

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 Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

за 3 квартал 2016 г.

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

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

2

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

Иных подписей нет

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

Иное, Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе.

Evrast Group S.A. (Евраз Груп С.А., далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства.

Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных консолидированной финансовой отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета:

Да

Показатели на основании консолидированной финансовой отчетности

Дата составления: *30.06.2016*

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

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

Наименование показателя	На 30.06.2015 г.	На 30.06.2016 г.
-------------------------	------------------	------------------

Производительность труда	107.1	86.9
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	10.16	10.81
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.85	0.88
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.25	0.94
Уровень просроченной задолженности, %	*	*

**В связи со спецификой составления полугодовой отчетности просроченная задолженность не рассчитывается по состоянию на 6 мес.*

Показатели на основе данных МСФО отчетности рассчитаны по следующим формулам:

Показатель Производительность труда для полугодового периода, оканчивающегося 30 июня соответствующего года рассчитывается следующим образом: *Выручка соответствующего полугодового периода X 2 / Средняя численность работников в соответствующем годовом периоде.*

Показатель Отношение размера задолженности к собственному капиталу рассчитывается по формуле: *(Долгосрочные обязательства + Краткосрочные обязательства)/(Капитал - Неконтрольная доля участия)*

Показатель Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала рассчитывается по формуле: *Долгосрочные кредиты и займы / (Капитал - Неконтрольная доля участия + Долгосрочные кредиты и займы)*

Показатель Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) рассчитывается по формуле: *(Краткосрочные обязательства – Денежные средства и их эквиваленты) / (EBITDA соответствующего полугодового периода X 2)*

Показатель Уровень просроченной задолженности рассчитывается по формуле: *(Просроченная задолженность / Совокупные обязательства за вычетом нефинансовых обязательств и резервов) x 100*

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

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Поручитель составляет годовую консолидированную отчетность и промежуточную консолидированную отчетность за 6 месяцев по Международным стандартам финансовой отчетности (далее МСФО).

Производительность труда в целом по группе в первом полугодии 2016 года снизилась в первую очередь за счет снижения консолидированной выручки Группы. Снижение выручки в основном объясняется снижением цен на готовую продукцию Группы на основных рынках сбыта. Выручка от продаж стальной продукции снижалась в отчетном полугодовом периоде вследствие снижения цен и объемов продаж. Объем продаж снижался вследствие ухудшения условий на глобальных рынках в начале 2016 года, а также из-за ремонта доменной печи №1 на ЕВРАЗ ЗСМК. Также объемы производства снизились вследствие деконсолидации ЕВРАЗ Хайфелд Стил энд Ванاديум. Выручка североамериканского сегмента также снизилась в отчетном полугодовом периоде вследствие сложных рыночных условий. Выручка угольного сегмента осталась неизменной по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Коэффициент отношения размера задолженности к собственному капиталу на конец первого полугодия 2016 года практически не изменился по сравнению с 30.06.2015 года. Небольшой рост

показателя объясняется чуть более сильным снижением капитала в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, чем снижение обязательств.

Коэффициент степени покрытия долгов текущими доходами, где под текущими доходами подразумевается консолидированный показатель EBITDA, в первом полугодии 2016 года снизился ниже 1 вследствие значительного снижения краткосрочных обязательств.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2017 г. (Evraz 17)	
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	600 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.40
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)	24.04.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	01.08.2016

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации были досрочно погашены, согласно условиям 01.08.2016
--	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18-1)	
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	700 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	125 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9.50
Количество процентных (купонных) периодов	20
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)	24.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18-2)	
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	850 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	527 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.75
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	27.04.2018

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2020 г. (Evraz 20)	
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	1000 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)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2021 г. (Evraz 21)	
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	750 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	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2022 г. (Evraz 22)	
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	500 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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2015 г. (Evraz 15)	
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)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8.25
Количество процентных (купонных)	20

периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.11.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.11.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Договор займа, №НТМК/EGSA-18	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат", 622025, Россия, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д.1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	480 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	193.6 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.3
Количество процентных (купонных) периодов	20
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)	31.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Договор займа, MFL/EGSA	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Мастеркрофт Финанс Лимитед (Mastercroft Finance Limited), Themistokli Dervi, 3, Julia House, PC 1066, Nicosia, Cyprus
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	400 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	4.37

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)	30.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.04.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Договор займа, EMAG/EGSA	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), 6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	475 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4.24
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)	30.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	14.01.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: **Нет**

Отсутствует

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского

законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

10

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

Эмитент 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.

2.4.1. Отраслевые риски

ЕВРАЗ является одной из крупнейших вертикально-интегрированных металлургических и горнодобывающих компаний мира. Активы Группы расположены в России, США, Канаде, Украине, Казахстане, Южной Африке, Италии, 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 (WSA) за 9 месяцев 2016 г. мировое производство стали составило 1197,2 млн. тонн (-0,5% к аналогичному периоду прошлого года). Выпуск стали в СНГ преимущественно остался без изменений, при этом наблюдался рост производства стали в Украине на 7,0% до 18,3 млн. тонн. Незначительное падение в производстве наблюдалось в Северной Америке (-1,4% до 83,9 млн. тонн), в то время как в странах ЕС производство упало на 5% до 121,3 млн. тонн. Основными игроками остаются страны Азии, где выпуск стали составил 825,9 млн. тонн, что на 0,7% выше чем за аналогичный период в прошлом году.

По прогнозам WSA мировое потребление стали в 2016 г. сократится на 0,8% до 1487,7 млн. тонн, но затем, в 2017 г. ожидается рост на 0,4% до 1493,6 млн. тонн. Таким образом, несмотря на восстановление отрасли с середины 2016 г., риск сокращения спроса остается.

Внутренний рынок

ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем длинного стального проката, основными потребителями которого являются инфраструктурные отрасли экономики, такие как строительная и железнодорожного транспорта.

По данным Росстата, производство стали в РФ за 8 месяцев 2016 года сократилось на 1,1% до 46,3 млн. т, а выпуск проката черных металлов снизился на 1,7% до 39,8 млн т.

В III квартале 2016 г. видимое потребление сортового проката, согласно данным Металл Эксперта, осталось в целом без изменений по сравнению с II кварталом. За 8 месяцев 2016 г. спрос на сортовой прокат составил 9,9 млн. тонн, что на 6,7% ниже аналогичного периода в 2015 г., преимущественно из-за очень низкого потребления в I квартале 2016 г. Наибольший рост потребления в 42,7% (до 687,5 млн. тонн) за 8 месяцев 2016 г. наблюдался на рынке рельсов, где ЕВРАЗ занимает лидирующую

Учитывая, что на август-сентябрь традиционно приходится сезонный пик потребления строительного проката, риск снижения внутреннего спроса может сохраняться на протяжении IV квартала 2016 года.

Мероприятия по управлению рисками, связанными с изменением спроса

ЕВРАЗ регулярно ведет работу по минимизации рисков снижения спроса на производимую им продукцию. Среди ключевых можно выделить повышение эффективности производства, повышение качества и снижение издержек производства, благодаря чему ЕВРАЗ может предложить более конкурентные условия своим покупателям. Кроме того, ЕВРАЗ разрабатывает новые продукты и развивает поставки на новые рынки. Так, в III квартале 2016 г. ЕВРАЗ начал реализовывать поставки колесных пар в Европу и получил сертификат на рельсы от немецкой компании Deutsche Bahn. К прочим мероприятиям по управлению рисками, связанными с изменением спроса, можно отнести заключение долгосрочных контрактов, реализацию гибкой ценовой политики через торговые компании, входящие в состав Группы. Также, в случае существенного падения спроса на внутреннем рынке, ЕВРАЗ может эффективно перенаправить товарные потоки на внешние рынки (экспорт), используя преимущество наличия логистических ресурсов (в т.ч. собственный Находкинский морской торговый порт) и низких (по сравнению с внешними конкурентами) издержек при сопоставимом качестве продукции.

Риски, связанные с изменением цен на производимую продукцию

Внешний рынок

Экспортные цены на стальную заготовку (сляб, через порты Дальнего Востока) выросли с \$226 на тонну в январе 2016 г. до \$328 на тонну в сентябре 2016 г. Пиковые значения цен приходились на май 2016 г. в 400\$/t. Среди основных причин данного роста цен эксперты отмечают сокращение мировых производственных мощностей и низкий уровень запасов в КНР в начале года.

В III квартале 2016 г. экспортные цены на сляб упали на 10% по сравнению с II кварталом 2016 г. Риск плавного снижения мировых цен может сохраниться до конца 2016 года.

Внутренний рынок

Цены на российском рынке в среднем отражали динамику мировых рынков. По данным Металл Эксперт цены торговых компаний (Москва) на арматуру выросли с 21,1 тыс. руб. на тонну в январе 2016 г. до 32,5 тыс. руб. на тонну в сентябре 2016 г., при этом максимальный уровень отмечался в мае в 42,8 тыс. руб. за тонну.

