 2021 года в связи с высокой активностью в строительном секторе.*

*Мероприятия по управлению рисками, связанными с изменением спроса*

*ЕВРАЗ регулярно ведет работу по минимизации рисков снижения спроса на производимую им продукцию. Среди ключевых инициатив можно выделить повышение эффективности производства, повышение качества продукции, снижение издержек производства и расширение продуктовой линейки, благодаря чему ЕВРАЗ может предложить более конкурентные условия своим покупателям.*

*К прочим мероприятиям по управлению рисками, связанными с изменением спроса, можно отнести политику заключения долгосрочных контрактов, реализацию гибкой ценовой политики через торговые компании, входящие в состав Группы. В случае существенного падения спроса на*

внутреннем рынке, ЕВРАЗ может эффективно перенаправить товарные потоки на внешние рынки (экспорт), используя преимущество низких (по сравнению с внешними конкурентами) издержек при сопоставимом качестве продукции.

19

*Риски, связанные с изменением цен на производимую продукцию*

*Внешний рынок*

В 2020 г. средняя экспортная цена на стальную заготовку (сляб, порты Дальнего Востока) выросла на 3% по сравнению с 2019 г. и составила 435 долл./т, на фоне повышенных темпов восстановления в Азии во второй половине 2020 года.

По итогам 2 квартала 2021 г. средняя экспортная цена на стальную заготовку (сляб, порты Дальнего Востока) выросла на 32,4% до 884 долл./т по сравнению с 1 кварталом 2021 г. Рост цен в основном обусловлен ростом спроса на сталь в Китае в связи с ростом потребления в ключевых отраслях-потребителях в след за активным восстановлением темпов роста экономики. Также поддержку ценам на сталь оказало восстановление экономик других стран.

*Внутренний рынок*

По данным Металл Эксперт складская котировка на арматуру в Москве в 2020 г. составила 30 тыс. руб. без НДС, что на 2% ниже уровня средней котировки 2019 г. Основной рост цен пришелся на 4 квартал 2020 г. вслед за общим ростом цен на металлопродукцию в мире.

Во 2 квартале 2021 г. складская котировка на арматуру в Москве выросла на 23,3% г. в сравнении с 1 кварталом 2021 г. и составила 56 тыс. руб. без НДС. Это вызвано ростом внутреннего потребления и цен на внешнем рынке.

*Мероприятия, по управлению рисками, связанными с изменением цен на производимую продукцию*

В целях минимизации рисков снижения цен ЕВРАЗ на протяжении последних лет эффективно снижает себестоимость производства. Кроме того, стратегия ЕВРАЗ направлена на максимизацию в портфеле продаж продуктов с высокой добавленной стоимостью, которые менее подвержены рыночным колебаниям цен. К прочим мерам по управлению рисками, связанными с изменением цен на продукцию, можно отнести развитие сбытовой сети ЕвразМеталл Инпром, повышение качества продукции, улучшение сервиса для клиентов и диверсификацию рынков сбыта.

*Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги*

Производственный процесс в металлургии требует постоянной обеспеченности значительными объемами сырья, ключевыми из которых являются железная руда и коксующийся уголь. Владея рядом крупных железорудных и угольных предприятий, Группа ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной компанией с высоким уровнем обеспеченности собственным сырьем, что позволяет Группе частично контролировать структуру себестоимости стальной продукции и в определенной степени нивелировать негативный эффект от неблагоприятного изменения конъюнктуры рынков сырья. Тем не менее, колебания цен, в частности на чугуны, металлолом, ферросплавы, графитированные электроды, а также на железную руду, коксующийся уголь и прочие составляющие себестоимости металлургического производства могут негативно отразиться на финансовых результатах деятельности Группы.

*Внешние рынки*

Группа осуществляет закупки отдельных видов сырья и вспомогательных материалов на внешних рынках, в частности, для своих производств в США, Казахстане, Канаде и Чехии. Негативные изменения ценовой конъюнктуры на мировых рынках сырья могут отрицательно сказаться на деятельности Группы.

Помимо этого, изменения в ценовой конъюнктуре, соотношение спроса и предложения, а также временные ограничения предложения на глобальных сырьевых рынках оказывают влияние на ценовую динамику локальных рынков сырья. При этом географическая структура ЕВРАЗ достаточно сильно диверсифицирована, что позволяет частично компенсировать негативные изменения конъюнктуры отдельных рынков за счет улучшения позиций на других, а значительные производственные мощности в России позволяют, в случае экономической целесообразности, обеспечивать стальными полуфабрикатами зарубежные прокатные мощности ЕВРАЗа.

*Внутренний рынок*

Вертикальная интеграция дает Группе возможность на консолидированном уровне частично компенсировать рост себестоимости стальной продукции при росте цен на железную руду и коксующийся уголь за счет улучшения позиций горнодобывающего сегмента бизнеса Группы. Вместе с тем, на структуру и удельный вес себестоимости в выручке оказывают влияние изменения цен и тарифов на природный газ, электроэнергию и железнодорожные перевозки, которые, в частности, в Российской Федерации, где Группа осуществляет значительную часть

производственной деятельности, в основном регулируются государством. ЕВРАЗ не может контролировать их изменения и, следовательно, ликвидировать риск негативного влияния на результаты деятельности Группы, связанного с ростом себестоимости производства от увеличения соответствующих цен и тарифов.

20

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

Основная часть активов и бизнес-процессов ЕВРАЗ расположены в Российской Федерации, а также в США и Канаде, в результате чего деятельность ЕВРАЗ подвержена соответствующим политическим и экономическим рискам.

##### *Риски, связанные с политической ситуацией*

Несмотря на то, что политическая ситуация в РФ стабилизировалась с 2000 года, устойчивая политическая обстановка на протяжении последних лет не гарантирует сохранения стабильности политической системы в будущем. Проявления политической нестабильности в будущем могут привести к ухудшению общей экономической ситуации, в том числе к значительному оттоку капитала, существенному спаду в инвестиционной и предпринимательской активности, что может привести к ухудшению инвестиционного климата в РФ и тем самым негативным образом повлиять на финансовые результаты Группы.

За последние годы зарубежные государственные органы ввели ряд санкционных мер против некоторых российских организаций, при этом введенные меры не затронули деятельность Группы ЕВРАЗ. Риск возможного расширения санкций со стороны других государств против российских компаний сохраняется. Несмотря на то, что риск распространения санкций находится вне сферы контроля ЕВРАЗ, Группа внимательно следит за развитием событий и анализирует суть вводимых ограничений, а также при необходимости проводит всесторонний юридический анализ для оценки возможного влияния последствий санкций и обеспечения возможности осуществлять своевременные шаги по снижению появляющихся рисков.

##### *Риски, связанные с экономической ситуацией*

В начале 2020 г. мир столкнулся с пандемией COVID-19, что стало началом глобального экономического кризиса. Россия также переживает экономический шок, вызванный резким падением цен на нефть до исторических минимумов и вынужденными выходными днями для предотвращения распространения коронавирусной инфекции.

Согласно Росстату, сокращение ВВП РФ в 2020 году составило 3,1%. Ключевые негативные тенденции пришлись на начало года в связи с ограничениями, вызванными пандемией.

В последнем экономическом обзоре от Международного валютного фонда в России ожидается рост ВВП на уровне 4,4% и 3,1% в 2021 и 2022 годах соответственно.

Как и ожидалось кризис, связанный с пандемией COVID-19 не был длительным, а также наблюдалось быстрое восстановление мировой экономики и экономики России. ЕВРАЗ ожидает высокий уровень инвестиций в инфраструктурную, строительную и железнодорожную отрасли, что окажет позитивное влияние на деятельность ЕВРАЗ с точки зрения поставок на внутренний рынок.

К мероприятиям по управлению данным риском можно отнести диверсификацию рынков сбыта, постоянный мониторинг ситуации на внутреннем рынке и наличие возможности оперативно перенаправить продукцию на экспортные рынки.

##### *Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками*

Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в России и прочих ключевых регионах деятельности Группы оценивается как незначительная.

##### *Риски, связанные с географическими особенностями*

Географические особенности регионов, в которых Группа осуществляет деятельность, не оказывают существенного влияния на деятельность Группы. Риски, связанные с опасностью возникновения стихийных бедствий и возможностью прекращения транспортного сообщения, незначительны.

##### *Демографические и социальные риски*

Современная отрасль металлургии и горного дела предъявляют высокие требования к квалификации сотрудников, что в свою очередь является конкурентным преимуществом и потенциальным риском дефицита кадров. Группа ЕВРАЗ обращает особое внимание на сотрудников в регионах своего присутствия, создавая благоприятные условия труда, безопасности и обеспечивая возможности для профессионального роста.

*ЕВРАЗ верит, что вовлеченность и профессионализм его сотрудников является основной для постоянных улучшений деятельности компании. ЕВРАЗ продолжает реализацию программы «Новые лидеры ЕВРАЗа», нацеленной на развитие руководителей, и программы «Топ-300», направленной на развитие наставничества для директоров шахт и начальников цехов. Компания разработала новую систему мотивации с целью привязки выполнения более амбициозных целей с большим вознаграждением.*

*В рамках сбора обратной связи, ЕВРАЗ раз в 2 года проводит опрос вовлеченности сотрудников. Так, по результатам опроса, проведенного в 2019 г., вовлеченность сотрудников компании выросла на 6 п.п. до 59%.*

*Также компания ЕВРАЗ уделяет особое внимание состоянию окружающей среды в регионах присутствия и реализует проекты по минимизации негативного воздействия производства на экологию.*

### **2.4.3. Финансовые риски**

*Учитывая виды основной деятельности, структуру задолженности и иные финансовые параметры компаний Группы ЕВРАЗ, Группа подвержена рискам, связанным с изменением ставок рефинансирования и иных базовых процентных ставок (например, LIBOR), общего уровня кредитных спредов на различных рынках и курсов иностранных валют.*

*Риски процентных ставок*

*Кредитный портфель ЕВРАЗа включает в себя заимствования как под плавающие, так и под фиксированные процентные ставки. Основная часть кредитного портфеля Группы состоит из займов с фиксированной процентной ставкой, включая несколько выпусков еврооблигаций и рублевых корпоративных облигаций, в том числе облигаций Поручителя. Кроме того, у Группы есть прочие финансовые обязательства, в том числе кредиты российских и международных банков. Таким образом, ЕВРАЗ несет риски изменения процентных ставок и ухудшения доступности и условий финансирования на финансовых рынках. Менеджмент Группы регулярно проводит соответствующий анализ текущей ситуации в отношении стоимости заимствования денежных средств и возможностей финансирования на различных рынках капитала. На основе данного анализа менеджмент Группы принимает решения о рефинансировании определенных долговых обязательств на более выгодных условиях.*

*В случае неблагоприятного изменения процентных ставок ЕВРАЗ предполагает использовать различные инструменты рефинансирования и досрочного погашения задолженности в отношении долговых обязательств, подверженных риску изменения процентных ставок.*

*Риски изменения курсов валют*

*Группа несет валютные риски в отношении реализации, закупок и заимствований в валютах, отличных от основных функциональных валют ее компаний. Продукция ЕВРАЗа на международных рынках в основном реализуется в долларах США или евро, а на внутренних рынках стран, где располагаются подразделения Группы, - в национальных валютах. При этом большей частью цены реализации, формально выраженные в национальных валютах, также привязаны к доллару США. Деятельность Группы ЕВРАЗ построена таким образом, что укрепление национальных валют по отношению к доллару США приведет к росту издержек, а их ослабление – к снижению затрат по отношению к выручке. Этот эффект вызван тем, что себестоимость производства, включающая в себя, в числе прочего, расходы на закупку сырья, оплату труда, транспортные услуги, в основном выражена в местных национальных валютах.*

*В случае неблагоприятных изменений валютного курса Группа предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам.*

*Прочие риски*

*В дополнение к обычному набору финансовых рисков, описанных в данном разделе, потенциальные действия, предпринимаемые государственными органами разных стран, включая экономические санкции, налагаемые на российские предприятия и организации, могут увеличить риск доступа Группы к международным рынкам капитала. Несмотря на то, что риск распространения санкций находится вне сферы контроля ЕВРАЗа, Группа проводит анализ для возможности осуществлять своевременные шаги по снижению негативных последствий данного риска.*

*Себестоимость продукции Группы в значительной степени зависит от состояния экономики стран основной деятельности ее подразделений. По итогам 2018 г. инфляция в РФ составила 4,3%. Согласно данным Росстата, в 2020 г. инфляция выросла до 4,9%, что несколько выше целевого значения ЦБ на уровне 4%. Уровень инфляции в 1 полугодии 2021 г. составил 4,5%.*

*По мнению Группы, критическим образом на ее деятельности может сказаться гиперинфляция - совокупные темпы инфляции за три последовательных года, превышающие 100%. Достижение такого уровня инфляции может негативно повлиять на возможность осуществлять выплаты по ценным бумагам, выпущенным компаниями Группы, однако вероятность такого сценария в настоящих условиях оценивается как незначительная.*

*Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Группы. Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Группы оценивается как умеренная. Характер изменений: уменьшение прибыли, увеличение затрат, выраженных в национальных валютах и связанных с обслуживанием консолидированного долга Группы.*

#### **2.4.4. Правовые риски**

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

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

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

#### **2.4.6. Стратегический риск**

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

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение**

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

### **Раздел III. Подробная информация об лице, предоставившем обеспечение,**

#### **3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение**

##### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение**

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2011*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2011*

*Фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение, (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания*

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*С 03.10.2008 торговый знак "EVRAZ GROUP" имеет международную регистрацию IR № 981022, действующую в отношении следующих стран Евросоюз, Австралия, Китай, Украина. Владелец данного торгового знака является дочерняя компания Поручителя, Evraz Group S.A.*

*Дочерняя компания Поручителя, Evraz Group S.A. владеет торговым знаком "EVRAZ":*

- с 03.10.2008 номер международной регистрации № 981025, действующий в отношении следующих стран Евросоюз, Австралия, Китай, Украина, США;*
- с 11.12.2017 номер регистрации № ТМА982616, действующий в отношении Канады;*
- с 12.04.2019 номер регистрации № 2016/24627, 2016/24628 и 2016/24629, действующие в отношении ЮАР;*
- с 30.04.2017 номер регистрации №55815, действующий в отношении Казахстана.*

*Дочерняя компания Поручителя, Evraz Group S.A. также владеет торговым знаком "ЕВРАЗ":*

- с 11.12.2017 номер регистрации №235346, действующий в отношении Украины;*
- с 30.04.2017 номер регистрации № 55814, действующий в отношении Казахстана.*

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **PROJECT SAVANNAH PLC**

Сокращенное фирменное наименование: **PROJECT SAVANNAH PLC**

Дата введения наименования: **23.09.2011**

*В период с 23 сентября 2011 года по 12 октября 2011 года компания носила название PROJECT SAVANNAH PLC. Название изменено на EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси) на основании Письменного решения Совета Директоров компании от 13 октября 2011 года.*

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение**

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *не применимо*

Дата государственной регистрации: *23.09.2011*

Наименование регистрирующего органа: *7784342 Бюро регистрации компаний Англии и Уэльса (Registrar of companies for England and Wales)*

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение**

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

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

*WIN 6DU Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн стрит) 2*

Адрес лица, предоставившего обеспечение, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

*WIN 6DU Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн стрит) 2*

Телефон: *+44 207 290 1090*

Факс: *+44 207 290 1097*

Адрес электронной почты: *Chris.Stamp@prismcosec.com*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.evraz.com*

Наименование специального подразделения лица, предоставившего обеспечение, по работе с акционерами и инвесторами лица, предоставившего обеспечение:

*Дирекция по отношениям с инвесторами*

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 121353, г. Москва, ул. Беловезжская, д. 4*

Телефон: *+44 207 290 1095*

Факс: *+7 (495) 232 1359*

Адрес электронной почты: *ir@evraz.com*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.evraz.com/investors/*

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

*Не применимо*

### **3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение**

*Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств*

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение**

### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

24

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 6 мес. 2021 г.

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

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

### 3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

*Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете*

### 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение

*Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, специализированным обществом.*

### 3.2.7. Дополнительные сведения об лице, предоставившего обеспечение,х, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

#### а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат лицу, предоставившему обеспечение, либо подконтрольным ему организациям

#### **1. Наименование месторождения: Таштагольское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **58 393 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)**



## **2. Наименование месторождения: Шерегешевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16*

ИНН: 4218000951

ОГРН: 1024201670020

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *94 500 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 4 875; 2 кв. 2021 - 1277 тыс.тонн

## **3. Наименование месторождения: Казское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16*

ИНН: 4218000951

ОГРН: 1024201670020

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *42 455 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 1 740; 2 кв. 2021 - 397 тыс.тонн

## **4. Наименование месторождения: Гусевгородское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624351, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: 6615001962

ОГРН: 1026601125308

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *2 929 435 тыс. тонн на 01.07.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 59 703; 2 кв. 2021 - 14 638 тыс.тонн 26

**5. Наименование месторождения: Собственно-Качканарское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624351, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: 6615001962

ОГРН: 1026601125308

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *6 870 973 тыс. тонн на 01.07.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 23; 2 кв. 2021 - 1 063 тыс.тонн

**6. Наименование месторождения: Байдаевское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Абашевская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область - Кузбасс, г.Новокузнецк, ул.Кавказская (Орджоникидзевский р-н), 5*

ИНН: 4253000841

ОГРН: 1114253001829

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *369 504 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 9; 2 кв. 2021 - 89 тыс.тонн

**7. Наименование месторождения: Байдаевское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Есаульская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Есаульская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г.Новокузнецк, пр.Курако (Куйбышевский р-н), 33*

ИНН: 4253000827

ОГРН: 1114253001807

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *116 440 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 2020 год - 1 694; 2 кв. 2021 - 603

**8. Наименование месторождения: Кушеяковское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ОУК "Южкузбассуголь"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *261 114 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

**9. Наименование месторождения: Алардинское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Алардинская"*

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

ИНН: *4222013689*

ОГРН: *1114222001200*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *597 471 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 3 319; 2 кв. 2021 - 223 тыс.тонн*

**10. Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ОУК "Южкузбассуголь" (Филиал "Шахта "Томская")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *179 390 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

**11. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение (участки "Ульяновский", "Усковский" и "Усковский 2")**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Усковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Курако (Куйбышевский р-н), 33*

ИНН: *4253000834*

ОГРН: *1114253001818*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *337 039 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 2 464; 2 кв. 2021 - 901 тыс. тонн*

**12. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение (ш. Ерунаковская VIII, уч. "Ерунаковский Восточный", "Ерунаковский Южный")**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южскузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ОУК "Южскузбассуголь" (Филиал "Шахта "Ерунаковская VIII")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *282 153 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 1 975; 2 кв. 2021 - 809 тыс. тонн*

**13. Наименование месторождения: Осиновское каменноугольное месторождение (с участком Осинниковский Восточный)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Осинниковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652804, Кемеровская область - Кузбасс, г. Осинники, ул. Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *398 708 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 1 888; 2 кв. 2021 - 403 тыс. тонн*

**14. Наименование месторождения: Малосалаирское**

29

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16*

ИНН: *4218000951*

ОГРН: *1024201670020*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *146 148 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

**15. Наименование месторождения: Межегейское месторождение в Республике Тыва**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК "Межегейуголь"*

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

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *204 219 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 51; 2 кв. 2021 - 0 тыс.тонн*

**16. 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 "УК "Межегейуголь"*

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

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *107 723 тыс. тонн на 31.12.2006 (Оценка произведена по российской методике)*

**17. Наименование месторождения: Карачкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Гурьевский рудник"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Гурьевский рудник"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652780, Кемеровская область-Кузбасс, р-н Гурьевский, 30 г. Гурьевск, ул. Жданова, д. 1*

ИНН: *6615011270*

ОГРН: *1076615000692*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *291 070 тыс. тонн на 01.01.2021 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2020 год - 2 476; 2 кв. 2021 - 646 тыс.тонн*

#### ***18. Наименование месторождения: Тайжское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *A+B+C1=798 162 тыс. тонн; C2 = 590 399 тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 14.06.2013 №3209*

#### ***19. Наименование месторождения: Десовское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *A+B+C1=348 877 тыс. тонн; C2 = 53 056 тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 14.06.2013 №3209*

#### ***20. Наименование месторождения: Тарыннахское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов:  $A+B+C1=920\,471$  тыс. тонн;  $C2=390\,995$  тыс. тонн Протокол ГКЗ 31  
Роснедра от 27.05.2015 №4210

**21. Наименование месторождения: Горкитское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов:  $A+B+C1=581\,209$  тыс. тонн;  $C2=137\,525$  тыс. тонн Протокол ГКЗ  
Роснедра от 27.05.2015 №4210

**22. Наименование месторождения: Участок "Распадское каменноугольное месторождение"**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 537 750 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 237 409 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 308 930 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 106 177 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**26. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 2 766 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**27. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*



Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 102 646 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

**28. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: 4214017337

ОГРН: 1024201389783

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 5 535 тыс. тонн по категории С1.*

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

**29. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: 4214019140

ОГРН: 1034214000150

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 230 292 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

**30. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: 4214019140

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 209 546 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2021 года составила 329,539 тыс.тонн*

**31. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 14 103 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**32. 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, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2021 г. на балансе стоит 283 152 тыс. тонн по категориям В+С1.*

**33. Наименование месторождения: Жерновское каменноугольное месторождение (участок "Ульяновский Северный")**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ОУК "Южкузбассуголь"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

**34. Наименование месторождения: "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 137 664 тыс. тонн по категориям В+С1+С2**

Лицензии на пользование недрами, полученные лицом, предоставившим обеспечение, либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**

Место нахождения: **654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

**1. Номер лицензии: КЕМ №02092 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **24/09/2018**

Срок действия лицензии: **01/01/2027**

**Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 322**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Таштагольское железорудное месторождение входит в Кондомскую группу, промышленные объекты которой в геологическом отношении локализуется в Горной Шории, относящейся к Алтае-Саянской складчатой области. Таштагольское месторождение эксплуатируется с 1941 г. В состав Таштагольского железорудного месторождения входят участки: Восточный (эксплуатируется с 1941г.), Юго-Восточный (эксплуатируется с 2004г.), Северо-Западный (в 2008 году введен в эксплуатацию), Западный (Госрезерв) и участок Глубокий (Госрезерв).**

Вид лицензии: **На разведку**

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

**Добыча железных руд подземным способом на Таштагольском железорудном месторождении до 01.01.2015г. Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов**

*мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить 36 отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3 Уплачивать НДС в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. №4 Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**

Место нахождения: **654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

## **2. Номер лицензии: КЕМ №02094 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **24/09/2018**

Срок действия лицензии: **31/12/2023**

**Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий. Для продления лицензии необходим проект, прошедший Государственную экспертизу и получивший положительное заключение ЦКР ТПИ МПР.**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.09.2018 г. № 363**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Шерегешевское месторождение входит в Кондомскую группу месторождений, расположенную в Горной Шории. Рудная зона месторождения протягивается непрерывной полосой с востока на запад на расстояние 3,5 км, которая тектоническими нарушениями разбита на ряд блоков, представляющих отдельные рудные участки. С востока на запад рудная зона делится на 8 участков: "Восточный" (отработан), "Главный", "Болотный", "Новый Шерегеш", которые находятся в эксплуатации, "П Рудный" (отработан), "Подрусловый" находится в эксплуатации), а также "Новая Промплощадка", "Юго-западный", последние два участка находятся в проектной контуре отработки.**

Вид лицензии: **На добычу**

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

**Добыча железных руд на Шерегешском железорудном месторождении до 20.02.2015г.**

**Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 10 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать НДС в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. 4. организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:  
**Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение,, 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:

37

**Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме, за исключением: Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**

Место нахождения: **654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

### **3. Номер лицензии: КЕМ №02093 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **24/09/2018**

Срок действия лицензии: **01/01/2034**

**Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 320**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение представлено Северной и Южной рудными зонами. Северная рудная зона вытянута на 2 км и имеет крутое южное падение. В пределах ее расположен Леспромхозный участок длиной по простиранию 1 100м, верхняя граница которого находится на глубине 250-300 м от поверхности (гор.+150м), а нижняя - на глубине 500-550м. Южная зона протягивается на 5,5 км с крутым северным падением. В пределах ее выделено 8 участков, большинство из которых отработано. Рудные тела имеют сложную линзовидно-пластовую форму. На каждом участке выделено 3-13 рудных тел протяженностью от 80-100 до 440-1 040м, залегающих согласно с напластованием вмещающих пород. Руды магнетитовые и пирит-магнетитовые. Вмещающие породы - диориты, диоритовые порфириды, известняки, сланцы, туфы.**

Вид лицензии: **На добычу**

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

**Добыча железных руд подземным способом на Казском железорудном месторождении до 01.01.2015г. Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу (НДПИ), объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3. уплачивать НДПИ в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. №4. Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.**

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

**Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение,, 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 не в полном объеме. Не выполнен пункт по изучению медно-молибденового проявления. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

38

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16*

ИНН: *4218000951*

ОГРН: *1024201670020*

#### **4. Номер лицензии: КЕМ №02095 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *24/09/2018*

Срок действия лицензии: *01/01/2036*

*Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий. Подана заявка на приостановку действия лицензии. Получен отказ в связи с недостаточной обоснованностью (отсутствие проекта согласованного в установленном порядке.) 30.03.2017 года в ЦКР-ТПИ Роснедра направлен проект на мокрую консервацию карьера Малосалаирский. Получен отказ в согласовании проекта.*

Основание выдачи лицензии: *Переоформление на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 319*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение осадочного типа. Нижняя граница участка +50 м. Площадь 111 га. Графические координаты участка определены п. 2 лицензионного соглашения. Химический состав известняков SiO<sub>2</sub>-0,25; Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> 0,19%; Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> 0,6%; CaO 54,75%; P<sub>2</sub>O<sub>5</sub> 0,003% S 0,04%; H<sub>2</sub>O 1,04%*

Вид лицензии: *На добычу*

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

*Уровень добычи не более 3 млн. т в год. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. М3/год.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налог на добычу 6% от стоимости флюсового известняка, цементного и строительного камня 5,5%.*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

*Не выполняется основное условие лицензии (добыча полезных ископаемых.). Была подана заявка на приостановку права пользования недрами в Кузбасснедра. Получен отказ в связи с недостаточной обоснованностью (отсутствие проекта согласованного в установленном порядке.) 30.03.2017 года в ЦКР-ТПИ Роснедра направлен проект на мокрую консервацию карьера Малосалаирский.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обоганительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

#### **5. Номер лицензии: СВЕ №03731 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-08-19*

Срок действия лицензии: *2035-12-31*

*Продолжение отработки Гусевогорского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 15175 ТЭ от 26.07.2011*

выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СВЕ № 00577 ТЭ 39 от 13.05.1997 выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СВЕ № 00137 ТЭ от 25.08.1993 г., срок действия которой составлял 20 лет (в соответствии с распоряжением Правительства Свердловской области № 223-рп от 04.04.97г.).

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Качканар Свердловской области и расположено в 300 км к северу от г. Екатеринбурга. В непосредственной близости от месторождения находится г. Качканар, связанный железнодорожной веткой со станцией Азиатская железнодорожной магистрали РЖД Н. Тагил – Пермь. С расположенными в районе г. Нижняя Тура поселками Валериановск, Ис, Косья, Именовский и др. г. Качканар связан улучшенными грунтовыми и асфальтированными дорогами.**

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

**7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

**Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Технический проект на разработку Гусевогорского месторождения титаномагнетитовых руд оформлен и имеет все необходимые согласования, в том числе ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол №310/19-стп от 03.12.2019г)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **№ 1 НДПИ - размер ставки налога определяются в соответствии с налоговым законодательством РФ. №2 Другие виды платежей и налогов, предусмотренных налоговым законодательством РФ, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся недропользователем в установленном порядке.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

**Условия лицензионного соглашения выполняются в полном объеме.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ КГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2**

ИНН: **6615001962**

ОГРН: **1026601125308**

**6. Номер лицензии: СВЕ №03730 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-25**

Срок действия лицензии: **2035-12-31**

**Продолжение отработки месторождения**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 15176 от 26.07.2011 выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СВЕ №13942 ТЭ выданной в соответствии с решением аукционной комиссии и приказом Федерального агентства по недропользованию «Роснедра» от 30.10.2006г. № 956 на основании ст. 101 Закона Российской Федерации «О недрах» предоставлено право пользования недрами с целью разведки и добычи титаномагнетитовых руд на Собственно-Качканарском железорудном месторождении.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Собственно-Качканарское месторождение титаномагнетитовых руд входит в Качканарскую группу месторождений. Вид полезного ископаемого – железные руды. Разведанные балансовые запасы железных руд на 01.01.2012 года составляют (по категориям А+В+С1+С2) 6 872 437 тыс. тонн. Титаномагнетитовое оруденение месторождения приурочено к пироксенитам. Оруденение представлено бедными ванадийсодержащими титаномагнетитовыми рудами с довольно равномерным содержанием рудных минералов. Общая площадь залежи с учетом данных феррометрической и магнитных съемок составляет 14 кв. км., площадь разведанной части – 12 кв. км. Месторождение сложено преимущественно диаллаговыми, местами оливинсодержащими пироксенитами, содержащими вкрапленность титаномагнетита.**

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

**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 01.01.2021; Не решен вопрос об изъятии земель орехово-промысловой зоны*

**4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность** определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. Проектная документация «ОАО «ЕВРАЗ КГОК». Разработка Собственно-Качканарского месторождения титаномагнетитовых руд» (ЗАО «ПитерГОРпроект», 2013) имеет положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» № 104-13/ГГЭ-8378/15 от 14.02.2013 и согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол № 151/13-стп от 17.12.2013 и протокол №309/19-стп от 03.12.2019). Проведена экологическая экспертиза отвала, получено положительное заключение (утв. Приказом Росприроднадзора №794 от 30.06.2014г.)