В среднем, по отношению ко II кварталу 2016 г., в III квартале цены упали на 14,5%.

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, цена которых менее зависит от рыночных колебаний цены. К прочим мерам по управлению рисками, связанными с изменением цен на продукцию, можно отнести развитие торговых сетей, повышение качества продукции и диверсификация 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 чугун, металлолом, ферросплавы, 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, Италии, Казахстане, Канаде и Южной Африке.

Негативные изменения ценовой конъюнктуры на мировых рынках сырья могут отрицательно¹² 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 ЕВРАЗ.

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.

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

Риски, связанные с политической ситуацией

Несмотря на то, что политическая ситуация в России 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 Российской Федерации и тем самым негативным образом повлиять на финансовые результаты Группы.

Помимо этого, существует риск, что возможное дальнейшее расширение санкций, вводимых зарубежными государственными органами против российских организаций, может оказать негативное влияние на ЕВРАЗ. 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.

Следует отметить что Группа имеет производственные активы в Украине, выручка от которых за последний отчетный период менее 10% в суммарной выручке Группы. Тем не менее, ЕВРАЗ в некоторой степени подвержен всем рискам, связанным с политической ситуацией в этой стране.

Политическая неопределенность последних лет внесла свой вклад в общеполитическую, правовую и экономическую нестабильность в Украине. Последствия политического конфликта, экономический спад, эскалация конфликта внутри страны могут оказать существенное негативное влияние на украинскую экономику в целом и как следствие на результаты деятельности предприятий Группы на данном рынке. На момент составления настоящего отчета деятельность Группы в целом не была значительно затронута развитием геополитических событий вокруг Украины и их последствиями. Однако осложнения в случае дальнейшей эскалации несут риск для Группы и могут оказать негативное влияние на операционную деятельность предприятий и на финансовые показатели ЕВРАЗ, поскольку помимо наличия производственных активов на территории Украины, украинский рынок также является рынком сбыта части продукции Группы, в частности угля.

Риски, связанные с экономической ситуацией

По данным Росстата, во II квартале 2016 г. спад ВВП России замедлился и составил 0,6%, когда в I квартале 2016 г. падение составляло 1,2%.

Согласно данным EIU (Economist Intelligence Unit), опубликованным в сентябре 2016 г., прогноз¹³ падения ВВП России в 2016 г. составляет 0.8%, при этом в начале года аналитики прогнозировали падение экономики РФ в 1.3%. Международный валютный фонд аналогично улучшил свой прогноз по ВВП России, и на момент составления настоящего прогнозируют падение ВВП в 2016 г. на 0.8%, а в 2017 г. ожидают рост на 1,1%.

Несмотря на постепенное улучшение экономической ситуации в РФ, риск замедления экономики остается. В результате это может привести к низкому уровню инвестиций в инфраструктурную, строительную и железнодорожную отрасли, что окажет негативное влияние на деятельность ЕВРАЗ в 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 прочих ключевых регионах деятельности Группы оценивается как незначительная. Исключением является деятельность ЕВРАЗ в Украине.

В связи с геополитической нестабильностью в Украине сохраняются риски возникновения локальных конфликтов, которые могут оказать негативное влияние на операционную деятельность и на финансовые показатели украинских предприятий Группы. Среди основных рисков мы выделяем волатильность внутреннего спроса на производимую металлопродукцию и колебания национальной валюты.

Однако, в 2016 г. мы наблюдаем улучшение как политический, так и экономической ситуации в стране. Кроме того, следует отметить, что предприятия Группы расположены не в конфликтных районах и Группа в целом не была значительно затронута политической нестабильностью в Украине.

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.

2.4.3. Финансовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 о 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:

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***31.12.2004***

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

Evrast Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***31.12.2004***

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Торговый знак "EVRAZ GROUP" товарный знак зарегистрирован на территории стран Евросоюза - СТМ № 04849311 дата регистрации 04.12.2006. С 03.10.2008 торговый знак "EVRAZ GROUP" имеет международную регистрацию IR № 981022, действующую в отношении следующих стран Австралия, Китай, Украина, США. Владелец данного торгового знака является Поручитель.

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

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***неприменимо***

Дата государственной регистрации: ***26.01.2005***

Наименование регистрирующего органа: ***Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 (регистрационный номер В 105615 присвоен Реестром коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005)***

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

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

Поручитель осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом общества. За время своей деятельности Поручитель принимает активное участие в капиталах других компаний и организации схем финансирования предприятий ЕВРАЗ.

Начало формирования Группы ЕВРАЗ можно отнести к созданию в 1992 году ООО «ЕвразМеталл» (далее ЕвразМеталл). Компания была создана командой российских ученых и инженеров, возглавляемой Александром Абрамовым, и специализировалась на продаже металлопродукции, сырья и оборудования для российских металлургических и горнорудных компаний. В течение первых лет своего существования оборот компании и сферы ее деятельности постоянно росли. В середине 90-х гг. основные металло-трейдеры на российском рынке (включая ЕвразМеталл) финансировали производство заводов-производителей стальной продукции (включая Нижнетагильский Металлургический Комбинат (далее НТМК) и Западно-Сибирский Металлургический Комбинат (далее ЗСМК), у которых они покупали стальную продукцию для дальнейшей реализации. В результате, к концу 90-х гг. ЕвразМеталл и связанные компании стали крупнейшими кредиторами НТМК и ЗСМК.

К концу 2001 года ЕВРАЗ собрал контрольный пакет акций НТМК и ЗСМК и получил возможность осуществлять операционный контроль. В 2002-2004 гг. ЕВРАЗ продолжал приобретение стальных и горнорудных активов, и в конце 2002 года менеджмент ЕВРАЗа начал процесс многоступенчатой реорганизации для улучшения финансовой прозрачности Группы и увеличения финансовой и инвестиционной привлекательности. В 2003 году ЕВРАЗ вышел на международный рынок капитала, разместив дебютный выпуск еврооблигаций. Поручитель был создан в качестве материнской компании Группы в конце 2004 года. Evrast Group S.A. (Евраз Груп С.А.) - акционерное общество, созданное в соответствии с законодательством Люксембурга 31 декабря 2004 года и зарегистрированное в реестре коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005. Евраз Груп С.А. зарегистрирована по адресу: L-2163 Luxembourg, R.C.S. Luxembourg, avenue Monterey, 13.

С 2004 по 2010 год ЕВРАЗ проводил активную политику по развитию своего бизнеса, приобретая 15 производственные активы как в России и СНГ, так и в странах с развитой рыночной экономикой, таких как США, страны Европейского Союза. К 2010 году Группа превратилась из крупной локальной металлургической компании в международную корпорацию с основными активами в Российской Федерации, США, Канаде, Украине, Казахстане, Чехии, Италии и Южной Африке. Отличительной особенностью Группы является высокая степень вертикальной интеграции. Активы ЕВРАЗа производят сталь, стальную продукцию, железорудную продукцию, уголь и угольный концентрат, а также ванадий.

10 ноября 2005 года Евраз Груп С.А. для финансирования потребностей Группы выпустила гарантированные облигации на сумму 750 млн. USD, цена размещения составила 98,338 % от номинала, процентная ставка была установлена в размере 8.25% годовых. В 2008-2016 гг. Поручитель продолжил размещения выпусков еврооблигаций и продолжает оставаться центром привлечения финансирования для финансовых потребностей Группы.

В настоящее время основными активами ЕВРАЗа являются:

1) Металлургические комбинаты: АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (далее ЕВРАЗ ЗСМК) в Западной Сибири – один из крупнейших интегрированных металлургических комбинатов России, специализирующийся на производстве строительного проката, а также являющийся крупнейшим в России производителем рельс. АО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» (далее ЕВРАЗ НТМК) в Свердловской области, - также один из крупнейших металлургических комбинатов полного цикла России, побочным продуктом производства которого является ванадиевый шлак.

Подразделение Компании EVRAZ North America объединяет металлургические активы ЕВРАЗа в Северной Америке: ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй. в США и ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй. Канада в Канаде, которые специализируются на производстве длинного проката, включая производство рельс, плоского проката, а также трубной продукции.

Также ЕВРАЗу принадлежит ЧАО «ЕВРАЗ ДНЕПРОВСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ ЗАВОД» (далее ЕВРАЗ ДМЗ) на Украине, специализирующейся на производстве строительного проката. Кроме того, в состав ЕВРАЗа входит украинское коксохимическое предприятие «ЕВРАЗ Южкокс». В 2014 году ЕВРАЗ совместно с казахстанским партнером, АО «Caspien Group», ввел в эксплуатацию завод по производству строительного проката в Казахстане.

Помимо этого, ЕВРАЗу принадлежит прокатное производство в Италии «ЕВРАЗ Палини и Бертоли».