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

**6. Условия, связанные с платежами, взи-маемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями** 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 за 1 км2: 1900 рублей - в 2006 году; 7877 рублей - в 2007-2009 годах; 10500 рублей – с 2010 года; Задолженности по платежам нет. С момента утверждения ОАО «ЕВРАЗ КГОК» проектной документации «Разработка ...» - 05.03.2014г. лицензионный участок является введенным в промышленную эксплуатацию. Соответственно, с этого момента не подлежат уплате регулярные платежи за разведку.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область - Кузбасс, г.Новокузнецк, ул.Кавказская (Орджоникидзевский р-н), 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

**7. Номер лицензии:** *КЕМ №15346 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *2012-03-29*

Срок действия лицензии: *2029-12-31*

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок находится на Байдаевском каменноугольном месторождении Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области. Площадь горного отвода на дневной поверхности 15,46 кв. км. Площадь горного отвода с учетом проекции на дневную поверхность гор. -300 м (абс.) - 43,99 кв. км.*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 "Абашевская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Абашевская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область - Кузбасс, г.Новокузнецк, ул.Кавказская (Орджоникидзевский р-н), 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

**8. Номер лицензии: КЕМ №01718 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-04-30**

Срок действия лицензии: **2029-12-31**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: *1.2. Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Открытого акционерного Общества «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь» (далее -ОАО «ОУК «Южкузбассуголь») и переоформления лицензии КЕМ 13266 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр (ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (далее - ООО «Шахта «Абашевская»).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок находится на Байдаевском каменноугольном месторождении Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области.*

Вид лицензии: **На добычу**

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

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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 м<sup>3</sup>/год (4707 м<sup>3</sup>/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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южскузбассуголь"

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**9. Номер лицензии: *КЕМ №02021 ТЭ***

Дата выдачи лицензии: *2017-04-11*

Срок действия лицензии: *2023-12-31*

***ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с переходом права пользования участком недр от юридического лица - пользователя недр ООО "Шахта "Кушеяковская", являющегося дочерним обществом, к "АО "ОУК "Южскузбассуголь", юридическому лицу, являющимся его основным обществом.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Находится в юго-западной части Терсинского геолого-экономического района Кузбасса на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 12,03 кв. км.***

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

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

***УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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:

***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 РФ. 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 месторождений полезных ископаемых. 6.2.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.***

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 "Алардинская"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Шахта "Алардинская"***

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

**10. Номер лицензии: КЕМ №01664 ТЭ**

**Дата выдачи лицензии: 2012-08-01**

**Срок действия лицензии: 2019-12-31**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ №11688 ТЭ в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом - пользователем недр ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская")**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Находится в пределах Алардинского каменноугольного месторождения Кондомского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 38,03 кв. км.**

Вид лицензии: **На добычу**

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

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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 с 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 разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование 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(ий) 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, в размере 0 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 0 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 (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 лицом, предоставившим обеспечение, 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" (филиал "Шахта "Алардинская")*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ОУК "Южкузбассуголь"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**11. Номер лицензии: КЕМ №01747 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-08-12**

Срок действия лицензии: **2032-04-20**

*Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 30.07.2013 № 160*

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Акционерного общества «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»» (далее ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»») и переоформления лицензии КЕМ 01640 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр (АО «ОУК «Южкузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО «Шахта «Алардинская»).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области на расстоянии 4 км к северо-востоку от пос. Малиновка и к юго-востоку от с. Сарбала. Участок недр расположен в Кондомском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Алардинского каменнугольного месторождения. Продуктивные отложения относятся к кемеровской свите верхнебалахонской подсерии балахонской серии осадков Кузбасса. В границах участка находится 9 угольных пластов.*

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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, 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Есаульская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Есаульская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г.Новокузнецк, пр.Курако (Куйбышевский р-н), 33**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

**12. Номер лицензии: КЕМ №15356 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-04-23**

Срок действия лицензии: **2025-12-31**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2012 № 437**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лицензионный участок находится в северной части Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь горного отвода на дневной поверхности составляет 21,44 кв. км.**

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: *Российская Федерация, 652804, Кемеровская область - Кузбасс, г. Осинники, ул. 50 Шахтовая, 3*

ИНН: 4222013696

ОГРН: 1114222001211

**13. Номер лицензии: КЕМ №01734 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 2013-07-12

Срок действия лицензии: 2026-12-31

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.06.2013 № 129*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок расположен на территории Осинниковского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской обл, в северо-западной части Осиновского геолого-экономического района Кузбасса в границах Осиновского каменноугольного месторождения . Шахтное поле приурочено к северо-западной и центральной частям Шелканской синклинали. Угленосные отложения приурочены к отложениям казанково-маркинской и ускатской свит ильинской подсерии кольчугинской серии осадков Кузбасса. Выделяется 19 угольных пластов мощностью от 0,7 до 4,0 м.*

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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 51  
недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и  
связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условий. 13.1  
Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами  
(конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные 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. 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:  
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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: **Российская Федерация, 652804, Кемеровская область - Кузбасс, г. Осинники, ул.  
Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

**14. Номер лицензии: КЕМ №01735 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2013-07-12**

Срок действия лицензии: **2022-12-31**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения  
полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с  
основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок расположен на территории Осинниковского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области в Осинновском геолого-экономическом районе Кузбасса. Угленосные отложения участка представлены образованиями ускатской свиты кольчугинской серии осадков Кузбасса и включают 31 угольный пласт, из которых 25 пластов имеют рабочую мощность.*

Вид лицензии: *На добычу и разведку*

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 технических 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: 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, удостоверяемых 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Курако (Куйбышевский р-н), 33*

ИНН: *4253000834*

ОГРН: *1114253001818*

**15. Номер лицензии: КЕМ №15340 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *2012-03-20*

Срок действия лицензии: *2026-12-31*

*ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых*

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса. Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 40 км к югу от границ участка, поселок Усково - в 1 км к юго-востоку. В 15 км к юго-западу находится ближайшая от участка недр железнодорожная станция Ерунаково (ж/д дорога Артышта-Томусинская).*

*Площадь участка составляет 3,74 га*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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:

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: 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Курако (Куйбышевский р-н), 33**

ИНН: **4253000834**

**16. Номер лицензии: КЕМ №15338 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 2012-03-20

Срок действия лицензии: 2023-12-31

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых****Основание выдачи лицензии: Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса. Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 40 км к югу от границ участка, поселок Усково - в 1 км к юго-востоку. В 15 км к юго-западу находится ближайшая от участка недр железнодорожная станция Ерунаково (ж/д дорога Артышта-Томусинская). Площадь участка составляет 20.29 кв.км**

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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 лицом, предоставившим обеспечение, 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" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОУК "Южкузбассуголь"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Курако (Куйбышевский р-н), 33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

**17. Номер лицензии: КЕМ №13101 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2005-04-05**

Срок действия лицензии: **2025-04-01**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для целей разведки и добычи полезных ископаемых или для целей геологического изучения участков недр, разведки и добычи полезных ископаемых (по совмещённой лицензии), за исключением участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации. Приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2005 № 214.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 45 км к югу от центра участка. Продуктивные отложения представлены осадками верхней части разреза отложений ленинской свиты (P2ln) ерунаковской подсерии. В разрезе участка выделено 13 угольных пластов и пропластков средней мощностью от 0,4 м до 2,18 м.**

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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 57  
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 58  
горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноот-водными актами) установлены и  
учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь  
недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федера-  
ции, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение,, 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта  
"Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Алардинская"*

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

ИНН: *4222013689*

ОГРН: *1114222001200*

**18. Номер лицензии: КЕМ №01666 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-08-01**

Срок действия лицензии: **2029-10-31**

*ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения  
полезных ископаемых*

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с  
основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения  
недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 16.07.2012  
№ 138*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Находится в пределах Алардинского и Тешского каменноугольных месторождений Кондомского  
геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на  
территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской  
области. Угленосные отложения относятся к кемеровской свите верхнебалахонской подсерии  
балахонской серии Кузбасса. В границах участка продуктивные отложения включают 3 угольных  
пласта.*

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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»: 59

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 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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"

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**19. Номер лицензии: *КЕМ №01372 ТР***

Дата выдачи лицензии: *2008-05-12*

Срок действия лицензии: *2033-05-15*

*ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых*

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со ст.101 Закона Российской Федерации "О недрах" как победителю аукциона, состоявшемуся 12 декабря 2007 г. в г.Кемерово.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок Ульяновский Северный Жерновского каменноугольного месторождения расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области.*

*Населённых пунктов на территории участка нет. Города Новокузнецк, Киселёвск и Прокопьевск находятся соответственно в 50 км, 45 км к югу и юго-западу от участка, деревня Жерново, посёлки Успенка и Усково расположены в 1-2 км от границы участка.*

Вид лицензии: *На геологическое изучение, разведку и добычу*

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

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *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 Р! 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 С1 и С2 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 км2 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОУК "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

**20. Номер лицензии: КЕМ №01377 ТР**

Дата выдачи лицензии: **2008-05-12**

Срок действия лицензии: **2033-05-15**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, за исключением участков недр федерального значения. Приказ управления по недропользованию по Кемеровской области от 17.01.2008 № 17**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области., находится в 45 км от г. Прокопьевска и Киселевска и 30 км от г.**

**Новокузнецка. Участок недр расположен в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Ерунаковского каменноугольного месторождения. Угленосные отложения относятся к ленинской и грамотеинской свитам ерунаковской подсерии кольчугинской серии осадков Кузбасса. В границах участка недр продуктивные отложения включают 36 пластов угля.**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу**

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, 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 лицом, предоставившим обеспечение,, 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" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк - Кузбасс, проспект Курако (Центральный р-н), д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

**21. Номер лицензии: КЕМ №01781 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-02-16**

Срок действия лицензии: **2035-02-16**

*ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещённой лицензии, за исключением участков недр федерального значения. Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 18*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 45 км к югу от центра участка. Участок недр находится в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Ерунаковского каменноугольного месторождения. Угленосность участка с ленинской и грамотеинской свитами ерунаковской подсерии кольчугинской серии Кузбасса. Продуктивные отложения включают 22 угольных пласта со средней мощностью от 0,37 до 2,51 м.*

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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. 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 лицом, предоставившим обеспечение,, 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: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"**



Место нахождения: **Российская Федерация, 652804, Кемеровская область - Кузбасс, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

**22. Номер лицензии: КЕМ №01782 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-02-16**

Срок действия лицензии: **2035-02-16**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещённой лицензии, за исключением участков недр федерального значения. Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 19**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Осинниковского городского округа Кемеровской области, в Осинновском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Осинновского каменного угольного месторождения. В геологическом строении участка недр участвуют отложения ускатской свиты ильинской подсерии кольчугинской серии и тарбаганской серии Кузбасса. Отложения ускатской свиты включают 10 угольных пластов со средней мощностью от 0,54 до 2,79 м. Отложения тарбаганской серии включают 5 пластов со средней мощностью от 1 до 7-10 м.**

Вид лицензии: **На добычу**

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 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 добычи (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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК "Межегейуголь"*

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

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

**23. Номер лицензии: КЗЛ №14886 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *2010-03-18*

Срок действия лицензии: *2030-03-22*

*Срок действия лицензии не истек.*

Основание выдачи лицензии: *Решение конкурсной комиссии и приказ Фед. агентства по недропользованию от 09.03.2010 № 186*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Площадь Лицензионного участка составляет 47,8 км2. По глубине участок недр ограничен 700 м ниже дневной поверхности.*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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 67 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:

6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены; 6.2. Обязанность уплачивать регулярные платежи за пользование недрами - обязательство не установлено; 6.3. Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 "УК "Межегейуголь"**

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

ИНН: **4220041190**

ОГРН: **1094220004031**

**24. Номер лицензии: КЗЛ №15045 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2010-11-19**

Срок действия лицензии: **2030-11-08**

**Срок действия лицензии не истек.**

Основание выдачи лицензии: **Решение конкурсной комиссии и приказ Фед. агентства по недропользованию от 27.10.2010 № 1253**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Площадь Лицензионного участка составляет 98,8 км2. По глубине участок недр ограничен почвой пласта 2.2 "Улуг".**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

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, исключаящее 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 68 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 разработан Проект на проведение работ по разведке на участке Восточный Западной части Улуг – Хемского угольного бассейна (Лицензия КЗЛ 15045 ТЭ) , получена отрицательная экспертиза, подана заявка на актуализацию сроков геологоразведочных работ в лицензионном соглашении.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Гурьевский рудник"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Гурьевский рудник"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652780, Кемеровская область-Кузбасс, р-н Гурьевский, г. Гурьевск, ул. Жданова, д. 1**

ИНН: **6615011270**

ОГРН: **1076615000692**

**25. Номер лицензии: КЕМ №02020 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-31**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании абз. 7 ст. 17.1 Закона "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 01.03.2017 № 110**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение осадочного типа. Нижняя граница участка +80 м. Площадь 106,4 га. Графические координаты участка определены п. 2 лицензионного соглашения. Химический состав известняков SiO<sub>2</sub>-0,25; Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> 0,19%; Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> 0,6%; CaO 54,75%; P<sub>2</sub>O<sub>5</sub> 0,003% S 0,04%; НО 1,04%**

Вид лицензии: **На добычу**

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

**Уровень добычи согласно технического проекта согласованного в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу 6% от стоимости флюсового известняка, цементного и строительного камня 5,5%.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр.Курако (Куйбышевский р-н), 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

**26. Номер лицензии: КЕМ №02106 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **30/10/2018**

Срок действия лицензии: **25/10/2038**

**ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением участков недр федерального значения.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лицензионный участок расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Ближайшие города Новокузнецк и Прокопьевск расположены соответственно в 55 и 50 км к югу и юго-западу от участка. Участок имеет смежные границы с участками Ульяновский КЕМ 15340 ТЭ, Усковский КЕМ 15338 ТЭ и Ульяновский Северный КЕМ 01372 ТЭ.**

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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, 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 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 условий, 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 км2 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ ЗСМК"**

Место нахождения: **654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

**27. Номер лицензии: КЕМ №42243 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **02/08/2018**

Срок действия лицензии: **02/08/2026**

**Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.**

Основание выдачи лицензии: **Решение Департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области №459 от 18.07.2018г. "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи глинистых пород (суглинков) на участке Сидоровский в**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок недр расположен в Новокузнецком муниципальном районе Кемеровской области, в 2,5 км юго-восточнее с.Сидорова, вблизи автодороги Новокузнецк-Чистогорск. Площадь 17,6 га.*

*Графические координаты участка определены п. 2 Условий пользования недрами.*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

*Обеспечить: составление, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение геологоразведочных работ - не позднее 02.02.2019г.*

*- разведку и государственную экспертизу запасов глинистых пород (суглинков) - не позднее 02.02.2020г.*

*- разработку технического проекта отработки Лицензионного участка с учетом требований рационального использования недр и природоохранного законодательства - положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласований с уполномоченными органами в порядке, установленном законодательством - не позднее 02.02.2021г.*

*- начало промышленной добычи - не позднее 02.04.2021г.- выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом отработки участка недр - не позднее 02.10.2021г.*

*- подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию или консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведения их в соответствие, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока отработки Лицензионного участка или его консервации.*

**4.2 По изучению, рациональному использованию полезных ископаемых и охране недр**

**Недропользователь обязан обеспечить:**

*- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;*

*- соблюдение требований технических проектов и технической документации;*

*- проведение работ в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными и прошедшими государственную экспертизу проектами;*

*- достоверный учет запасов полезных ископаемых, постановку их на баланс и списание с баланса в соответствии с действующим законодательством и нормативными документами;*

*- наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь, полезных ископаемых и выборочной отработки Лицензионного участка;*

*- ежемесячное определение объема добытого сырья по результатам маркшейдерских замеров;*

*- охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезного ископаемого и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;- предотвращение загрязнения недр при проведении работ;*

*- соблюдение установленного порядка на застройку площадей залегания полезного ископаемого;*

*- согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;*

*- беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;*

*- ведение, сбор и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе добычи полезных ископаемых, своевременное определение и нанесение на планы горных работ границ опасных зон;*

*- инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия. обеспечивающее сохранность зданий,сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;*

*- ежегодное в установленном порядке согласование с уполномоченными нами планов развития горных работ и утверждение сверхнормативных потерь полезного ископаемого.*

**4.3 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:**

*- в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству предприятия, добыче и работе минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;*

*- проведение строительства новых объектов (вовлечение в отработку новых участков в границах горного отвода) в соответствии с проектами, прошедшими в установленном порядке государственную экспертизу;*

*- безопасность проведения горных работ в опасных зонах в соответствии с действующим законодательством;*



- страхование риска гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте в соответствии с нормами федерального закона от 21.07.97 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
  - осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
  - проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
  - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия специальной одеждой;
  - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;
  - охрану объектов поверхности (зданий, сооружений, природных объектов и т.п.) от вредного влияния горных работ;
  - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении опорных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной аварийно-спасательной службы.
- 4.4 По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:**
- мероприятия по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности;
  - соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на их территориях;
  - оформление и получение в установленном порядке правоустанавливающих документов на пользование поверхностными водными объектами, на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу;
  - дополнительные исследования видов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Кемеровской области, разработку и осуществление мероприятий по сохранению объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Кемеровской области, или, в случае невозможности сохранения данных видов, компенсационные меры;
  - разработку и утверждение лимитов на размещение отходов горнодобывающего производства в установленном порядке;
  - своевременное оформление и утверждение в уполномоченных органах нормативов допустимых сбросов, предельно-допустимых выбросов и мероприятий по их достижению;
  - организацию внешнего отвала почвенно-растительного слоя для последующего его использования при рекультивации земель отработанного участка горных работ участка недр; ведение работ за пределами зон санитарной охраны подземных вод хозяйственно-питьевого назначения;
- рекультивацию нарушенных земель участка горных работ с восстановлением допустимого уклона водосборной площади, близкого к природному; использование вскрышных пород и плодородного слоя почвы для технической и биологической рекультивации; с момента начала строительства, но не позднее 02.04.2021, начало работ по ведению мониторинга месторождений твердых полезных ископаемых по программе, утвержденной и согласованной в установленном порядке; согласование мероприятий по обеспечению промышленной охране недр и окружающей среды при временной приостановке добычи без консервации горных выработок на срок до 6 месяцев в соответствии с действующим законодательством и нормативными документами; выполнение требований Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области (выписка из письма от 25.08.2017 N , 10012-1-СО): а) ведение работ за пределами зон санитарной охраны подземных вод хозяйственно-питьевого назначения; б) организацию санитарно-защитной зоны предприятия; в) строительство технологической дороги, проходящей за пределами населенных пунктов; г) согласование проекта организации санитарно-защитной зоны предприятия с Управлением Роспотребнадзора; выполнение требований Администрации Новокузнецкого муниципального района (выписка из письма от 26.02.2018 Ng 01-29/183); восстановление плодородного слоя почвы после окончания эксплуатации
- 4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:** согласование с администрацией Новокузнецкого муниципального района площадей нарушенных и отработанных земель, подлежащих восстановлению в количестве, соответствующем площади изымаемых земель, необходимых для отработки Лицензионного участка; доступ Распорядителя недр по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым победителем аукциона на Лицензионном участке; в случае реорганизации, 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, контактного телефона и т.п. в месячный срок представить в письменном виде информацию Распорядителю недр; содействие к проведению проверок надзорными и контролирующими органами, предоставление необходимой документации, в случае необходимости дачу объяснений по вопросам, входящим в их

компетенцию; до прекращения срока действия лицензии: Завершение всех видов работ на лицензионном участке; Завершение мероприятий по ликвидации или консервации горных работ; Завершение рекультивации нарушенных земель; Полный расчет по налогам, сборам, страховым, пеням и налоговым секциям; Сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации; Возврат лицензии в департамент природных ресурсов и экологии кемеровской области; В случае досрочного прекращения права пользования недрами победитель аукциона не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть выполнены, в силу данных условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр. Ликвидация (или консервация) работ по недропользованию производится по утвержденным и согласованным в установленном порядке проектам. 4.6 По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении Лицензионного участка: организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением лицензионного участка; участие в развитии социальной сферы Новокузнецкого муниципального района; заключение социально-экономических соглашений о сотрудничестве между победителем аукциона администрацией Новокузнецкого муниципального района не позднее двух месяцев с момента государственной регистрации лицензии. Социально-экономические соглашения представляются распорядителю недр, хранятся в лицензионном деле и являются его неотъемлемой составной частью.

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

**5.1 Ставки налогов и платежей устанавливаются в соответствии с законом Российской Федерации «О недрах» и частью второй налогового кодекса Российской Федерации: 5.1.1 Налог на добычу глинистого сырья уплачивается в размере 5.5% от стоимости добытого полезного ископаемого. Оценка стоимости добытого полезного ископаемого и определение добытого полезного ископаемого для налогообложения производится в соответствии с действующим законодательством. 5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки взимаются лицензионного участка, предоставленного недропользователю. Ставка регулярных платежей за пользование недрами в целях разведки полезного ископаемого составляет 5400 руб. за один квадратный километр площади участка недр в год. Регулярные платежи за пользование недрами уплачиваются Недропользователем ежеквартально не позднее последнего числа месяца следующего за истекшим кварталом, равными долями в размере одной четвертой от суммы платежа, рассчитанного за год. Регулярные платежи за пользование недрами взимаются в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 5.3. Разовый платеж за пользование недрами, определенный по итогам проведения аукциона в размере 1 282 252 (один миллион двести восемьдесят две тысячи двести пятьдесят два) рубля 67 коп., должен быть уплачен в течение 30 дней с момента государственной регистрации лицензии. Разовый платеж за пользование недрами вносится в областной бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 5.4. Недропользователь в установленном порядке вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе за предоставление лицензии, право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, пользование водными объектами и другие**

Выполнение лицом, представившим обеспечение, 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:

*Добыча глинистых пород (суглинков) не выполняется.*

*Пройдена экспертиза проекта геологоразведочных работ, в соответствии с п.4.1 Основных условий, получено положительное заключение.*

*Получено разрешение Кузбасснедр на геологическое изучение недр.*

*Получено положительное заключение на геологический отчет и технико-экономическое обоснование от Департамента экологии и природных ресурсов Администрации Кемеровской области*

*Получено согласование геологического отчета и ТЭО от Департамента экология и природных ресурсов Кемеровской области.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

**28. Номер лицензии: ЯКУ №15817 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 10.12.2014

Срок действия лицензии: 31.12.2042

**Срок не истек.**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №691*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок расположен на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) в 150 км к северу от г. Нерюнгри и в 120 км южнее г. Алдан.*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;
- не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;
- не позднее 14.05.2025 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;
- не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.

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

*Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождений, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7920 (семь тысяч девятьсот двадцать) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

*Не выполнено обязательство условий пользования недрами: "не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия". Получено уведомление Роснедра о невыполнении сроков Лицензионного соглашения. Установлен срок устранения нарушения - 12 месяцев.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: 1434036925

ОГРН: 1081434001571

**29. Номер лицензии: ЯКУ №15819 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: 10.12.2014

Срок действия лицензии: 14.05.2034

**Срок не истек.**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №690*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок расположен на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) в 160 км к северу от г. Нерюнгри. В 25 км восточнее от Лицензионного участка проходит железная дорога АЯМ и Амуро-Якутская автомагистраль. Здесь*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- *не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*
- *не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;*
- *не позднее 14.05.2025 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;*
- *не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.*

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

*Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7920 (семь тысяч девятьсот двадцать) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

*Не выполнено обязательство условий пользования недрами: "не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия". Получено уведомление Роснедра о невыполнении сроков Лицензионного соглашения. Установлен срок устранения нарушения - 12 месяцев.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*  
ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

### **30. Номер лицензии: ЯКУ №15818 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *14.05.2034*

*Срок не истек.*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №689*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок расположен на территории муниципальных образований «Олекминский район» Республики Саха (Якутия) в 335 км к югу от г. Олекминск. В зимнее время Тарыннахское месторождение связано автозимником с г. Олекминск (335 км) и железнодорожной станцией Хани на БАМе (190 км). Между г. Олекминск и Тарыннахским месторождением расположено несколько небольших поселков: Даппарай, Тяня, Бяс-Кюэль, Токко, Торго*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- *не позднее 14.03.2024 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*
- *не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;*
- *не позднее 14.05.2030 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;*
- *не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.*

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

*Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 6 500 (шесть тысяч пятьсот) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

*Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

**31. Номер лицензии: ЯКУ №15820 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *14.05.2034*

*Срок не истек.*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №688*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лицензионный участок расположен на территории муниципальных образований «Олекминский район» Республики Саха (Якутия) и «Каларский район» Забайкальского края в 345 км к югу от г. Олекминск. В зимнее время Горкитское месторождение связано автозимником с г. Олекминск (345 км) и железнодорожной станцией Хани на БАМе (200 км). Между г. Олекминск и Горкитским месторождением расположено несколько небольших поселков: Даппарай, Тяня, Бяс-Кюэль, Токко, Торго*

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

*- не позднее 14.03.2024 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*

*- не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;*

*- не позднее 14.05.2030 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;*

*- не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.*

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

*Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7 275 (семь тысяч двести семьдесят пять) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

*Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

**32. 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: *На разведку и добычу*

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, керны, 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 пользованием недрами. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 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

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

**33. 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:



Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального

и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 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. 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 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. 83

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение,, 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 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 лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атм Межд 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

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

**34. 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: *На геологическое изучение, разведку и добычу*

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. 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, 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 85 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 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 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 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) не установлено 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 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: 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 лицом, предоставившим обеспечение,, 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

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное Общество "Распадская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Распадская"*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

**35. 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: **На разведку и добычу**

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 рязового 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 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 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 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: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные



Выполнение лицом, предоставившим обеспечение,, 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*

**36. 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: *На разведку и добычу*

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» 90

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, 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 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 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 – 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 лицом, предоставившим обеспечение,, его дочерними и зависимыми обществами

обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на 92 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 Д; 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*

**37. 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: *На разведку и добычу*

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, 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 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 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. 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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» 95  
Изменение №2», ООО «Кузбассстройпроект», 2020 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-  
ТПИ Роснедра от 22.09.2020 №230/20-стп. Разработана проектная документация «Техническое  
переворужение 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. Проектная документация «Технический проект  
разработки Распадского каменноугольного месторождения. Оработка 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*

**38. 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 27.03.2012 № 371*

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

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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, керн, пластмассовых 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 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.

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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 «Кузбассстройпроект», 2020 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-ТПИ Рос-недра 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 «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 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.

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

98

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

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

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

**39. 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: *На разведку и добычу*

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 проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керны, 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 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, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительные условия, 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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 каменно-угольного 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 каменно-угольного 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

40. 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

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

Вид лицензии: *На добычу и добычу*

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 следующей 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, удостоверяемых горноотводными актами) учтены в Государственном балансе 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 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 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, 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

103

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 лицом, предоставившим обеспечение,, 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. Оработка 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. Оработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая». Дополнение №2, разработанный АО «НЦ ВостНИИ» в 2020 г., технические решения проектной документации рассмотре-ны ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 09.06.2020г. №111/20-стп.

4.4- Технический проект консервации горных вы-работок поля шахты №1 Блока №1 АО «Распадская-Коксовая», разработанный АО «Ин-ститутом 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 пошёл 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 2020 год по участку ОГР установлен согласно «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Оработка 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*

*41. 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 104

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: *На разведку и добычу*

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. Сроки начала работ проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведение 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, керны, 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, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 с «Техническим проектом 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. 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 «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. 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**

**42. 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**

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: *На разведку и добычу*

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 пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) 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 пользованием 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) 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 состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; 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 влияния на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель; к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; в) до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке.

4.6 По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока действия Лицензии: -завершить все виды работ на Лицензионном участке; -завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами - сдать в 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 109  
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) ин-  
формационные 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-гг, 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, представляемой 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 геологическую, 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 Условий 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» 110 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 лицом, предоставившим обеспечение, 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-Ольжесерасский (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

111

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *654043 Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Космическое (Заводской р-н), д.16*

ИНН: *4218000951*

ОГРН: *1024201670020*

**43. Номер лицензии: КЕМ №02138 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: *29/07/2019*

Срок действия лицензии: *20/07/2039*

*Лицензия на Добычу железных руд на Таштагольском месторождении участок Западный. Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.*

*Основание выдачи лицензии: Решение Департамента по недропользованию по сибирскому федеральному округу (Сибнедра) Приказ №270 от 27.6.2019 Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи железных руд на участке Западный, Таштагольского железорудного месторождения в Кемеровской области.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Таштагольское железорудное месторождение входит в Кондомскую группу, промышленные объекты которой в геологическом отношении локализуется в Горной Шории, относящейся к Алтае-Саянской складчатой области. Таштагольское месторождение эксплуатируется с 1941 г. В состав Таштагольского железорудного месторождения входят участки: Восточный (эксплуатируется с 1941г.), Юго-Восточный (эксплуатируется с 2004г.), Северо-Западный (в 2008 году введен в эксплуатацию), участок Глубокий (Госрезерв).*

Вид лицензии: *На добычу*

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

*Добыча железных руд подземным способом на Таштагольском железорудном месторождении Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 февраля следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3 Уплачивать НДС в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.*

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.*

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*

**44. Номер лицензии: КЕМ №02209 ТЭ**

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: *На разведку и добычу полезных ископаемых*

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 информации 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.

114

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 лицом, предоставившим обеспечение, 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: 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

45. Номер лицензии: КЕМ №11778 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 07.10.2003

Срок действия лицензии: 31.03.2025

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами с целью добычи каменного угля на Томском каменноугольном месторождении, расположенном на территории муниципального образования "Город Междуреченск и прилегающая к нему территория" Кемеровской области, предоставлено Недропользователю в соответствии с абзацем 3 статьи 171 закона Российской Федерации "О недрах" и на основании совместного постановления МПР России и администрации Кемеровской области в порядке переоформления действующей лицензии КЕМ 00685 ТЭ*

115

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок недр расположен в г.Междуреченске и прилегающей территории Кемеровской области. Площадь участка недр в описанных границах в проекции на дневную поверхность составляет 12,82 кв.км, в том числе участки "Основное поле" и "Юго-Восточный" - 8,81кв.км, участок "Южный" - 4,01 кв.км*

Вид лицензии: *На добычу*

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

*Недропользователь в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых» в течение трех месяцев после государственной регистрации настоящей лицензии должен получить в Кузнецком управлении Госгортех-надзора России документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода.*

*4. Уровни добычи каменного угля устанавливаются в объеме 1200 тыс. тонн в год. Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр.*

*5. 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 каменного угля фиксируется в специальных журналах.*

*7. Недропользователь обязан:*

- получить лицензию на виды деятельности в органах Госгортех-надзора России;
- до 01.06.2000 оформить право пользование земель в соответствии с земельным законодательством; материалы представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области (с 01.07.03 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 - 18-19-20-1; 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 - 1-2-29-30-3-4-5-6-далее по порядку -15-16-22-23-24-25-26-27-28-1; по пласту VI - 31-32-33-34-35-36-37-38-39-40-23-24-25-26-201-31; по пластам Via, IX, XII-XIII, XVI, XVII (Юго-Восточный участок) на Планах 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 использованием недрами;
- произвести реконструкцию очистных сооружений шахтовых вод для обеспечения норм НДС в срок до 01.06.2000 г.;
- 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 над 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 и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области 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 01.10.2000;
- вести первичный учет водопотребления и водоотведения согласно установленных норм;
- не превышать установленным 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 хозяйственно-бытовых стоков до норм ПДС и согласовывать их с территориальным комитетом по охране окружающей среды;
- решить вопрос о строительстве мойки автомобилей с ВОЦ до 01.07.2000;
- организовать сброс и очистку ливневых вод на территории промышленной площадки шахты в срок до 01.07.2000;
- ежегодно согласовывать планы развития горных работ и нормативные потери с Главным управлением и Кузнецким управлением Гос-гортехнадзора 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 территории, просадочные явления, оползание горных масс) на площади горного отвода;
- обеспечивать ведение качественной геологической, маркшейдерской и иной документации, 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.