2) Горнодобывающие активы Группы состоят из следующих горнорудных предприятий: АО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат» (далее ЕВРАЗ КГОК) в Свердловской области России, расположенный рядом с ЕВРАЗ НТМК, и АО «Евразруда» (далее Евразруда), объединяющее месторождения в Кемеровской области, территориально расположенные рядом с ЕВРАЗ ЗСМК. Помимо этого ЕВРАЗу принадлежит горно-обогатительный комбинат ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА», расположенный рядом с ЕВРАЗ ДМЗ.

Группа также добывает значительные объемы угля. Добычу угля в России ведут ОАО "Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь» (далее Южкузбассуголь), объединяющая шахты в Кемеровской области, и ПАО «Распадская» (далее Распадская), которая была консолидирована Группой в 2013 году, после чего Группа стала крупнейшим в России производителем коксующегося угля. Помимо этого Группа развивает добычу угля на Межегейском угольном месторождении в Республике Тыва. В настоящее время Группа владеет 60% долей в проекте.

3) Группа является крупным игроком на мировом рынке ванадия. В ванадиевое подразделение ЕВРАЗа входят компании: АО «ЕВРАЗ Ванадий Тула» в России, ЕВРАЗ Ником в Республике Чехия, а также «ЕВРАЗ Ваметко» с производственными мощностями в Южной Африке и «ЕВРАЗ Страткор Инк» в США. Группа ЕВРАЗ производит широкий перечень ванадиевых продуктов, включая феррованадий, Nitrovan®, оксиды ванадия и ванадиевые химикаты, которые используются в производстве стали и смежных областях.

4) ЕВРАЗ владеет и управляет торговым портом АО «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт» (далее ЕВРАЗ НМТП) на Дальнем Востоке России и ОАО «ЕВРАЗ Металл Инпром» - одним из крупнейших металло-трейдеров в СНГ.

В настоящее время ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем длинного проката, такого как балки, арматурные стержни и рельсы.

В 2011 г. EVRAZ plc, публичная компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированная в Великобритании, в результате оферты по обмену акциями с Evraz Group S.A., стала основной холдинговой компанией группы ЕВРАЗ, а Евраз Груп С.А. стала дочерней компанией EVRAZ plc.

Акции EVRAZ plc были допущены к торговле на основном рынке для зарегистрированных ценных бумаг Лондонской фондовой биржи 7 ноября 2011 г. и торгуются под биржевым символом EVR. 16

Указываются цели создания поручителя:

Поручитель осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом общества. Предметом хозяйственной деятельности Поручителя в соответствии с Уставом является владение долями участия, в любой форме любого рода, в люксембургских и иностранных компаниях, приобретение путем покупки, подписки или любым иным способом, а также отчуждение путем продажи, обмена или любым иным образом акций, облигаций, долговых обязательств, векселей и других ценных бумаг любого вида, заключение договоров аренды, включая договоры финансового лизинга, операции с товарами, не являющимися ценными бумагами, в целом, приобретение активов, в целом, продажу активов, предоставление обеспечения, предоставление и получение гарантий возмещения и обеспечения.

Общество может участвовать в создании и развитии любых финансовых, промышленных и торговых предприятий, включая трасты и объединения без статуса юридического лица, и может предоставлять любую помощь в виде кредитов, гарантий или любым иным образом дочерним, аффилированным или материнским компаниям. Общество может привлекать займы в любой форме и осуществлять выпуск облигаций. Общество может вести любую хозяйственную деятельность или операции любого рода, которые могут рассматриваться Советом директоров как выгодные к осуществлению в связи или в сочетании, или для содействия любому из вышеперечисленного, или иной деятельности, которую Совет директоров может счесть целесообразной для обеспечения рентабельности или прямого или косвенного повышения стоимости предприятия общества или любого имущества или активов такового.

В целом, общество может принимать любые меры по контролю и надзору и проводить любые операции, которые может счесть полезными для достижения цели своей деятельности.

миссия поручителя (при наличии): отсутствует

иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя: отсутствует

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13

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

L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13

Телефон: +352 267 343

Факс: +352 267 343 9000

Адрес электронной почты: *ir@evraz.com*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

www.evraz.com/investor/fixed_income_investors_information/

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. Беловешская, д. 4*

Телефон: +7 (495) 232 1370

Факс: +7 (495) 232 1359

Адрес электронной почты: *ir@evraz.com*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

9909295291

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) лица, предоставившего обеспечение, за отчетный период
Вид хозяйственной деятельности: *холдинговая деятельность: участие в капиталах других компаний*

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) лица, предоставившего обеспечение, от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

Объем доходов от участия в капиталах других компаний, основную долю которых составляют дивиденды, получаемые от дочерних компаний, зависит от макроэкономической конъюнктуры, которая определяет прибыльность дочерних компаний Поручителя и определяет возможность выплаты дивидендов Поручителю, а также их объем. Потребности Поручителя в частичном или полном финансировании приобретения новых дочерних предприятий, выполнения своих обязательств по выплате кредитов и облигаций, для выплаты дивидендов акционеру Евраз Груп С.А., в свою очередь, влияют на относительный размер выплачиваемых дивидендов к максимально возможным выплатам дочерних компаний Поручителя в текущих макроэкономических условиях.

Вид хозяйственной деятельности: *предоставление финансирования: предоставление займов связанным компаниям*

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) лица, предоставившего обеспечение, от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Объем доходов от деятельности по предоставлению финансирования компаниям Группы зависит от активности Поручителя в области привлечения внешних заемных средств, размерах аккумулированных финансовых ресурсов, а также потребностям компаний Группы в пополнении оборотных средств и выполнении взятых на себя финансовых обязательств. Эти факторы определяют совокупный размер выданных Поручителем займов, формирующий инвестиционный портфель Поручителя и определяющий размер процентного дохода.

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с

требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

18

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившим обеспечение, на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

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

За 9 мес. 2016 г.

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

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

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) 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.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, 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

Наименование месторождения: *Таштагольское*

19

1. Наименование месторождения: Таштагольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *57 353 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 868 тыс.тонн; за 3 квартал 2016 года - 553 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Шерегешевское*

2. Наименование месторождения: Шерегешевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *138 614 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 4 228 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 1 085 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Казское*

3. Наименование месторождения: Казское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *47 798 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 709 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 425 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Гусевгородское*

4. Наименование месторождения: Гусевгородское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Вид полезного ископаемого: *Титаномагнетитовые руды (железная руда)*

Размер доказанных запасов: *3 224 046 тыс. тонн на 10/10/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 59 820 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 14 627 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Собственно-Качканарское*

5. Наименование месторождения: Собственно-Качканарское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Вид полезного ископаемого: *Титаномагнетитовые руды (железная руда)*

Размер доказанных запасов: *6 872 437 тыс. тонн на 10/10/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Наименование месторождения: *Юбилейное*

6. Наименование месторождения: Юбилейное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *22 980 тыс. тонн на 21/04/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 673 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 358 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *имени Фрунзе*

7. Наименование месторождения: имени Фрунзе

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

21

Размер доказанных запасов: *14 098 тыс. тонн на 21/04/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 137 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 281 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Байдаевское каменноугольное месторождение*

8. 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, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *211 372 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 69 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 12 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Байдаевское каменноугольное месторождение*

9. 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, г.Новокузнецк, пр.Курако,33*

ИНН: *4253000827*

ОГРН: *1114253001807*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *121 115 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 534 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 279 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Кушеяковское каменноугольное месторождение*

10. Наименование месторождения: Кушеяковское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул. Кавказская, 5*

ИНН: *4221029358*

ОГРН: *1104221000696*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: **260 180 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Наименование месторождения: **Алардинское каменноугольное месторождение**

11. 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, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **659 199 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 2 915 тыс. тонн, за 3 квартал 2016 года - 319 тыс. тонн угля.**

Наименование месторождения: **Томское каменноугольное месторождение**

12. Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **181 819 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Наименование месторождения: **Ерунаковское каменноугольное месторождение**

13. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение

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, г. Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **183 956 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 2 258 тыс. тонн, за 3 квартал 2016 года - 818 тыс. тонн угля.**

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

14. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение (ш. Ерунаковская VIII и уч. "Ерунаковский Восточный")

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (Филиал "Шахта "Ерунаковская VIII")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *292 493 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 2 229 тыс. тонн, за 3 квартал 2016 года - 916 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Осиновское каменноугольное месторождение*

15. Наименование месторождения: Осиновское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *392 279 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 290 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 467 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Карачкинское*

16. Наименование месторождения: Карачкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Евразруда"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Евразруда"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *303 739 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 2 770 тыс.тонн, за 3*

Наименование месторождения: *Малосалаирское*

17. Наименование месторождения: Малосалаирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Евразруда"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Евразруда"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *146 148 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Наименование месторождения: *Межегейское месторождение в Республике Тыва*