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

**6. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги:** 6.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи при пользовании недрами: 6.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 1.0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере. Часть суммы платежей за право на добычу каменного угля в размере 30 %, поступающая в бюджет г. Междуреченска, могла вноситься Недропользователем в виде части добытого объема каменного угля, или выполнения работ или предоставления услуг; форма платежей определяется ежегодно заключаемыми договорами сторон. 6.1.2. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 2.0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. 6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 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 месторождений полезных ископаемых. 5.2.3. Кроме того\* Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

**Требуется выполнение проектных решений - добыча угля открытым способом**

**Основной деятельностью Поручителя не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. Вместе с тем, подконтрольные Поручителю организации ведут добычу полезных ископаемых.**

Описание основных средств, используемых для переработки:

**"Евразруда-филиал АО ЕВРАЗ ЗСМК"**

*"Евразруда-филиал АО ЕВРАЗ ЗСМК" осуществляет первичную переработку добытой сырой руды на Дробильно-обогажительных фабриках шахт (3 фабрики). Полученный первичный концентрат поступает на дальнейшую переработку на Абазурскую обогажительную фабрику, где получается товарный продукт.*

**Казская дробильно-обогажительная фабрика**

*Казская дробильно-обогажительная фабрика (ДОФ) производительностью 1100 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-20 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации.*

Щековые дробилки ЩДП 1200\*1500 1 шт.  
Щековые дробилки СМД 118А 1 шт.  
Конусные дробилки ФКБ-2120/330 1 шт.  
Конусные дробилки КМД-2200Т 2 шт.  
Грохота ГИТ-32 2 шт.  
Грохота ГИТ-51 2 шт.  
Сепараторы 2ПБС-90/250 5 шт.

**Абазурская обогажительная фабрика**

*Абазурская обогажительная фабрика (ОФ) производит вторичный концентрат по двухстадиальной схеме мокрой магнитной сепарации. Вторичный концентрат после обогащения для снижения содержания влаги профилактируют обожжённой известью. Производительность фабрики составляет 4 400 тыс. тонн готовой продукции.*

Кран перегружатель 3 шт.  
Шаровые мельницы МШР 3,2х3,1, 13 шт.  
Шаровые мельницы МШЦ 2,7х3,6 11 шт.  
Конусная дробилка КСД-1750 2 шт.  
Конусная дробилка КМД-1750 1 шт.  
Конусная дробилка ТРИО 1 шт.  
Конусная дробилка КМД-2200 3 шт.  
Валковая дробилка Д4Г 900х700 4 шт.  
Молотковая дробилка ДМРИЭ 14,5\*13 1 шт.  
Сепараторы мокрой магнитной сепарации ПБМ 90х250 49 шт.  
Грохота ( "Стейк-Сайзер", ГУП-2, ДМЗО) 12 шт.  
Вакуум-фильтр ФРИР-5000 1 шт.  
Агломашина К5-75 1 шт.

**Шерегешская дробильно-обогажительная фабрика**

*Шерегешская дробильно-обогажительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 400 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-16 мм, и обогащение методом сухой магнитной сепарации.*

Конусные дробилки КСД-2200 2 шт.  
Конусные дробилки КМД-2200 4 шт.  
Грохота ГИТ-51 4 шт.  
Сепараторы 2ПБС90/250 7 шт.

**Таштагольская дробильно-обогажительная фабрика**

*Таштагольская дробильно-обогажительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 444 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-16 мм, и обогащение методом сухой магнитной сепарации.*

Конусные дробилки КСД-2200Т 2 шт.  
Конусные дробилки КМД-2200Т 1 шт.  
Дробилка мелкого дробления НР-500 1 шт.  
Грохота ГИТ-42 6 шт.  
Сепараторы ПБС 80/170 7 шт.  
Сепараторы ПБС 90/150 7 шт.

*Дробильно-сортировочный комплекс Карачкинского карьера*

*Дробильно-сортировочный комплекс Карачкинского карьера производительностью 2880 тыс. т. дроблёного известняка в год. На данном комплексе происходит дробление исходного известняка и разделение его на различные фракции. Готовой продукцией являются флюсовый известняк, щебень из плотных горных пород и смеси щебеночно-песчаные.*

*Роторная дробилка Sandvik CI521 1 шт.  
Шнеко-зубчатая дробилка ДШЗ-500 1 шт.  
Грохот Metso CVB202 1 шт.  
Грохот ГИТ-42М 1 шт.*

**АО "ЕВРАЗ КГОК"**

*Для переработки, добытой в карьерах руды, и производства товарной продукции на комбинате существуют фабрика окучкования, обогатительная фабрика.*

*Фабрика окучкования, Обогатительная фабрика*

*Обогатительная фабрика (ОФ) производит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение по 3-х стадийной схеме измельчения с 4-х стадийной схемой мокрой магнитной сепарации. Производительность фабрики составляет 10 253 тыс. тонн концентрата в год. Фабрика окучкования (ФОК) производит окомкование концентрата по двум технологиям: агломерация (шихта: концентрат, коксовая мелочь, известняк) спекание на 2-х агломерационных машинах, производительность 3 574.5 тыс. тонн в год; окатыши (шихта: концентрат, бентонит) обжиг на 4-х обжиговых машинах, производительность 6 050.8 тыс. тонн в год*

*Буровой станок СБШ-250 МН 11 шт.  
Буровой станок СБШ-250/270 КП 4 шт.  
Буровой станок D-75KS 2 шт.  
Экскаватор ЭКГ-8И 23 шт.  
Экскаватор ЭКГ-10 10 шт.  
Экскаватор ЭКГ-12А 2 шт.  
Экскаватор Р&Н 2300 ХРС 2 шт.  
Тяговый агрегат ЕЛ-10 6 шт.  
Тяговый агрегат НП-1 23 шт.  
Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ 7 шт.  
Автосамосвал БелАЗ 7555В 4 шт.  
Автосамосвал БелАЗ 75131 29 шт.  
Автосамосвал БелАЗ 75313 9 шт.  
Конусная дробилка ККД-1500/300А 2 шт.  
Конусная дробилка ККД-1500/180А 1 шт.  
Конусная дробилка КРД-700/1008 шт.  
Конусная дробилка FKB-2120/330 6 шт.  
Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА 3 шт.  
Конусная дробилка FKB-2120/100 14 шт.  
Конусная дробилка КМД-2200 4 шт.  
Конусная дробилка Н6800 3 шт.  
Конусная дробилка Н7800 3 шт.  
Конусная дробилка G150 2 шт.  
Конусная дробилка F210 2 шт.  
Стержневая мельница МСЦ-36/45 29 шт.  
Шаровая мельница МШЦ-36/45 23 шт.  
Шаровая мельница МШЦ-38,5/45 1 шт.  
Шаровая мельница МШЦ-36/50 26 шт.*

**АО "ОУК "Южскузбассуголь"**

*Обогащением угля, при котором в топливе уменьшается содержание минеральных примесей и пустых пород, а так же происходит разделение угля на сорта по критерию размера кусков проходит на центральной обогатительной фабрике (ЦОФ) Абашевская и центральной обогатительной фабрике (ЦОФ) Кузнецкая. После процесса сортировки и обогащения уголь*

**Центральная обогатительная фабрика (ЦОФ) Кузнецкая**

Обогатительная фабрика "Кузнецкая" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным класс (+2,0-100 мм)-на отсадочных машинах; 2) гравитационным класс (0,2-2,0 мм.)Винтовых сепараторах. 3)флотация мелкого угля ( 0 - 0,2 мм) на флотационных машинах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах , центрифугах и вакуум фильтрах; 4) термическая сушка концентрата.

Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке угля:

Вагоноопрокидыватель ВБС 93А	2 шт.
Ленточный конвейер В1200-1600	42 шт.
Скребокый конвейер КСГС	2 шт.
Питатели ПК, ПГМ	27 шт.
Закрытый склад силосного типа	6 шт.
Аккумулирующие бункера	46 шт.
Гидроциклон ГЦ-710	4 шт.
Гидроциклон ГЦ-360	5 шт.
Гидроциклон ГЦ-400	26 шт.
Сушильный барабан D=3.5 L=27м	4 шт.
Флотомашинa МФУ-125	шт.
Отсадочная машинa МО-318	5 шт.
Винтовой сепаратор	1 шт.
Центрифуга СМІ ЕВW	4 шт.
Центрифуга АURІ	3 шт.
Центрифуга HSG-1300	1 шт.
Центрифуга ФВВ-1,00	3 шт.
Грохот Haver Niagara	1 шт.
Грохот ГИСТ-72	8 шт.
Вакуум фильтр "Украина-80"	6 шт.
Фильтр-пресс ХАЗ800/2000	1 шт.

**Центральная обогатительная фабрика (ЦОФ) Абашевская**

Обогатительная фабрика "Абашевская" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным на отсадочных машинах; 2) ( 0,2 - 2 мм) на спиральных сепараторах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах и центрифугах; 4) термическая сушка концентрата.

Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке угля:

Вагоноопрокидыватель ВРС 93/100	1 шт.
Ленточный конвейер В1200-1400	25 шт.
Скребокый конвейер	32 шт.
Питатели	27 шт.
Грохот инерционный	7 шт.
Грохот виброционный	8 шт.
Отсадочная машинa	2 шт.
Элеватор транспортный	4 шт.
Элеватор обезвоживающий	4 шт.
Центрифуга	4 шт.
Гидроциклон	26 шт.
Радіальний сгуститель	2 шт.
Спиральный сепаратор	2 шт.
Фильтр-пресс камерный	4 шт.
Фильтр-пресс ХАЗ800/2000	2 шт.
Труба-сушилка D=1.1	3 шт.
Дробилка роторная	1 шт.
Флотационная машинa	2 шт.

Лицо, предоставившее обеспечение, и подконтрольные ему организации не привлекают

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

*На указанных предприятиях контрагенты для переработки полезных ископаемых не привлекаются.*

**3.2.8. Дополнительные требования к лицу, предоставившего обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи*

**3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение**

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

**3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

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

**3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение**

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

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

На 30.06.2021 г.

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

## **Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение**

**4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

**4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о*



*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

#### 4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

На 30.06.2021 г.

Перечень финансовых вложений лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **Люксембург, L-2163 Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey), 13**

**Не является резидентом РФ**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
31.12.2004	B105615	R.C.S Luxembourg

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **148 882 619**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **298 EUR x 1000000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **2 808**

Единица измерения: **млн. долл. США**

**Дивиденды во 2 кв. 2021 года не объявлялись и не выплачивались.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;  
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;  
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

**Отсутствует**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: **АО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **Россия, 622025, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1**

ИНН: **6623000680**

ОГРН: **1026601367539**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.08.2003	1-01-00099-A	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **4 042 002 366**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **4042 RUR x 1000000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **10 781**

Единица измерения: **млн. долл. США**

**Во 2 квартале 2021 года было выплачено дивидендов на общую сумму 1 028 млн. долларов США, в том числе объявленные во 2 квартале 2021 года 324 млн. долларов США.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;  
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;  
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

**Отсутствует**

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:

**Отсутствует**

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).**

**Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.**

#### 4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На 30.06.2021 г.

**Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и**

составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года). 123

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

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

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

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение**

*ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, США, Канаде, Казахстане, Чехии. Основным направлением деятельности Группы является производство стальной продукции, в связи с этим в настоящем отчете приводятся тенденции развития в данной отрасли.*

##### *Основные тенденции развития отрасли и влияющие на нее факторы*

*Согласно данным World Steel Association мировое производство стали незначительно выросло на 0,1% в 2020 г. по сравнению с предыдущим годом и составило 1876 млн т. Ключевым драйвером мировой стальной индустрии остается Китай, который увеличил свою долю производства стали до 57% от общего объема производства по сравнению с 53% в 2019 г. Помимо Китая, крупнейшими производителями стали являются Индия, Япония, США, Россия и Южная Корея, на эти шесть стран в совокупности исторически приходится более 75% всего мирового производства. В целом, в 2020 г. на состояние отрасли оказала влияние пандемия COVID-19, сократив потребление на рынке в начале года. Однако металлургический сектор относительно быстро восстановился за счет выросшего спроса со стороны Китая. В 2021 г. наблюдается дальнейший рост спроса со стороны ключевых регионов и стран, чем обусловлен рост цен на стальную продукцию.*

*В ближайшей перспективе ожидается корректировка и снижение цен на большинство стальной продукции, что связано с увеличением производственных мощностей в ответ выросшему спросу со стороны ключевых секторов-потребителей.*

*Эпидемиологическая обстановка и связанные с ней меры государственного регулирования по-прежнему оказывают значительное влияние на рынок. Также нарастающим фактором является общемировая повестка в области борьбы с изменением климата, что уже сейчас влияет на траектории развития отраслей производства стали, сырьевых ресурсов и энергетики.*

##### *Оценка результатов деятельности поручителя*

*ЕВРАЗ занимает лидирующие позиции в металлургической отрасли России, а также входит в число крупнейших глобальных производителей стальной продукции. По оценкам World Steel Association, Группа регулярно входит в 30 крупнейших производителей стали в мире.*

*В 2020 г. ЕВРАЗ произвел 13,6 млн т стали, что на 1,3% ниже показателя 2019 г.*

*За 2 квартал 2021 г. ЕВРАЗ произвел 3,368 млн т стали, что несущественно ниже уровня производства стали за аналогичный период в 2020 г. на 0,3%. По сравнению с втралом 2021 года снижение составило 1,2%.*

*ЕВРАЗ уделяет внимание развитию продуктового портфеля, в частности увеличению доли продуктов с высокой добавленной стоимостью, и поиску новых рынков сбыта.*

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение**

*Так как Поручитель ведет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ЕВРАЗ (далее «ЕВРАЗ», «Группа ЕВРАЗ», «Группа»), в данном разделе целесообразно приводить информацию в целом по Группе.*

*Основным фактором, оказывающим определяющее влияние на результаты финансовой и операционной деятельности Группы, является конъюнктура рынка продукции сталелитейной*

промышленности, общие макроэкономические показатели, воздействующие на нее, состояние мировых финансовых рынков. Ниже приводится перечень отдельных условий, оказывающих воздействие на бизнес ЕВРАЗ.

#### *Анализ влияния конъюнктуры рынка*

ЕВРАЗ является лидером на рынках стального проката для инфраструктурных проектов. В данном сегменте рынка Группа в значительной степени зависит от спроса со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке.

Группа проводит политику, направленную на усиление присутствия на рынке товаров с высокой добавленной стоимостью, стремится расширять линейку производимой продукции и укреплять свои позиции в качестве основного поставщика для предприятий системообразующих отраслей экономики. ЕВРАЗ объявил о планах реализации крупных инвестиционных проектов, таких как техническое перевооружение рельсобалочного цеха на ЕВРАЗ НТМК, строительство колесопрокатного стана – 2 для ЕВРАЗ НТМК и техническое перевооружение хвостохранилища на ЕВРАЗ КГОК. В целом Группа гибко подходит к управлению капитальными затратами, поэтому в зависимости от развития экономической ситуации на фоне коронавируса возможны решения о сдвиге сроков реализации заявленных проектов.

#### *Вертикальная интеграция*

Важным условием деятельности ЕВРАЗа является вертикальная интеграция Группы, в частности высокий уровень обеспеченности собственной железной рудой и углем позволяет Группе частично контролировать себестоимость производимой продукции. При снижении цен на сырье этот фактор может также негативно сказываться на финансовых результатах ЕВРАЗа, поскольку издержки Группы растут, как минимум, в соответствии с темпами инфляции, в то время как себестоимость производства ее менее вертикально-интегрированных конкурентов снижается. Тем не менее общий эффект от вертикальной интеграции Группы оценивается как положительный, в связи с чем ЕВРАЗ и в будущем планирует поддерживать самообеспеченность основным сырьем на достаточном уровне, принимая во внимание и анализируя эффективность горнорудных предприятий. Угольные продажи ЕВРАЗ в 2020 г. составили 19.3 млн т, что на 10% выше продаж 2019 г. Основной рост в 12% произошел за счет внешних продаж.

#### *Географическая диверсификация*

Важным положительным условием деятельности Группы является географическая диверсификация ее активов, что обеспечивает возможность компенсировать слабый спрос в одних географических зонах за счет продаж продукции на рынках с более динамичной экономикой, помимо этого данное условие обеспечивает значительный синергетический эффект. Так как ЕВРАЗ имеет значительные мощности по производству стальных полуфабрикатов в России, это позволяет обеспечивать прокатные мощности на предприятиях Группы вне России в случае наличия положительного экономического эффекта.

Международная кооперация позволяет не только поддерживать полную загрузку машин по литью заготовки в России, но и производить продукцию с большей добавленной стоимостью.

Группа планирует и в дальнейшем придерживаться политики диверсификации рынков сбыта с целью снижения зависимости от конкретных потребителей своей продукции и стремиться максимизировать синергетический эффект при производстве.

#### *Анализ влияния изменения транспортных затрат*

Вследствие того, что доставка готовой стальной продукции и сырьевой продукции предприятий Группы осуществляется преимущественно по железной дороге, как до потребителей в России, так и до портов в случае экспортных поставок, на рентабельность операционной деятельности во многом влияет уровень транспортных тарифов, в частности, на услуги ОАО «РЖД».

Группа намерена оптимизировать производственную деятельность и структуру бизнеса таким образом, чтобы максимально снизить отрицательное влияние от повышения транспортных тарифов. В настоящее время транспортная инфраструктура ЕВРАЗа включает в себя окатышевозы для транспортировки между ЕВРАЗ КГОК и ЕВРАЗ НТМК, что позволяет Группе частично контролировать соответствующие затраты.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: не прогнозируется устранение влияния указанных факторов в ближайшей перспективе.

Действия, предпринимаемые Поручителем, и действия, которые Поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: Группа планирует и в дальнейшем структурировать операционную деятельность на основании

анализа экономической ситуации и конъюнктуры рынка.

125

*Мероприятия по снижению негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Группы:*

*Планирование деятельности на основании анализа экономической ситуации; в случае необходимости Группа намеревается принимать дополнительные меры по снижению рисков и оптимизации производственной и маркетинговой деятельности.*

*Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на результаты Группы*

*Экономическая рецессия, снижение спроса на продукцию Группы, неблагоприятное изменение курсов валют, отсутствие или низкий уровень ликвидности финансовых рынков, рост цен и тарифов на сырье и услуги, используемые в производстве.*

*Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности*

*Экономический рост, устойчивая конъюнктура рынка продукции Группы, достаточная ликвидность на рынках заемного капитала, умеренный уровень цен и тарифов на сырье и услуги, используемых в производстве, благоприятная динамика курсов валют. Оценить вероятность наступления вышеперечисленных факторов не представляется возможным. Вышеперечисленные факторы будут оказывать влияние на деятельность Группы на протяжении ближайших нескольких лет.*

#### **4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение**

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

### **Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение**

#### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение**

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

#### **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение**

##### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение**

ФИО: *Абрамов Александр Григорьевич*

*Неисполнительный директор (председатель Совета Директоров)*

Год рождения: *1959*

Образование: *Высшее.*

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

*14 октября 2011 года был избран Председателем Совета директоров «EVRAZ plc». Член Комитета по назначениям.*

*Выпускник Московского физико-технического института; кандидат физико-математических наук. В 1992 году основал компанию «Евразметалл». Александр Абрамов является членом Бюро правления и членом Правления Российского союза промышленников и предпринимателей (независимая негосударственная организация), членом совета директоров ОАО АКБ "Международный финансовый клуб", членом попечительского совета Сколковского института науки и технологий, членом попечительского совета Московского физико-технического института.*

*Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение,/обыкновенных акций не*

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по назначениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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: **Грубер Карл**

**Независимый неисполнительный директор**

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее.**

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

**14 октября 2011 г. был избран в Совет директоров EVRAZ plc. До 15 июня 2021 г. Г-н Грубер был Председателем Комитета по охране труда, промышленной безопасности и экологии и членом Комитета по назначениям.**

**Карл Грубер обладает более чем 35-летним опытом работы в международных металлургических компаниях. Он занимал различные руководящие должности, в том числе в течение 8 лет входил в правление VOEST-Alpine Industrieanlagenbau (VAI), сначала в качестве исполнительного Вице-президента VAI, а затем – заместителя Председателя правления Siemens VAI. Г-н Грубер также был Председателем Совета директоров Metals Technologies (MT) Германия, MT Италия. Помимо этого К. Грубер выполнял ряд проектов по консультированию в металлургии и выступал в качестве Президента и Председателя управляющего совета компании "LISEC Group".**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, обыкновенных акций не имеет**

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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: **Гуджен Дебора**

**Независимый неисполнительный директор**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее.**

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

**Избрана независимым неисполнительным Членом Совета директоров EVRAZ plc с мая 2015 года. Председатель Комитета по аудиту, член комитета по вознаграждениям. С июня 2021 года член Комитета по назначениям.**

**Дебора Гуджен начала свою деятельность в 1983 году в качестве бухгалтера компании Coopers and Lybrand, в 1987 году стала главным бухгалтером компании Salomon Brothers International. С 1987 по 1995 год г-жа Гуджен была Финансовым директором Lonrho PLC, в марте 1993 года вошла в состав Комитета по финансам. С 1995 по 1998 год г-жа Гуджен была директором компании Halstead Services Limited, с 1998 по 2003 - директором Deloitte по корпоративным финансам. С 2003 по 2009 год г-жа Гуджен выступала в качестве основателя и директора Совета по особым ситуациям BDO LLP, оказывавшего интегрированные консультационные услуги по вопросам корпоративных финансов, реструктуризации, снижения уровня задолженности и улучшения экономических показателей. С 2011 года г-жа Гуджен являлась управляющим директором компании Gazelle Corporate Finance Limited.**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по вознаграждениям	Нет
Комитет по назначениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления лица, предоставившего обеспечение, и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение:

**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: **Изосимов Александр Вадимович**

**Независимый неисполнительный директор**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

**28 февраля 2012 г. был избран в Совет директоров EVRAZ plc. Председатель Комитета по вознаграждениям, член Комитета по назначениям и Комитета по аудиту. С июня 2021 года Председатель Комитета по назначениям.**

**Александр Изосимов обладает обширным опытом работы на высших управляющих позициях и в советах директоров. С 2003 по 2011 год - президент и генеральный директор ОАО «ВымпелКом», ведущей телекоммуникационной компании на развивающихся рынках. В 1996-2003 годы он занимал различные руководящие позиции в компании "Mars Inc.", включая должность регионального президента по СНГ, Центральной Европе и Скандинавии. Он также являлся членом исполнительного совета "Mars Inc.". В 1991-1996 году Александр Изосимов работал консультантом в "McKinsey & Co." (Стокгольм, Лондон) и был задействован в многочисленных проектах в сфере транспорта, горнодобывающей отрасли, промышленного производства и нефтяного бизнеса. Александр Изосимов является членом советов директоров "MTG AB", Фонда «Династия», "LM Ericsson AB" и "Transcom SA". Он также занимал позиции директора и Председателя Совета директоров глобальной ассоциации операторов мобильной связи "GSMA", члена Совета директоров пивоваренной компании «Балтика», кондитерской компании «Сладко», и IT-компании "Teleopti AB".**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение,/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям	Да
Комитет по назначениям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасивом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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 по 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: ***Сэр Майкл Пит***

***Независимый неисполнительный директор***

Год рождения: ***1949***

Образование: ***Высшее.***

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

***14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc. До 15 июня 2021 Председатель Комитета по назначениям, член Комитета по вознаграждениям.***

***Сэр Майкл Пит - дипломированный бухгалтер высшей квалификации и обладает более чем сорокалетним опытом работы. С 2002 по 2011 гг. он служил главным личным секретарем принца Уэльского. До этого он проработал девять лет в качестве Директора Службы финансов и недвижимости королевского двора, Казначей Её Величества и Казначей герцогства Ланкастерского. С 1972 г. Сэр Майкл Пит работал в KPMG, где в 1985 г. стал партнером. В 1993 г. он покинул KPMG, чтобы посвятить себя государственной службе. Сэр Майкл Пит является Независимым членом Совета директоров "Deloitte LLP", членом Совета директоров "CQS Management Limited", членом Совета директоров "Tamar Energy Limited", Председателем Совета директоров "GEMS MENASA Holdings Limited", членом Совета директоров "Arbuthnot Latham Limited" и Председателем Экспертного совета компании "BellAziz Holdings Limited". Сэр Майкл Пит обладает степенью MA, MBA и является членом Института дипломированных бухгалтеров.***

***Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, обыкновенных акций не имеет***

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: ***лицо, предоставившее обеспечение, 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 (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

***Лицо указанных долей не имеет***

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

***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 по 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: ***Тененбаум Евгений Александрович***

**Неисполнительный директор**

130

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

**14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc.**

**В настоящее время является исполнительным директором компании МНС (Services) Ltd., входит в Совет директоров ФК "Челси" и Совет директоров компании Highland Gold Mining. С 1998 по 2001 г. возглавлял департамент корпоративных финансов ОАО «Сибнефть» в Москве. В 1994 г. Е. Тененбаум перешел в компанию Salomon Brothers в качестве директора по корпоративным финансам. В этой должности он проработал до 1998 г. Ранее Евгений Тененбаум пять лет занимался корпоративными финансами в компании KPMG в Торонто, Москве и Лондоне, в том числе три года (с 1990 по 1993 гг.) провел в должности руководителя московского представительства KPMG International. С 1987 по 1989 гг. Евгений Тененбаум работал специалистом по учету в консалтинговой группе Price Waterhouse.**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, 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 (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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**

**Исполнительный директор**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

**С отличием окончил Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук. До работы в ЕВРАЗе Александр Фролов был научным сотрудником Института атомной энергии им. И.В. Курчатова. С 1994 г. работал на различных должностях в компании «Евразметалл». С 2002 по 2004 гг. был финансовым директором ЕВРАЗа, а с 2004 г. по апрель 2006 г. - Старшим исполнительным Вице-президентом ЕВРАЗа. В январе 2007 г. назначен Президентом ЕВРАЗа. С 14 октября 2011 года является главным исполнительным директором EVRAZ plc.**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по охране труда, промышленной безопасности и экологии	Нет

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

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: **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: **Швидлер Евгений Маркович**

**Неисполнительный директор**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

**14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc. Член Комитета по назначениям. В настоящее время Евгений Швидлер возглавляет компанию Millhouse LLC и является Председателем Совета директоров компании Highland Gold Mining Ltd. Кроме того, он входит в Совет директоров компании AFC Energy plc. С 1998 по 2005 гг. Е. Швидлер занимал должность Президента компании «Сибнефть».**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение,/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по назначениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в 132 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: **Стэши Сандра**

**Независимый неисполнительный директор**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее. Диплом бакалавра по специальности «Нефтегазовое дело» в Горной школе Колорадо (Colorado School of Mines)**

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

**15 июня 2021 г. госпожа Стэши избрана в Совет директоров EVRAZ plc, является председателем Комитета по охране труда, здоровья и окружающей среды и членом Комитета по вознаграждениям**

**Госпожа Стэши имеет 39-летний опыт работы на руководящих должностях в компаниях-лидерах мировой энергетики. С 2013 по 2020 год она была исполнительным вице-президентом по производственной безопасности, операционной и инженерно-технической деятельности и внешним связям в компании Tullow Oil. До этого Сандра Стэши занимала должность старшего вице-президента по производственной безопасности, охране труда и окружающей среды и корпоративной ответственности, операционной и инженерно-технической деятельности в компании Talisman Energy (с 2008 по 2013 год); ранее — должность вице-президента компании BP plc (с 2000 по 2008 год), где сначала отвечала за операционную деятельность и корпоративные вопросы в Северной Америке, производственную безопасность и охрану труда в компании TNK BP, а затем — за вопросы регуляторно-правового соответствия и этики в BP America. Во время работы в компании ARCO Ltd с 1981 по 2003 год она занимала должности от старшего инженера до вице-президента.**

**Госпожа Стэши также является независимым неисполнительным директором и председателем комитета по устойчивому развитию в компании Lucid Energy Group LLC; директором в компании First Montana Bank Inc; неисполнительным директором в компании Trans Mountain Corp; неисполнительным директором, председателем комитета по устойчивому развитию и безопасности на производстве в компании Diversified Gas & Oil plc; независимым неисполнительным директором в компании Chaarat Gold Holdings Limited.**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям	Нет
Комитет по охране труда, здоровья и окружающей среды	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасовом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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)133 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: **Оделл Стивен**

**Независимый неисполнительный директор**

Год рождения: **1955**

Образование: **Высшее. Диплом бакалавра по специальности «Деловое администрирование» в Университете Брайтона**

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

**15 июня 2021 г. господин Оделл избран в Совет директоров EVRAZ plc, является членом Комитета по аудиту, Комитета по вознаграждениям и Комитета по назначениям.**

**Господин Оделл проработал 38 лет в международных автомобильных и крупных промышленных компаниях. В частности, в 2018 году он оставил должность исполнительного вице-президента Ford Motor Company, где отвечал за международные продажи, маркетинг и обслуживание. До этого господин Оделл занимал должность президента территориального подразделения Ford в Европе, на Ближнем Востоке и в Африке. Опыт господина Оделла также включает в себя работу на должности главного исполнительного директора Volvo Cars (Гётеборг, Швеция) и работу в компании Mazda Car Corporation (Хиросима, Япония) на должности старшего управляющего директора. Господин Оделл работал в разных странах мира, в том числе в России, где создал и в течение трёх лет возглавлял совместное предприятие Ford Sollers в качестве председателя Совета директоров.**