18. 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: *213 042 тыс. тонн на 30/06/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 241 тыс.тонн, за 3 квартал 2016 года - 193 тыс.тонн угля.*

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

19. 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)*

Наименование месторождения: *Участок "Распадская" Распадского каменноугольного месторождения*

20. Наименование месторождения: Участок "Распадская" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

25

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 01.01.2016 г. на балансе стоит 583406 тыс. тонн по категориям В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 317 тыс.тонн*

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

21. 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 01.01.2016 г. на балансе стоит 254537 тыс. тонн по категориям В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 871 тыс.тонн*

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

22. Наименование месторождения: *Участок "Шахта Распадская-3" 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 01.01.2016 г. на балансе стоит 180404 тыс. тонн по категориям В+С1.*

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

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

26

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 01.01.2016 г. на балансе стоит 107743 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Наименование месторождения: *Участок "Разрез Глуховский" Распадского каменноугольного месторождения*

24. Наименование месторождения: *Участок "Разрез Глуховский" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "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 01.01.2016 г. на балансе стоит 4204 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 30 тыс.тонн*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "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 01.01.2016 г. на балансе стоит 119283 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 1144 тыс.тонн*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Разрез Распадский"*

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

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2016 г. на балансе стоит 5574 тыс. тонн по категории C1.*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "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 01.01.2016 г. на балансе стоит 235659 тыс. тонн по категориям B+C1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 47,436 тыс.тонн*

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "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 01.01.2016 г. на балансе стоит 186899 тыс. тонн по категориям B+C1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2016 года составила 20,444 тыс.тонн*

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

29. Наименование месторождения: Участок "Горный" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Междуреченская угольная компания-96"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МУК-96"*

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

ИНН: 4214012868

ОГРН: 1024201389926

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2016 г. на балансе стоит 14103 тыс. тонн по категориям В+С1.**

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

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Междуреченская угольная компания-96"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МУК-96"**

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

ИНН: **4214012868**

ОГРН: **1024201389926**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2016 г. на балансе стоит 284294 тыс. тонн по категориям В+С1.**

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 «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №01209 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2006**

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 за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Приказ Кузбасснедра от 08.02.2006 г. № 13**

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 добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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 изменении²⁹ 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:

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 «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №13301 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2005**

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 за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 21.09.2005 № 965**

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: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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 (НДС), 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме, за исключением:

не выполняется пункт по уровню добычи. 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 «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *КЕМ №01210 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2034*

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 за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Приказ Кузбасснедра от 08.02.2006 г. № 14*

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 порфириты, известняки, сланцы, туфы.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *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. Не выполняется пункт по уровню добычи. 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 «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А*

ИНН: *7701288541*

Номер лицензии: **КЕМ №01195 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.12.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

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.

Основание выдачи лицензии: **Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 23.11.2005 № 1193**

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 SiO₂-0,25; Al₂O₃ 0,19%; Fe₂O₃ 0,6%; CaO 54,75%; P₂O₅ 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: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Уровень добычи не более 3 млн. т в год. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. МЗ/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:

Право пользования недрами приостановлено, по инициативе недропользователя. Согласован проект мокрой консервации карьера.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №01194 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.12.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

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 за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 23.11.2005 № 1193**

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 SiO₂-0,25; Al₂O₃ 0,19%; Fe₂O₃ 0,6%; CaO 54,75%; P₂O₅ 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: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Уровень добычи до 2 млн. т в год, по дополнению не более 2,9 млн.т. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. МЗ/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:

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 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*

Номер лицензии: *СВЕ №03731 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.08.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

Продолжение обработки 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 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 титано-магнетитовых руд оформлен и имеет все необходимые согласования, в том числе ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол №259/15-стп от 22.12.2015г.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *№1 НДС - 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 лицензионных соглашений 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*

Номер лицензии: *СВЕ №03730 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.07.2016*

Продолжение обработки 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.

Вид лицензии: **На Разведку и Добычу**

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/ТГЭ-8378/15 от 14.02.2013 и согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол № 151/13-стп от 17.12.2013 и протокол №211/15-стп от 25.11.2015). 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: **ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Место нахождения: **Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **Специальное разрешение на пользование недрами №592**

Дата выдачи лицензии: **05.08.1996**

Срок действия лицензии: **05.08.2016**

Возможность продления действия разрешения предусмотрена п. 14 Постановления КМУ от 30 мая 2011 г. №615 "Об утверждении порядка предоставления разрешения на специальное пользование недрами". Для продолжения срока действия разрешения на добычу полезных ископаемых Недропользователь подает Госгеонедрам заявление на добычу полезных ископаемых не позже чем за

шесть месяцев, на геологическое изучение недр и геологическое изучение, в том числе опытно-промышленную разработку, - за три месяца до окончания срока его действия, с соответствующим пакетом документов. Срок продления не может превышать срока у казанного в п. 7 постановления (20 лет).

Основание выдачи лицензии: *Приказом Госгеонедр Украины №253 от 16.08.2016 приостановлено действие специального разрешения на пользование недрами . Проводятся мероприятия по продлению срока действия разрешительного документа.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 960,1 га, глубина использования - до 1 580 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды (до 1 580 м), магнетитовые кварциты (до 1 500 м)

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 1.Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130. №2. Своевременная и в полном объеме оплата обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством. №3. Ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97. №4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины". №5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами . Срок исполнения обязательств – в течение срока действия лицензии

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Рентная плата за пользование недрами для добычи полезных ископаемых в соответствии со ст. 252 Налогового кодекса Украины взимается в размере 8 % (для железной руды) от стоимости добытых полезных ископаемых.*

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:

Действие специального разрешения приостановлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: *Специальное разрешение на пользование недрами №599*

Дата выдачи лицензии: *06.08.1996*

Срок действия лицензии: *06.08.2016*

Возможность продления действия разрешения предусмотрена п. 14 Постановления КМУ от 30 мая 2011 г. №615 "Об утверждении порядка предоставления разрешения на специальное пользование недрами". Для продолжения срока действия разрешения на добычу полезных ископаемых Недропользователь подает Госгеонедрам заявление на добычу полезных ископаемых не позднее чем за шесть месяцев, на геологическое изучение недр и геологическое изучение, в том числе опытно-промышленную разработку, - за три месяца до окончания срока его действия, с соответствующим пакетом документов. Срок продления не может превышать срока у казанного в п. 7 постановления (20 лет).

Основание выдачи лицензии: *Приказом Госгеонедр Украины №253 от 16.08.2016 приостановлено действие специального разрешения на пользование недрами .Проводятся мероприятия по продлению срока действия разрешительного документа.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 420,1 га, глубина использования - до 1500 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 1.Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130. №2. Своевременная и в полном объеме оплата

обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством. №3.35 Ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97. №4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины". №5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами . Срок исполнения обязательств - в течение срока действия лицензии.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Рентная плата за пользование недрами для добычи полезных ископаемых в соответствии со ст. 252 Налогового кодекса Украины взимается в размере 8 % (для железной руды) от стоимости добытых полезных ископаемых.*

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:

Действие специального разрешения приостановлено.

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, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

Номер лицензии: *КЕМ №15346 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.03.2012*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

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 передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (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. 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 добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3. Виды, объёмы работ на участке недр и сроки их выполнения 3.1. В период с 2000 по 2005 годы Недропользователь должен обеспечить уровень добычи каменного угля — 1400 тыс. тонн угля в год, с 2006 по 2007 годы - 2000 тыс. тонн угля в год. 3.2. С 2008 года - годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке техническими проектами. 3.3. Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке, не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен был вносить 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 должны были взиматься в двойном размере; - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,3 % от стоимости водоотбора, без учета налога на добавленную стоимость. 6.1.2. 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 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает 36 налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации: 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ №11880 ТЭ в размере 37 680 (тридцать семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей в течение 20 дней со дня его государственной регистрации. 6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются. Имеется предписание Росприроднадзора касательно мониторинга состояния недр. Недропользователь ведет соответствующие работы по выполнению предписания.