**В настоящее время господин Оделл занимает должность председателя Совета директоров компании Accsys Technologies plc (Великобритания) — публичной лесопромышленной компании, фокусирующейся на вопросах устойчивого развития.**

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по вознаграждениям	Нет
Комитет по назначениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**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 134 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: *Рутерфорд Джеймс*

*Независимый неисполнительный директор*

Год рождения: *1959*

Образование: *Высшее. Королевский университет в Белфасте со степенью бакалавра экономики и Университет Суссекса со степенью магистра экономики развития. Господин Рутерфорд также проходил обучение в Лондонской Школе экономики.*

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

*15 июня 2021 г. господин Рутерфорд избран в Совет директоров EVRAZ plc, является членом Комитета по назначениям и Комитета по аудиту.*

*Господин Рутерфорд за свою 25-летнюю карьеру занимал ряд исполнительных должностей в управляющих компаниях и инвестиционных банках, специализируясь на горнодобывающем и металлургическом секторе.*

*С 2013 по 2020 годы господин Рутерфорд занимал должность неисполнительного директора в компании Anglo American plc и председателя Совета директоров компании Dalradian Resources Inc (с 2015 года до поглощения компании в 2018 году). С 1997 по 2013 год он являлся старшим вице-президентом компании Capital Group, где отвечал за международные инвестиции горнодобывающем и металлургическом секторе. С 1993 по 1997 год господин Рутерфорд занимал должность вице-президента в банке HSBC James Capel (Нью-Йорк, США), где отвечал за аналитику по рынку акций компаний горнодобывающего и металлургического сектора Южной Америки.*

*В настоящее время господин Рутерфорд занимает следующие должности: неисполнительный председатель Совета директоров в компании Centamin plc и старший независимый директор в компании Anglo Pacific Group plc.*

*Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: *лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по назначениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*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 135 процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

#### **5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение**

*Единоличный исполнительный орган исполнительный орган не предусмотрен*

#### **5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение**

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение,). 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: *млн. долларов США.*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1.54
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1.54

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

*Все данные в млн. долларов США.*

Компенсации

Единица измерения: *млн. долларов США.*

Наименование органа управления	2021, 6 мес.
Совет директоров	0

Дополнительная информация:

*Отсутствуют. Все данные в млн. долларов США.*

Дополнительная информация:

*Отсутствует*

### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

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

*У Поручителя отсутствует органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, действующие в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Общую ответственность за управление рисками и действие системы внутреннего контроля несет Совет Директоров Компании. Совет Директоров определяет уровень приемлемого для Группы риска, оценивая остаточный уровень риска, степень его воздействия и вероятность наступления, а также отслеживает профиль рисков и обеспечивает, чтобы характер и размер существенных рисков, с которыми сталкивается Компания, соответствовал общим целям и стратегическим задачам.

Содействие Совету Директоров в осуществлении мониторинга рискозависимости оказывает Комитет по аудиту, которому делегирована ответственность за анализ эффективности управления рисками и систем внутреннего контроля. Служба внутреннего аудита проводит для Комитета по аудиту оценку эффективности систем внутреннего контроля и управления рисками путем проведения аудитов этих систем и контроля реализации менеджментом мер по снижению рисков. Комитет по рискам оценивает профиль рисков компании и достаточность мер по снижению этих рисков, а также контролирует реализацию таких мер менеджментом на корпоративном и региональном уровнях.

В рамках структурированного и скоординированного глобального подхода к управлению руководство сформировало процесс управления рисками предприятия (ERM), предназначенный для определения, оценки, реагирования и мониторинга последствий утвержденного реестра рисков, включающего как внешние, так и внутренние ключевые риски. Такой процесс соответствует требованиям правил листинга, опубликованным Управлением по финансовому регулированию Великобритании, и основан на Руководстве Торнбула по внутреннему контролю.

В результате внедрения процесса ERM для обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью в масштабах Группы создана Группа по управлению рисками. Задача Группы по управлению рисками заключается в контроле выявления и оценки рисков, процесса управления рисками, в том числе процедур реагирования и профилактики рисков.

Исполнительное руководство Группы отвечает за внедрение эффективного внутреннего контроля и мер смягчения негативного воздействия в рамках управления рисками на всех предприятиях и компаниях Группы и на всех уровнях руководящего и контролирующего персонала. Такая практика позволяет создать деловую культуру, учитывающую риски компании.

При определении, мониторинге и управлении рисками на всех уровнях организации применяются следующие принципы:

- На регулярной основе риски выявляются, оцениваются, отслеживаются, тестируются и данные об остаточном риске направляются для реагирования ответственным по управлению рисками.
- Руководство компании несет первичную ответственность за риск-менеджмент и отвечает за все риски, оказывающие влияние в рамках их деятельности.
- Совет Директоров оценивает оптимальный баланс рисков и выстраивает бизнес стратегию в контексте приемлемого уровня риска по всем компаниям Группы.
- Все приобретаемые бизнесы максимально быстро вводятся в систему внутреннего контроля Группы.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В Компании создан Комитет по аудиту. Комитет по аудиту выполняет обязанности по надзору за финансовой отчетностью Группы и за отношениями с внешними аудиторами.

Комитет должен выполнять функции и служебные обязанности, перечисленные ниже и касающиеся материнской Компании, принятых обязательств основных дочерних компаний и группы в целом, сообразно обстоятельствам.

**Финансовая отчетность**

Комитет должен:

- (i) Осуществлять мониторинг целостности финансовой отчетности Компании/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;
- (ii) Осуществлять мониторинг и обзор 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; а также
- (iii) Подтверждать наличие надлежащих процедур подготовки Ежегодного отчета Компании/группы и убеждаться в том, что Ежегодный отчет и финансовая отчетность подготовлены с учетом принципов полноты, корректности и понятности.



*В частности Комитет должен изучать и при необходимости критически оценивать:*

- (i) Согласованность и любые изменения, касающиеся учетной политики, как в сравнении по годам, так и в разрезе всей Компании/группы;*
- (ii) 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;*
- (iii) Следует ли Компания/группа соответствующим стандартам бухгалтерского учета и проводит ли соответствующие оценки и выражает ли необходимые суждения, принимая во внимание точку зрения внешних аудиторов;*
- (iv) Значительные поправки/корректировки, производимые по результатам аудита;*
- (v) Отчеты по операциям со связанными сторонами;*
- (vi) Допущения о непрерывности деятельности предприятия и любые отступления от этого допущения;*
- (vii) Допущения о жизнеспособности Компании/группы;*
- (viii) Прозрачность в финансовых отчетах Компании/группы и контекста представления раскрытий отчетности;*
- (ix) Соответствие положениям применимого законодательства и регулятивных требований в отношении финансовой отчетности; а также*
- (x) Всю существенную информацию, представленную наряду с финансовыми отчетами, такую как отчёты руководства о рассмотрении финансового состояния компании и результатов её деятельности, а также обзор финансовой деятельности и отчеты по корпоративному управлению (в части, касающейся системы внутреннего контроля и аудита, а также системы управления рисками).*

*Системы внутреннего контроля и управления бизнес рисками*

*Комитет должен:*

- (i) Осуществлять обзор и анализ эффективности внутреннего финансового, операционного контроля и контроля соответствия Компании/группы, а также системы управления бизнес рисками, и подтверждать этот факт Совету;*
- (ii) Обсуждать и согласовывать заявления, которые должны быть включены в Ежегодный отчет относительно системы внутреннего контроля и управления бизнес рисками;*
- (iii) Проводить совещания с руководством Компании для удостоверения в наличии у Компании эффективных систем внутреннего контроля и управления рисками, включая достаточность ресурсов, квалификации и опыта сотрудников Компании, ответственных за бухгалтерский учет, финансовую отчетность и управление рисками, при этом принимая во внимание программы по их обучению и бюджет;*
- (iv) Рассматривать отчеты по результатам значимых расследований по вопросам внутреннего контроля, санкционированных Советом или проведенным по его собственной инициативе, а также ответные действия руководства на такие исследования или вопросы, связанные с внутренним контролем;*
- (v) Консультировать Совет 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 Компании;*
- (vi) Осуществлять обзор и информировать Совет о текущей подверженности Компании рискам и о стратегии управления будущими рисками;*
- (vii) В отношении оценки рисков:*
  - (a) Осуществлять анализ процессов оценки совокупного риска Компании, рассматриваемого Советом при принятии решений, обеспечивая использование как качественных, так и количественных показателей;*
  - (b) Регулярно обсуждать и согласовывать параметры, используемые в таких измерениях, и применимые методики;*
  - (c) Установить стандарт для точного и своевременного отслеживания больших и критических рисков; а также*
  - (d) Получать и анализировать отчеты и протоколы заседаний Комитета по рискам.*
- (viii) Удостоверяться в способности компании определять и управлять новыми типами рисков; а также*
- (ix) Изучать отчеты о значительных нарушениях заданных пределов риска, а также достаточности предлагаемых мер.*

*Информирование о нарушениях*

*Комитет должен вести анализ следующих аспектов по необходимости:*

- (i) 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*
- (ii) Системы и средства управления Компании в области предотвращения, определения, отчетности и расследования случаев коррупции и мошенничества.*

#### *Внутренний аудит*

*Комитет должен:*

- (i) Осуществлять мониторинг и обзор эффективности функции внутреннего аудита Компании в контексте системы управления Компании совокупным риском;*
- (ii) Одобрять назначение и отстранять от занимаемой должности руководителя внутреннего аудита. При этом руководитель внутреннего аудита является подотчётным лицом Комитета;*
- (iii) Проводить анализ и одобрять вознаграждение и бюджет дирекции внутреннего аудита всей Компании/группы;*
- (iv) Рассматривать и одобрять Устав и сферу компетенции внутреннего аудита, а также обеспечивать наличие у него достаточных ресурсов и соответствующего доступа к информации, позволяющего эффективно выполнять функции в соответствии с профессиональными стандартами. Комитет должен обеспечить для функции внутреннего аудита адекватное позиционирование и убеждаться в отсутствии каких-либо управленческих или иных ограничений;*
- (v) Проводить обзор и оценку ежегодных и промежуточных планов по аудиту;*
- (vi) Незамедлительно изучать все отчеты, касающиеся Компании и направленные Комитету от внутренних аудиторов;*
- (vii) Проводить обзор и осуществлять мониторинг ответной реакции руководящего состава на заключения и рекомендации внутреннего аудитора; а также*
- (viii) Проводить совещания с руководителем дирекции внутреннего аудита не реже одного раза в квартал в отсутствие руководящего состава Компании/группы с целью обсуждения сферы его компетенции, а также любых вопросов, возникающих в рамках проведения внутреннего аудита. Дополнительно, главе дирекции внутреннего аудита должно быть предоставлено право прямого доступа к Председателю Совета и Комитету.*

#### *Внешний аудит*

*Комитет должен:*

- (i) Рассматривать и разрабатывать рекомендации для Совета, которые должны предоставляться акционерам для одобрения на ежегодном общем собрании Компании в отношении назначения, повторного назначения и отстранения внешнего аудитора Компании;*
- (ii) Осуществлять надзор за процессом выбора нового аудитора, при этом в случае отставки аудитора, Комитет должен изучить причину такой отставки и принять решение в отношении того, необходимо ли предпринимать какие-либо действия;*
- (iii) Осуществлять надзор за взаимоотношениями, сложившимися с внешним аудитором, включая (но не ограничиваясь):*
  - (a) Рекомендации в отношении вознаграждения, как за аудит, так и неаудиторские услуги, а также удостоверение уровня вознаграждения, который бы обеспечил возможность проведения адекватной аудиторской проверки;*
  - (b) Одобрение условий найма аудитора, включая любое письмо-обязательство, предоставляемое в начале каждой аудиторской проверки, а также масштаб аудиторской проверки, принятие обязательств по любым вопросам, связанным с выходом в отставку или увольнением такого аудитора;*
  - (c) Ежегодную оценку независимости и объективности аудитора, принимая во внимание соответствующие профессиональные и регуляторные требования и взаимоотношения с аудитором в целом, включая выполнение любых неаудиторских услуг;*
  - (d) Удостоверение выполнения требований в отношении того, что должны отсутствовать какие-либо взаимоотношения (такие как семейные, рабочие, инвестиционные, финансовые или коммерческие) между аудитором и Компанией (отличные от обычной трудовой деятельности);*
  - (e) Согласование с Советом политики в отношении найма бывших сотрудников аудитора Компании, после чего - осуществление мониторинга реализации данной политики;*
  - (f) Мониторинг соблюдения аудитором соответствующих этических и профессиональных норм в отношении ротации партнеров по аудиту, уровня вознаграждения, выплачиваемого Компанией в сравнении с общим доходом фирмы, офиса и партнера, а также других соответствующих требований;*

- (d) Ежегодную оценку квалификации аудитора, опыта и ресурсов, а также эффективности самого аудиторского процесса, который должен включать получение отчета от внешнего аудитора о собственных внутренних процедурах по качеству; а также
- (h) Стремление обеспечить координацию деятельности подразделений внутреннего и внешнего аудита;
- (iv) 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 Компании/группы для обсуждения работы аудитора и любых вопросов, возникающих в связи с аудитом;
- (v) Изучать и одобрять ежегодные аудиторские планы, а также планы по обзору промежуточных результатов, при этом обеспечивая, чтобы все планы соответствовали объему аудиторского задания;
- (vi) Изучать результаты аудиторской проверки совместно с внешним аудитором. Данная процедура должна включать в себя, но не ограничиваться следующим:
- (a) Обсуждение любых значительных вопросов, возникающих в процессе аудита;
  - (b) Любые учетные и аудиторские суждения, а также
  - (c) Уровень ошибок, идентифицированных в процессе аудиторской проверки.

**Комитет также должен:**

- (i) Проводить обзор эффективности аудиторской проверки;
- (ii) Изучать письмо (письма) - представление руководства аудитору, запрашиваемое внешним аудитором, перед тем, как оно будет подписано руководством;
- (iii) Изучать письмо аудиторов руководству компании, а также анализировать корректирующие планы руководства на замечания и рекомендации данного письма, а также обеспечивать, чтобы Совет предоставлял своевременные ответы на вопросы, затронутые в таком письме; а также
- (iv) Разрабатывать и внедрять политику по предоставлению неаудиторских услуг внешним аудитором, принимая во внимание любые соответствующие этические нормы поданному вопросу.

**В состав Комитета должны входить как минимум три члена, которые должны обладать достаточными знаниями в области финансов, должны быть неисполнительными директорами, при этом большинство из них должны быть независимыми. Как минимум один член Комитета должен обладать релевантным опытом в области управления финансами, а также должен быть сертифицирован. Председатель Совета директоров не должен быть членом Комитета.**

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Дебора Гуджен	Да
Александр Изосимов	Нет
Джеймс Рутерфорд	Нет
Стивен Оделл	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) лица, предоставившего обеспечение, по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение,), его задачах и функциях:

**Группа по управлению рисками. В Группу входят вице-президенты структурных подразделений и служб, ответственные за обеспечение мер по снижению бизнес и операционных рисков в рамках своего функционала. Кроме того, Группа приглашает на все свои заседания руководителя службы внутреннего аудита и представителей высшего руководства.**

**Задача Группы заключается в контроле за величиной и структурой рисков Группы. Группа оценивает общий профиль рисков и контролирует полноту Реестра рисков Группы, а также проводит мониторинг соответствующих мероприятий по управлению рисками и ответственности за управление рисками в рамках подразделений, отделов и на корпоративном уровне.**

**Задачи и функции Группы по управлению рисками:**

**Ежегодный обзор внутреннего контроля и системы подтверждения его эффективности в части**

дизайна и адекватности относительно операций Группы и профиля рисков Группы.  
 Изучение и рекомендации для утверждения Советом директоров через Комитет по аудиту параметров приемлемого уровня риска для Группы.  
 Изучение и мониторинг профиля рисков Группы и адекватности системы оценки рисков.  
 Оценка полноты основных категорий рисков Группы и соответствия базовой документации и утверждение введения новых ключевых категорий рисков в реестр рисков; и  
 Получение и изучение отчетов оценки характера и масштабов рисков, с которыми сталкивается Группа.

Информация о наличии у лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Деятельность, осуществляемая Дирекцией внутреннего аудита, должна включать, но не ограничиваться следующими функциями задачами:

- оценкой эффективности контроля в отношении уместности (релевантности), достоверности и целостности информации для целей управления, с особым акцентом на финансовую информацию;
- оценкой степени соблюдения политик, планов, процедур, законов и регламентов;
- оценкой методов обеспечения сохранности активов и проверки их наличия;
- оценкой эффективности использования ресурсов;
- обзором операций для выяснения степени выполнения поставленных целей и задач;
- помощью руководству в определении бизнес-рисков и оценке адекватности процессов управления рисками;
- оценкой действенности рекомендаций по устранению ошибок;
- выполнением функций секретариата Комитета по аудиту;
- проведением специальных оценок, инспекций, проверок и обзоров по требованию Комитета по аудиту или высшего руководства;
- оценкой эффективности системы внутренних контролей Компании на полугодовой основе.

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками и внутреннего контроля:

Процедуры в области управления рисками и внутреннего контроля EVRAZ plc детализированы в подробном регламентирующем документе – Процедуры Финансовой Отчетности, который проверяется и актуализируется на ежегодной основе.

Система управления рисками компании также включает наличие Группы по управлению рисками, членами которой являются представители высшего руководства компании. Этот орган осуществляет общий контроль за качеством процесса выявления и оценки рисков, а также за достаточностью мероприятий, направленных на снижение выявленных рисков. Помимо этого, на ежегодной основе руководителями основных предприятий, входящих в группу Группу EVRAZ plc осуществляется самооценка эффективности системы внутренних контролей предприятий.

В соответствии с европейским законодательством (EU Market Abuse Regulation) в EVRAZ plc также принят внутренний документ, Правила торговли ценными бумагами (Rules on Securities Dealings), направленный на предотвращение неправомерного использования конфиденциальной информации и в том числе регламентирующий торговлю ценными бумагами EVRAZ plc.

Дополнительная информация:

Председатель Комитета по аудиту (Дебора Гуджен) также возглавляет Комитет по рискам.

Поручитель по собственному усмотрению раскрывает следующие сведения:

В Состав Комитета по аудиту входят:

1. Дебора Гуджен (Председатель Комитета);
2. Александр Вадимович Изосимов;
3. Джеймс Рутерфорд (с 15.06.2021);
4. Стивен Оделл (с 15.06.2021).

## 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Иное*

Руководитель Дирекции внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) лица, предоставившего обеспечение

ФИО: **Козаренко Родион Евгеньевич**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее. Московский Инженерно-Физический Институт**

Все должности, занимаемые данным лицом в лице, предоставившем обеспечение, 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		
2015	2017	ООО «ЕвразХолдинг»	Заместитель Директора Дирекции по контролю за исполнением бизнес-процедур и сохранностью международных активов
2017	2020	ООО «ЕвразХолдинг»	Главный Инспектор Группы Региональных Инспекторов Блока Вице-президента по контролю за Исполнением Бизнес процедур и Сохранностью Активов
2018	2020	ООО «Металлэнергофинанс»	Директор по контролю за исполнением бизнес-процедур и сохранностью активов (по совместительству)
2020	наст. время	ООО «ЕвразХолдинг»	Директор Дирекции внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, /обыкновенных акций не имеет**

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**Отсутствуют**

**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**

**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

*Информация не указывается, в виду отсутствия в лице, предоставившем обеспечение, за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора лица, предоставившего обеспечение, органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью*

**5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение**

Единица измерения: *млн. долларов США*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	14
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	0.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0.1

*Все суммы в млн. долларов США. Численность сотрудников для целей настоящего пункта рассчитана как сотрудники и члены Совета директоров.*

**5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение**

*Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение*

**Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

**6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: **111**

Общее количество номинальных держателей акций лица, предоставившего обеспечение: **952**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям лица, предоставившего обеспечение, и для составления которого номинальные держатели акций лица, предоставившего обеспечение, представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями лица, предоставившего обеспечение,): **109**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям лица, предоставившего обеспечение, и для составления которого номинальные держатели акций лица, предоставившего обеспечение, представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями лица, предоставившего обеспечение,): **11.06.2021**

Владельцы обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, которые подлежали включению в такой список: **964**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: **обыкновенные**

Количество собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение:

Информация о количестве акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольным ему организациям

*Акции лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет*

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1.**

Полное фирменное наименование: *Greenleas International Holdings Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *Greenleas International Holdings Ltd*

Место нахождения

*2221 Виргинские острова, Британские, Tortola, Road Town*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **28.64%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **28.64%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

**Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

**Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:  
**Отсутствует**

**2.**

Полное фирменное наименование: *Abiglaze Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *Abiglaze Ltd*

Место нахождения

*1066 Knp, Nicosia, Themistokli Dervi, Julia House 3*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **19.32%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **19.32%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

**Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

**Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена**

*(отсутствует)*

144

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:  
*Отсутствует*

3.

Полное фирменное наименование: *Crosland Global Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Crosland Global Limited*

Место нахождения

*1066 Kunp, Nicosia, Themistokli Dervi, Julia House 3*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **9.65%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **9.65%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

*Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена  
(отсутствует)*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена  
(отсутствует)*

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:  
*Отсутствует*

4.

ФИО: *Козовой Геннадий Иванович*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **5.74 %**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **5.74%**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:  
*отсутствуют*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена  
(отсутствует)*

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:  
*Отсутствует*

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ('золотой акции')**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций  
*Указанных лиц нет*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение  
*Указанных лиц нет*



Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции') 145

*Указанное право не предусмотрено*

#### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение**

*Ограничений на участие в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, нет*

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, а для лица, предоставившее обеспечение, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение: **11.06.2021**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Greenleas International Holdings Ltd***

Сокращенное фирменное наименование: ***Greenleas International Holdings Ltd***

Место нахождения: ***2221 Виргинские острова, Британские, Tortola, Road Town***

***Не является резидентом РФ***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **28.64**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **28.64**

Полное фирменное наименование: ***Abiglaze Ltd***

Сокращенное фирменное наименование: ***Abiglaze Ltd***

Место нахождения: ***СY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3***

***Не является резидентом РФ***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **19.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **19.32**

Полное фирменное наименование: ***Crosland Global Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Crosland Global Limited***

Место нахождения: ***СY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3***

***Не является резидентом РФ***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **9.65**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **9.65**

ФИО: ***Козовой Геннадий Иванович***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **5.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **5.74**

Дополнительная информация:  
***отсутствует***

**6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

146

*Указанных сделок не совершалось*

**6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

На 30.06.2021 г.

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

**Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация**

**7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

**7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

**7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение**

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

**7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение**

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

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

**7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного отчетного года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было*

Дополнительная информация:

*Отсутствует*

**7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение**

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

**Раздел VIII. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

**8.1. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение,**

**8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала лица, предоставившего обеспечение**

Размер уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала, доллары США: **75 326 364.7**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **75 326 364.7**

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 лица, предоставившего обеспечение:

*Акции Поручителя обращаются на Лондонской фондовой бирже.*

*Организовано обращение акций лица, предоставившего обеспечение, за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного лица, предоставившего обеспечение, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского лица, предоставившего обеспечение,)*

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: *акции*

Категория акций: *обыкновенные*

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **100**

Иностранное лицо, предоставившее обеспечение, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций лица, предоставившего обеспечение, данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *не применимо*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного лица, предоставившего обеспечение, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

*не применимо*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций лица, предоставившего обеспечение, соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

*не применимо*

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции лица, предоставившего обеспечение, (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций лица, предоставившего обеспечение,) (если такое обращение существует):

*не применимо*

Иные сведения об организации обращения акций лица, предоставившего обеспечение, за пределами Российской Федерации, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

*Отсутствуют*

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение**

*Изменений размера УК за данный период не было*

#### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение**

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

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых лицо, предоставившее обеспечение, 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 "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения

**622025 Российская Федерация, Свердловская область, г. Нижний Тагил, Металлургов 1**

ИНН: **6623000680**

ОГРН: **1026601367539**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

**2. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Распадская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Распадская"**

Место нахождения

**652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, Мира 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389772**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **90.9034%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.9034%**

149

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

**3. Полное фирменное наименование: Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)**

Место нахождения

**L-2163 Люксембург, Люксембург (Luxembourg), авеню Монтерей (avenue Monterey) 13**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

**4. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Тимир"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГМК «Тимир»"**

Место нахождения

**678960 Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, Геологов 4**

ИНН: **1434036925**

ОГРН: **1081434001571**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **51.00001%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **51.00001%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

**8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение,**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года

Дата совершения сделки (заключения договора): **16.03.2020**

Предмет и иные существенные условия сделки:

**Договор займа**

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), ЕВРАЗ пй эл су (EVRAZ plc)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31/12/2020**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **3 148 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **20**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15 790 USD x 1000**

**Сделка является крупной сделкой**

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

*'Решении о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось* 150  
*Сделка не выносилась на одобрение Совету Директоров (в соответствии с законодательством*  
*Англии и Уэльса одобрение не требуется)*

Дата совершения сделки (заключения договора): **21.12.2020**

Предмет и иные существенные условия сделки:

*Рефинансирование задолженности перед дочерним обществом Evraz Group S.A. по займу EGSA/EPLC-04, в рамках которого существующий займ EGSA/EPLC-04 с датой погашения 31/12/2020 был новирован и разделен на два договорных обязательства EGSA/EPLC-04/A в размере 750 млн. долларов США и EGSA/EPLC-04/B в размере 2 288 млн. долларов США на дату сделки. Займ EGSA/EPLC-04/A был вложен займодавцем в капитал своего дочернего общества Evraz North America plc, в результате чего Evraz North America plc стала кредитором EVRAZ plc. Вторым займ, EGSA/EPLC-04/B, сформировал обязательство EVRAZ plc перед Evraz Group S.A. с погашением 21/12/2023 года.*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *Evraz Груп С.А. (Evraz Group S.A.), ЕВРАЗ пн эл си (EVRAZ plc), ЕВРАЗ Норс Америка пн эл си (EVRAZ North America plc)*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **21/12/2023**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **2 288 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15 790 USD x 1000000**

Прочая информация

*Отсутствуют*

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение**

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

#### **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение**

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

#### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение**

##### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

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

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

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

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

*Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

##### **8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с ипотечным покрытием**

#### 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

Лицо, предоставившее обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

#### 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

#### 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

##### 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если лицо, предоставившее обеспечение, 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 - 2017г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 09.08.2017, протокол без номера от 09.08.2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.30 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	429.6 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.08.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	08.09.2017
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	Не применимо, так как в 2017 году был зафиксирован чистый убыток

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	429.6 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 28.02.2018, протокол без номера от 28.02.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.30 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	429.6 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.03.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	29.03.2018
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	Не применимо, так как в 2017 году был зафиксирован чистый убыток
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	429.6 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г. промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение,	Совет директоров, 24.05.2018, протокол



принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	без номера от 24.05.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.13 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	187.6 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.06.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	Промежуточные дивиденды 2018г.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	22.06.2018
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	234%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	187.6 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 08.08.2018, протокол без номера от 08.08.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.40 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	577.3 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.08.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	06.09.2018
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	722%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	577.3 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 15.11.2018, протокол без номера от 15.11.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.25 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	360.8 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.11.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	21.12.2018
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	451%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	360.8 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2018г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 28.02.2019, протокол без номера от 28.02.2019
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.40 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	577.3 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.03.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	29.03.2019
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	Невозможно рассчитать, так как отчетность за 2019 год не составлялась
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	577.3 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 28.02.2019, протокол без номера от 28.02.2019
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.35 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	508.2 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.08.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., промежуточные дивиденды

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	05.09.2019
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	Невозможно рассчитать, так как отчетность за 2019 год не составлялась
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	508.2 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 27.02.2020, протокол без номера от 27.02.2020
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.40 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	581 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.03.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	27.03.2020
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	7%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	581 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим	Отсутствуют

обеспечение, по собственному усмотрению	
---	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2020г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 05.08.2020, протокол без номера от 05.08.2020
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.20 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	291 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.08.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	02.10.2020
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	56%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	291 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2020г., п промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 24.02.2021, протокол без номера от 24.02.2021
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.30 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	437 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.03.2021

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., промежуточные дивиденды
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	07.04.2021
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	437 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2021г., промежуточные дивиденды
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято такое решение	Совет директоров, 15.04.2021, протокол без номера от 15.04.2021
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.20 долларов США на 1 акцию
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	292 млн. долларов США
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	28.05.2021
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	Промежуточные дивиденды 2021г.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	25.06.2021
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)	Денежный поток в отчетном периоде
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19%
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	292 млн. долларов США
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном	Не применимо

объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

*Отсутствует.*

#### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 20, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evraz 20)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	21 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	22 Апреля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 20, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evraz 20)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и	Не применимо

дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	1 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2019
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	1 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 21, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evraz 21)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28 июля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США



Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 22, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evraz 22)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	31 июля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо

регистрации)	
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 марта 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 сентября 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по	100

облигациям выпуска, %	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 24, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2024 году (Evraz 24)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	02 октября 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 21, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evraz 21)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28 января 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 22, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evraz 22)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	31 января 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 марта 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 24, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2024 году (Evraz 24)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска	Купон

(номинальная стоимость, процент (купон), иное)	
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	02 апреля 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 21, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evraz 21)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28 июля 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если	Отсутствуют

подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 22, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evraz 22)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	31 июля 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 сентября 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 24, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2024 году (Evraz 24)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	02 октября 2020 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям	Отсутствуют



выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 21, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evraz 21)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28 января 2021 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	31 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 22, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evraz 22)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по	Не применимо

облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	31 января 2021 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	17 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 марта 2021 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом,	Отсутствуют

предоставившим обеспечение, не в полном объеме	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 24, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2024 году (Evraz 24)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	02 апреля 2021 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

*Отсутствуют*

#### 8.8. Иные сведения

*EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси, далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО»), признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).*

*Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.*

#### 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется

**российскими депозитарными расписками**

172

*Лицо, предоставившее обеспечение, не является лицом, предоставившим обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*