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, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

Номер лицензии: *КЕМ №01718 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.04.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

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 реоформления 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 правил³⁷ 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) использование земель в границах земельного отвода в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации; д) переоформление земельного отвода на ОАО «Шахта Зыряновская-Н» в установленном порядке до 01.07.2000; е) ведение мониторинга геологической среды в пределах района действия лицензии; согласование проекта мониторинга с Кузбасснедра; ж) очистку сточных вод до соответствующих норм ПДС; з) вывоз и складирование породы, золы, шлака строго на породном отвале в дер. Шедруха; и) создание водоохранной зоны (не менее 15 м) р. Безымянный в пределах земельного отвода шахты; произвести лесопосадки, залужение береговой полосы; к) исключение поверхностного смыва неочищенных сточных вод с территории промплощадки угольного склада; л) недопущение подработки угольных пластов под водоемами бассейна р. Томи; м) максимальную величину водоотбора при отработке 1718 м³/год (4707 м³/сут.); н) понижение уровня подземных вод, не превышающее глубину отработки; о) допустимое понижение уровня подземных вод на краевых частях воронки депрессии не превышающее 10 м. 3.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) предоставление контрольным органам необходимой документации, дачу объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, условия для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недр: 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:

Действие лицензии приостановлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5**

ИНН: 4221029358

Номер лицензии: **КЕМ №15090 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

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 "ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юридическому лицу ООО "Шахта "Кушеяковская", являющемуся его дочерним 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 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) 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 маркишейдерских 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:

Лицензия приостановлена до 17.09.2017 - приказ Роснедра № 525 от 17.09.2014

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, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Номер лицензии: **КЕМ №01664 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения³⁹ полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южскузбассуголь" и реоформления 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 "Южскузбассуголь"), 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 40 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 "Алардинская"*

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ №01665 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.2012*

Срок действия лицензии: *20.03.2025*

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 "Южскузбассуголь" и реоформления лицензии КЕМ №13102 ТЭ в соответствии со ст. 17 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южскузбассуголь") являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская").*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

По административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 3,35 кв. км.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *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 сентября 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 20 марта 2011 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 800 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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с п. 4 лицензионного соглашения: 4. Налоги и платежи при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 4.1.1. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Участка недр (до ввода Участка недр в промышленное освоение) по ставкам: 1500 рублей за 1 км2 в*

2005 году; 3500 рублей за 1 км в 2006 году; 7500 рублей за 1 км в 2007 и последующие годы действия⁴¹ лицензии; 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан был в срок до 05.05.2005 уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 5 100 000 (пять миллионов сто тысяч) рублей. Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 112 02011010000 120 (разовый платеж за пользование недрами). 4.3. В срок до 05.05.2005 Недропользователь обязан был внести плату за пользование геологической информацией по Участку недр в сумме 1 000 000 (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 0000 120 (плата за геологическую информацию). 4.4. 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:

Действие лицензии приостановлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Алардинская")*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ №01747 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.08.2013*

Срок действия лицензии: *20.04.2032*

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

Основание выдачи лицензии: *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 реоформления 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 (ОАО «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 села Сарбала. Площадь участка в проекции на дневную поверхность составляет 1,77 кв. км.

Вид лицензии: *На Разведку и 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) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Участка недр по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 20.04.2014; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2016, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 20.10.2016; г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 20.04.2018; д) выход на проектную

мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с 42 техническим проектом не позднее 20.04.2020; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.

3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в угольных пластах и выработанном пространстве до установленных норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных

защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения,⁴³ вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнорудного предприятия; г) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованным с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку карьерных (шахтных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Федеральное агентство по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в

целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.

44

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **4. Платежи и налоги при пользовании недрами** 4.1. **Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов:** 4.1.1. **Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.** 4.1.2. **Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.** 4.2. **Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 109 450 000 (сто девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 99 500 000 (девяносто девять миллионов пятьсот тысяч) рублей, в срок до 20.05.2012.** 4.3. **Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, 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:

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 "Есаульская"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г.Новокузнецк, пр.Курако,33**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

Номер лицензии: **КЕМ №15356 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.04.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

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 ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юридическому лицу ООО "Шахта "Есаульская", являющемуся его дочерним обществом.**

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 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 должен обеспечить: б) начиная с 2008 года годовой уровень добычи угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; в) согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее – «Кузбасснедра») мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды при временной остановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); г) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6.**

Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен вносить⁴⁵ следующие платежи при пользовании недрами: 6.1.1. Регулярные платежи за добычу каменного угля в размере 1,16 % 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 должны взиматься в двойном размере. 6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации. 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11576 ТЭ в размере 26734 (двадцать шесть тысяч семьсот тридцать четыре) рубля не позднее 31.07.2008. 6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными 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:

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 "Осинниковская"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

Номер лицензии: **КЕМ №01734 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.07.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2026**

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

Основание выдачи лицензии: **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 11687 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 (ООО «Шахта «Осинниковская»).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. Шахтное поле шахты "Тайжина" приурочено к северо-западной и центральной частям Шелканской синклинали Осиновского месторождения. S=2612га.

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) разработку Участка недр в соответствии с утвержденным и согласованным в установленном порядке проектом и правилами технической эксплуатации; б) уровни годовой добычи каменного угля: - с 1998 по 2007 годы - 600 тыс.**

т год; - с 2008 по 2013 годы - 1 200 тыс. т в год; - начиная с 2014 года - в соответствии с 46 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 продукции в дальнейшем могут быть откорректированы в порядке, установленном законодательством.». в) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. •3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) согласование с уполномоченными органами в установленном порядке планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; б) осуществление эксплуатационной разведки месторождения в целях повышения разведанности запасов и изученности горно-геологических и других условий их отработки; в) ведение установленной геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; г) контроль за полнотой отработки по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров, при этом вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес угля утвержден ГКЗ); д) учет состояния и движения запасов, потерь и разубоживания, а также учет запасов по степени их подготовленности к выемке в соответствии с требованиями инструкции по учету запасов твердых полезных ископаемых и по составлению отчетных балансов по форме 5-г; е) соблюдение установленных норм по охране недр от вредного влияния горных работ в соответствии с требованиями действующих норм и правил; ж) проведение государственной экспертизы геологических материалов и пересмотр условий лицензии в отношении платежей при выявлении неизвестных на момент представления настоящей лицензией данных о новых видах полезных ископаемых и попутных компонентов; з) использование по своему усмотрению полученных отходов горнодобывающего и связанного с ним перерабатывающих производств; и) проведение работ по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков по специальным проектам, согласованным с уполномоченными органами в установленном порядке. 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) проведение горных работ с соблюдением требований «Правил безопасности в угольных и сланцевых шахтах», «Единых правил безопасности при взрывных работах» и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности; в) в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя. 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, правил по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния разведочных и добычных работ; б) проведение работ по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; в) ежегодное утверждение лимитов водопотребления, соблюдение норм ПДВ и ПДС; г) максимальную величину шахтного водоотлива - до 350 м³/час (8400 м³/сут.); д) допустимое понижение уровня подземных вод в границах горного отвода не более 650 м (горизонт - 350 м абс), за границей горного отвода в радиусе 1,0-1,5 км не более 10-15 м; е) проведение контроля качества подземных вод, дренируемых шахтой, ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и ежегодно по микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Си, Zn, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты; ж) в срок до 01.06.2000 представление проекта мониторинга геологической среды, в том числе подземных вод, а с 01.07.2000 - его реализацию; з) ввод в эксплуатацию в 2000 году очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков; и) в срок до 01.01.2000 согласование с областным комитетом охраны окружающей среды (Главное управление) проекта строительства очистных сооружений ливневых вод с промышленной площадки; к) проведение наблюдений на оборудованных скважинах за возможным км рязнением подземных вод в районе прудов-отстойников и шахтного сброса; л) оформление земельных участков для целей пользования недрами в порядке, установленном земельным законодательством Российской Федерации. 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в месячный срок Федерального агентства по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; б) представление контрольным органам необходимой документации и объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, и обеспечение условий для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 47

В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги: 4.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами: 4.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля: -с 1998 по 2007-1,0%, -с 2008 по 2013-1,33% 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 взимались в двойном размере. 4.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 4.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,4 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость, При сверхнормативных и сверх согласованных величинах водоотбора подземных вод, превышения допустимого уровня подземных (грунтовых) вод и их минерализации (минерального состава) платежи за попутное извлечение увеличиваются вдвое. 4.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами: 4.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.2.2. С 01.01.2002 по 31.12.2004 - платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии со статьей 336 главы 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признавались дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке участка. 4.2.3. С 01.01.2005 при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля водный налог - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации. 4.4. Недропользователь несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, связанных с использованием 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:

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, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Номер лицензии: *КЕМ №01735 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.07.2013*

Срок действия лицензии: *01.04.2021*

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

Основание выдачи лицензии: *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 11574 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 (ООО «Шахта «Осинниковская»).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. Промышленная угленосность на участке "Поле шахты Осинниковская" связана с отложениями ускатской свиты кольчугинской серии пермского возраста. Ускатская свита представлена елбанской и кандалепской толщами. Площадь участка недр в указанных границах S=2389 га.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока⁴⁸ исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** Недропользователь осуществляет добычу каменного угля на Участке недр в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) согласование и утверждение ТЭО не позднее 12 месяцев после получения лицензии на пользование недрами КЕМ 10982 ТЭ (до 13.03.2002); б) начало строительства - не позднее 14 месяцев после получения лицензии на пользование недрами КЕМ 10982 ТЭ (до 13.05.2002); в) начало выпуска товарной продукции - не позднее IV квартала 2002; г) выход предприятия на мощность по добыче угля не менее 1,8 млн. т - не позднее IV квартала 2003 года; Начиная с 2014 года годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом, утвержденным в установленном порядке;». д) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) проведение работ в границах горного отвода в соответствии с проектом; б) выполнение требований по рациональному использованию и охране недр В соответствии со статьей 23 Закона Российской Федерации «О недрах», необходимые для этого мероприятия должны быть предусмотрены в проекте разработки Участка недр; в) ведение и сохранность геологической, топографической и другой информации, получаемой в процессе эксплуатации недр; г) определение объема добытого угля ежемесячно по результатам маркишейдерских замеров забоев; вес угля измеряется в тоннах (при расчете принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших государственную экспертизу); д) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; е) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; ж) строительство новых объектов, реконструкцию или расширение существующих по проектам, согласованным и утвержденным в установленном порядке; з) после разработки проекта эксплуатации оформление окончательного горного отвода в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений 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 недрами; б) безопасность для работников и населения условия ведения работ, связанных с использованием недрами, в т.ч. предотвращение самовозгорания угля и взрывов угольной пыли; непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят ЭТИ предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору (статья 24 Закона Российской Федерации «О недрах»); в) проведение работ по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков по специальным проектам, согласованным с уполномоченными органами и утвержденным в установленном порядке. 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, правил по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, В также зданий и сооружений от вредного влияния разведочных и добычных работ; б) рекультивацию нарушенных земель в соответствии с утвержденным проектом разработки Участка недр, рекультивации и ликвидации шахты; в) своевременное оформление и утверждение в уполномоченных органах проектов норм ПДС, ПДВ; г) в сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями, согласованными с контролирующими организациями, выполнение работ, позволяющих сократить влияние добычных работ на окружающую среду; д) с выходом предприятия на проектную мощность организацию и ведение мониторинга геологической среды в зоне воздействия горнодобывающего предприятия в соответствии с утвержденным проектом разработки участка «Поле шахты Осинниковская» Осинковского месторождения; е) очистку ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог. 3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) взаимодействие с администрациями Новокузнецкого муниципального района и Осинниковского городского округа Кемеровской области, на территории которых расположен Участок недр, на основании социально-экономических соглашений (договоров); социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле; б) предоставление максимально возможное количество рабочих мест местному населению города. 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества)

извещение в письменном виде в месячный срок Федерального агентства по недропользованию (далее⁴⁹ - Роснедра) или Кузбасснедра; б) представление контрольным органам необходимой документации и объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, и 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: 4.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи: 4.1.1. Разовый платеж за право пользования недрами - 756 000 (семьсот пятьдесят шесть тысяч) рублей (разовый платеж уплачен). Недропользователь должен был произвести оплату разового платежа в срок КО позднее месяца после регистрации лицензии на пользования недрами КЕМ 10982 ТЭ (до 12.04.2001), при нарушении сроков уплаты лицензия должна была быть аннулирована. 4.1.2. Регулярные платежи за право добычи каменного угля 3,0% 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 должны были взиматься в двойном размере, 4.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 4,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение должны были увеличиваться вдвое. 4.1.4. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 4.2. Ставки регулярных платежей за право добычи каменного угля и попутное извлечение подземных вод, действующие до 01.01.2002, могли быть изменены в установленном порядке после выполнения проекта разработки, в соответствии с утвержденными методиками. 4.3. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами: 4.3.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.3.2. С 01.01.2002 по 31.12.2004 - платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с законодательством Российской Федерации. 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. 4.3.3. С 01.01.2005 при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля водный налог – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.4. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, и несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей в установленном законодательством 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:

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, г. Новокузнецк, пр. Курако, 33**
ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Номер лицензии: **КЕМ №15340 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.03.2012**

Срок действия лицензии: **01.09.2019**

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 передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Усковская")**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения

Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению 50
расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь участка составляет 20.29 кв. км

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 3. Устанавливаются следующие условия недропользования: 3.1. Уровни годовой добычи угля: - начиная с 2006 - не менее 1 500 тыс. тонн угля в год. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр. 3.2. Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. **Налоги и платежи при пользовании недрами** 6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 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; 6.3. Недропользователь уплачивает также 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:

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"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр.Курако,33*
ИНН: 4253000834

ОГРН: 1114253001818

Номер лицензии: *КЕМ №15338 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.03.2012*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

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 передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Усковская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь участка составляет 374 га

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 3. Виды, объемы работ на

Лицензионном участке и сроки их выполнения. 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам⁵¹ их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 30 июня 2005 года разработку технического проекта освоения Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и проведение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; б) не позднее 30 сентября 2005 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; в) не позднее 30 декабря 2006 года начало промышленной добычи угля; г) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2007 года; д) начиная с 2009 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

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

6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.1.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.1.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Недропользователь не позднее 10.02.2004 обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 115 500 000 (сто пятнадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 6.3. Недропользователь не позднее 10.02.2004 обязан внести в федеральный бюджет 1 000 000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр в соответствии с бюджетным законодательством российской Федерации. 6.4. Недропользователь не позднее 09.08.2009 обязан внести в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения №1 к лицензии КЕМ 12083 ТЭ в размере 44 356 (сорок четыре тысячи триста пятьдесят шесть) рублей. 6.5. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными 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:

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: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ №13101 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **05.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2025**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 101 закон "О недрах". Решение аукционной комиссии и приказ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. в 45км от г. Новокузнецка, в 20км от ж/д Новокузнецк - Артышта. Площадь составляет 7,46 кв. км.

Вид лицензии: *На 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 1 февраля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 1 апреля 2006 года начало геологоразведочных работ на участке; в) не позднее 1 апреля 2008 года завершение разведки, составление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его на государственную геологическую экспертизу запасов полезных ископаемых; г) не позднее 1 октября 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности; д) не позднее 1 января 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 1 октября 2009 года начало промышленной добычи угля; ж) не позднее 1 октября 2010 года выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1 500 тыс. тонн угля в год; з) не позднее 1 апреля 2011 года выход на проектную мощность с производительностью второй очереди не менее 3 000 тыс. тонн угля в год; и) начиная с 2014 г. годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения необходимых государственных экспертиз. к) согласование с уполномоченными органами необходимых мероприятий при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев в установленном законодательством порядке; л) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, с учётом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5. **Налоги и платежи при пользовании недрами** 6. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 кв. км в 2005 году; 4500 рублей за 1 кв. км в 2006 году; 7500 рублей за 1 кв. км в 2007 и последующие годы действия лицензии; 6.2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации 6.4. Недропользователь обязан был в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 1 155 440 000 (один миллиард сто пятьдесят миллионов четыреста сорок тысяч) рублей. 6.5. Недропользователь обязан был в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии внести плату за пользование геологической информацией по Участку недр в сумме 1 000 000 (один миллион) рублей. 6.6. Недропользователь обязан был при выдаче лицензии внести в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование недрами. 6.7. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными 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:

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 "Алардинская"*

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

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Номер лицензии: **КЕМ №01666 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

Срок действия лицензии: **31.10.2029**

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 "Южскузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ №01460 ТЭ в соответствии со ст. 17 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южскузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская")**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в пределах Алардинского и Теишского каменноугольных месторождений 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 7,53 кв. км.

Вид лицензии: **На разведку и 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 должен обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.10.2010, при этом проект должен получить положительное заключение необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра и Кузбасснедра; б) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.01.2011; в) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 31.10.2013, при этом минимальный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3 000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7 000 м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 30.04.2015, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 31.10.2015; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 31.10.2016; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.04.2018; 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 обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **4. Налоги и платежи при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 7440 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан был уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 509 300 000 (пятьсот девять миллионов триста тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в срок до 23.12.2009. 4.3. Недропользователь обязан был уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в срок до 23.11.2009. 4.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку,**

полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа⁵⁴ 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. 4.5. Недропользователь вносит другие налоги и сборы, 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:

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: *Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ №01372 ТР*

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *15.05.2033*

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 55 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 км² 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:

Существенные условия лицензионных соглашений в целом выполняются, нарушены установленные сроки освоения участка.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ №01377 ТР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **15.05.2033**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 101 закон "О недрах". Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию**

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. Площадь участка составляет 16,01 кв. км

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 Р1 в Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составить ежегодно не менее 3000 погонных метров; г) не позднее 15 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке; е) не позднее 15 мая 2014 года завершение разведки на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям 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 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5. Платежи и налоги при пользовании недрами. 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, на которых проводится разведка выявленных месторождений) - поставке 90 рублей за 1 кв. км площади за каждый календарный 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 кв. км площади: 1500 рублей - в первый календарный год проведения разведки; 4500 рублей - во второй календарный год проведения разведки; 7500 рублей - 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 231 000 000 (двести тридцать один миллион) 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 13 195 (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 обществами⁵⁷ 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: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ № 01781 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.02.2035**

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

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ерунаковский Южный Ерунаковского каменноугольного месторождения предоставляется ОАО «ОУК «Южкузбассуголь» в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения аукционной комиссии о результатах аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ерунаковский Южный Ерунаковского каменноугольного месторождения в Кемеровской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь участка недр в указанных границах составляет 0,9 км².

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на участке недр не позднее 16.05.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; б) начало разведочных работ на Участке недр не позднее 16.08.2017; в) завершение разведочных работ на Участке недр и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 16.02.2019, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным и утвержденным в установленном порядке; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 16.02.2021, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2022; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2023; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 16.02.2024; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.**

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

4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов: 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь участка, на которой запасы полезного

ископаемого (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов по следующей ставке (с квартала, следующего за кварталом, в котором в государственном реестре работ по геологическому изучению недр зарегистрированы разведочные работы): 8 650 рублей за 1 км² - первый год проведения работ, 9 280 рублей за 1 км² - второй год проведения работ, 10 000 рублей за 1 км² - с третьего года проведения работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 58 300 000 (пятьдесят восемь миллионов триста тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 53 000 000 (пятьдесят три миллиона) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, 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:

Существенные условия пользования недрами выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул. Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Номер лицензии: *КЕМ № 01782 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.02.2015*

Срок действия лицензии: *16.02.2035*

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

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного и бурого углей на участке Осинниковский Восточный Осиновского каменноугольного месторождения (далее Участок недр) предоставлено ООО «Шахта «Осинниковская» в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения аукционной комиссии о результатах аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного и бурого углей на участке Осинниковский Восточный Осиновского каменноугольного месторождения в Кемеровской области*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и частично на территории Осинниковского городского округа Кемеровской области. Площадь участка недр с учетом проекции на дневную поверхность составляет 2,83 км², в том числе площадь выхода на дневную поверхность -1,29 км².

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного и бурого углей по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 16.02.2017; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 16.08.2018, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2019; г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2021; д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с*

производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 16.02.2022; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов:** 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного и бурого углей за площадь участка, на которой запасы полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов по следующей ставке (с квартала, следующего за кварталом, в котором в государственном реестре работ по геологическому изучению недр зарегистрированы разведочные работы): 8 850 рублей за 1 км² - первый год проведения работ, 7 480 рублей за 1 км² - второй год проведения работ, 8 200 рублей за 1 км² - третий год проведения работ, 10 000 рублей за 1 км² - с четвертого года проведения работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 84 700 000 (восемьдесят четыре миллиона семьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 77 000 000 (семьдесят семь миллионов) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, 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:

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**

Номер лицензии: **КЗЛ №14886 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.03.2010**

Срок действия лицензии: **22.03.2030**

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: **а) Не позднее 31 декабря 2010 года выполнение комплекса работ с целью уточнения горно-геологических параметров, объема запасов и увязки материалов различных геологических отчетов; б) Не позднее 22 сентября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительное заключение необходимых государственных экспертиз; в) Не позднее 22 сентября 2011 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) Не позднее 31 августа 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; д) Не позднее 22 февраля**

2017 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью 60 в соответствии с техническим проектом, но не менее 1,5 млн. т каменного угля в год; е) Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в соответствие, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1) Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка устанавливаются по ставке 6750 рублей за 1 км² - за каждый календарный год проведения разведочных работ; 2) Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в сумме 950000000 рублей за вычетом ранее оплаченного задатка в сумме 396000000 рублей; 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) выполнено; в) выполнено; г) ввод в эксплуатацию производится пообъектно; д) срок не наступил; е) срок не наступил.

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*

Номер лицензии: *КЗЛ №15045 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *08.11.2030*

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 разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *а) Не позднее 08 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке; б) Не позднее 08 ноября 2011 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) Не позднее 31 марта 2015 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке; г) Не позднее 08 ноября 2016 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Лицензионного участка; д) Не позднее 08 ноября 2017 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) Не позднее 08 мая 2019 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) Не позднее 08 мая 2021 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 7700 тыс. тонн горной массы в год; з) Подготовку и согласование в установленном порядке не позднее чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в соответствие, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1) Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка*

устанавливаются по ставке 6750 рублей за 1 км² - за каждый календарный год проведения⁶¹ разведочных работ; 2) Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 850000000 рублей за исключением суммы ранее внесенного задатка; 4) Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством РФ вносятся Недропользователем в установленном порядке.

Выполнение 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) срок не наступил; д) срок не наступил; е) срок не наступил; ж) срок не наступил; з) срок не наступил. Приказом Министерства природных ресурсов РФ № 671 от 31.10.2014 временно приостановлено право пользования недрами по лицензии КЗЛ №15045 ТЭ до 30 июня 2018 года по инициативе обладателя прав. После возобновления действия лицензии с 30 июня 2018 года будут предприняты меры по актуализации сроков условий Лицензионного Соглашения

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*

Номер лицензии: *КЕМ №13781 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.10.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2019*

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

Основание выдачи лицензии: *В связи с изменением наименования юридического лица*

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 месторождений⁶² 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 использованием недрами. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий

пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5 нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию; 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект); 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 1.Платежи и налоги при пользовании недрами; 2.Платежи за право добычи каменного угля;

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 в дополнении №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – обязательства не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2016 год согласно дополнению №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а» установлен -1 698 тыс. тонн. 8 – выполняется. С 9 по 10 – выполняется. 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. С 12.4 по 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**

Номер лицензии: **КЕМ №13782 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.10.2006**

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

Основание выдачи лицензии: *В связи с изменением наименования юридического лица*

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, удостоверяемых горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования: 9.1. Геологическая

информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 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 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: 1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения; 2. Налог на добычу полезного

ископаемого;3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;4. Платеж за пользование геологической информацией.

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 в дополнении №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – обязательства не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2016 год согласно дополнению №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а» установлен - 3987 тыс. тонн. 8 – выполняется. С 9 по 10 – выполняется. 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. С 12.4 по 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*

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:

Лицензионному участку на период геологического изучения придается статус геологического отвода. На период разведки - статус горного отвода в предварительных границах.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь осуществляет геологическое изучение, разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:*

4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2010, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.03.2011; в) завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям С1 и С2 на рассмотрение в Кузбасснедра и передачу его в территориальный и федеральный фонды геологической информации не позднее 30.06.2013, при этом минимальный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30.06.2014; е) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30.06.2016, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке; ж) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке

технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами⁶⁷ не позднее 31.12.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018; и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019; к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020; л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; о) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода.

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

окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, 68 рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

5. Платежи и налоги при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв.км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.

5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля (за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) по ставке 6240 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ.

5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 104 500 000 (сто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей 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.

7. Отчетность. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами: а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: -о выполнении условий настоящего Соглашения; -об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; -о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обязан сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.

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

1. Платеж за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений).

2. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;

3. Налог на добычу полезного ископаемого;

4. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;

5. Разовый платеж за пользование недрами;

6. Платеж за пользование геологической информацией.

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:

Большая часть участка была разведана совместно с участком недр «шахта Распадская-2», запасы утверждены протоколом ГКЗ №2177 от 9.04.2010г. в количестве 180млн.т. Остальная часть запасов, ориентировочно 151 млн.т., будет разведана в установленные сроки. В 2011г. ООО «Геоэкос» разработан проект разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3» по договору №55-04/11. Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу, получено положительное экспертное заключение №007.12-НС от 12 января 2012г.

Проект разведки согласован «Кузбасснедра» протоколом №41-т/2012 от 20.04.2012г.

Разведочные работы в пределах лицензионного участка начаты в феврале 2013г. Полевые работы завершены в сентябре 2015г. За 2015г. пробурено 7168,7 пог.м скважин; всего по объекту с начала

работ пробурено 23868,7 пог.м. В 4 квартале 2015г ООО «ЮжКузбассГРУ» проводились работы по составлению геологического отчета с подсчетом запасов. Согласно переутвержденному геологическому заданию от 10.07.2015г и изменениям, внесенным в гос. реестр работ по геологическому изучению недр окончание работ по объекту – 4 квартал 2016г. с 4.1.ж) по о) - Работы будут выполняться в установленные сроки. 4.4 а-в) - Освоение участка еще не начато. 4.4 г-н) – будет выполнено в установленные сроки. 5 – выполнено. 7 - Необходимая отчетность предоставляется.

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*

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 с предварительными границами

Вид лицензии: *На разведку и добычу каменного угля*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *4. Основные условия пользования участком недр: Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 25.11.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.05.2014; г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.11.2015; д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 25.11.2017; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. 4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных*

целях; и) разведку и добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в 70 установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути в случае их выноса за пределы Лицензионного участка), перспективных программ развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учетом углов сдвижения горных пород; л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, 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; о) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров; р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; 4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа фоновое состояние окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы биоресурсы) в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с уполномоченными органами в целях определения ее параметров до начала промышленного освоения Лицензионного участка, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего срока его освоения, в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи; е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; ж) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; з) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; и) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых государственных экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; к) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; л) определение мест строительства объектов размещения отходов на основе специальных (геологических, гидрогеологических и иных) исследований в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; м) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; н) использование научно-технических и природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; о) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; п) оперативное извещение уполномоченных органов о всех

авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в⁷¹ установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; р) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель в приведении нарушенных земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; с) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; т) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, в порядке и сроки, установленные законодательством РФ; у) при изъятии земель лесного фонда оплату компенсационных выплат в порядке, установленным лесным законодательством.

5. Платежи и налоги при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию), по ставке 5760 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведки Лицензионного участка (до момента ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию).

5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 369 600 000 (триста шестьдесят девять миллионов шестьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей 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 вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

7. Отчетность.

7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра 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) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.

7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения; 2. Налог на добычу полезного ископаемого; 3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении; 4. Разовый платеж за пользование недрами; 5. Платеж за пользование геологической информацией.

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:

4а) Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади. ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г.

(протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в 72 нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг). Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс. т, категории С1 – 81782 тыс. т и забалансовые запасы в количестве 1869 тыс. т категории С1, в том числе для подземной отработки 92758 тыс. т (кат. В -25396 тыс. т, кат. С1 -67362 тыс. т) балансовых запасов и 1869 тыс. т кат. С1 забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс. т, кат. С1 -14420 тыс. т). В июне 2015 г заключен договор с ОАО «Кузбассгипрошахт» на выполнение геологоразведочных работ на участках «Разрез Глуховский» и «Распадский-4» Распадского каменноугольного месторождения с целевым назначением работ: выполнение ТЭО кондиций, пересчет и утверждение запасов в границах лицензий этих участков. В результате работ ожидается утверждение и постановка на баланс предприятий запасов каменных углей по участкам «Распадский-4» (Лицензия КЕМ 01464 ТЭ, недропользователь ОАО «Распадская») и «Разрез Глуховский» (Лицензия КЕМ 13446 ТЭ, недропользователь ЗАО «Разрез Распадский») по вновь утвержденным кондициям в 3 квартале 2016г. 4 б-г) – не выполнено. 4 д-е) - Освоение участка еще не начато. 4.2-4.4 в) - Освоение участка еще не начато. 4.4 г-т) - Будет выполняться с началом освоения участка. 5 - Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке. Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены. 7 - Необходимая отчетность предоставляется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Разрез Распадский"*

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

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Номер лицензии: *КЕМ №13446 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.01.2006*

Срок действия лицензии: *20.12.2025*

Срок действия лицензии не истек.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На 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 июня 2007 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) не позднее 20 июня 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности; в) не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля; д) не позднее 20 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год; е) «С 01.01.2015 уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых». ж) 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); л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию*

угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. 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 и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, 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) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку; з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; м) 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 работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда 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 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 проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного 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 горнодобывающего предприятия; г) проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 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; ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего

производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление⁷⁴ систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

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

4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возвратить лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

5. Платежи и налоги при пользовании недрами

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.2. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84 000 000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.3. Недропользователь обязан уплатить 10 000 (десять тысяч) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.4. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.

5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.

7. Отчетность

7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра 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) ежеквартальный (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами; б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения

геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гг, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.); 7.3.75 Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. 7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 1. Платежи и налоги при пользовании недрами; 2. Платежи за право добычи каменного угля; 3. Разовый платеж за пользование недрами; 4. Платеж за пользование геологической информацией; 5. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых.

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) Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных кондиций и «Геологического отчета с подсчетом запасов угля по участку «Разрез Глуховский». Протокол №1302 от 15 декабря 2006г. Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007г. Государственная экспертиза ТЭО постоянных разведочных кондиций и подсчету запасов угля на участках Распадский-4 (лицензия КЕМ 0164 ТЭ) и Разрез Глуховский (лицензия КЕМ 13446 ТЭ) Распадского каменноугольного месторождения в Кемеровской области. Протокол № 4674 от 01.07.2016, утвержден 28.07.2016 г. 4.1 б) 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 « Техническое перевооружение участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО « Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/РЦ рег.№ 68-ТП-23184. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедра №238/15-стп от 08 декабря 2015 г. Разработана проектная документация « Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский» (ОАО «Кузбассгипрошахт», 2016 г.). Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 16.08.2016 № 177/16-стп. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 07.09.2016 г. 4.1 в-е) Выполнено. 4.1 ж-л) Будет выполнено в установленные сроки. 4.2 а) Требования законодательства выполняются, технологии ведения работ соблюдаются в соответствии с проектными решениями. 4.2-4.3 –Выполняется. 4.4 а-в) Выполняется. 4.4 г) Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610. 4.4 д) Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 . Заключен договор с ООО «Южно-Кузбасское геологическое управление» на выполнение работ (№ 26-3/2016 от 15.03.2016г) 4.4 е-л) Выполняется. 4.5-4.6 Выполняется. 5. Уплачено. 7. Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"**

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

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

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

Номер лицензии: **КЕМ №13873 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.12.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2026**

Срок действия лицензии не истек.

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

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

геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан⁷⁷ 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 1. 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 «Техническое перевооружение участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/РЦ рег.№ 68-ТП-23184. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР ТПИ Роснедр №238/15-стп от 08 декабря 2015 г. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский» (ОАО «Кузбассгипрошахт», 2016 г.). Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 16.08.2016 № 177/16-стп. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 07.09.2016 г. 4.4 Будет выполнено 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 «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский» 8-10. Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Разрез Распадский"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Разрез Распадский"*

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

ИНН: 4214017337

Номер лицензии: **КЕМ №01639 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2012**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

Срок действия лицензии не истек.

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: **3. Основные условия пользования Участком недр 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 20 октября 2013 года подготовить, согласовать и утвердить в установленном порядке технический проект освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; б) не позднее 20 апреля 2014 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; в) не позднее 20 октября 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20 октября 2017 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом; д) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркишейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной**

безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил,⁷⁹ технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для всех профессий, а так же должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению их безопасного состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов; л) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.).

3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнорудного предприятия; г) не позднее 20 декабря 2013 года составление проекта на проведение мониторинга месторождения и района влияния горнодобывающего предприятия; д) не позднее 20 декабря 2014 года сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении и в районе влияния горнодобывающего предприятия; е) проведение до начала работ анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с Кузбасснедра, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия соблюдения требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;

3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркишейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими

Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении 80 наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской, и иной документации, специальной корреспонденции, а так же грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.

4. Платежи и налоги при пользовании недрами

4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов:

4.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 64 350 000 (шестьдесят четыре миллиона триста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 58 500 000 (пятьдесят восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Отчетность

5.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.

5.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

- а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:- о выполнении настоящих Условий пользования недрами;
- об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр;
- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;

б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.

5.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

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

1. Платежи и налоги при пользовании недрами; 2. Налог на добычу каменного угля; 3. Разовый платеж за пользование недрами; 4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.

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:

3.1 Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI» (лицензия КЕМ 13873 ТЭ). б) Выполняется. в) Не выполняется. г-д) Будет выполнено.

3.2. а-б) Будет выполнено в установленном порядке. в) Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI» (лицензия КЕМ 13873 ТЭ). г) Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча будет производиться в соответствии с утвержденными нормативами потерь. д-н) Будет выполнено.

3.3 Будет выполнено в установленном порядке.

3.4 а) Требования по охране окружающей среды выполняются. б) Требования нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах будут выполнены. в) Будет выполнено в установленном порядке.

г) Разработана «Программа мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр «Дорожный» и в районе влияния горнодобывающего предприятия. Согласована Кузбасснедра, вх. № ОФО-01-015-09/3553 от 29.12.2014

д) Будет выполнено согласно «Программы состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и районе влияния горнодобывающего предприятия». е) Разработана «Программа анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах участка Дорожный, согласована Кузбасснедра 24.10.2014г. за исх. № СФО – 01 – 05 –

05/2906. Отчет по программе анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах участка⁸¹ Дорожный представлен в Кузбасснедра письмом ЗАО «Разрез Распадский» от 01.12.2014г. № 1308. вх. Кузбасснедра от 03.12.2014г. № 4154. Ж) Будет выполнено согласно «Программы мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и в районе влияния горнодобывающего предприятия». з-н) Будет выполнено в установленном порядке. о) Выполняется. 3.5 а-б) Не проживают. в) Соблюдается. г) Отсутствует. 3.6 а) До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме. б) Будет выполнено. в-е) Выполняется. 4.1 Будет выполнено с момента начала добычи. 4.2 Уплачено. 4.3 Будет выполнено в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5 Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

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

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

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

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: *В связи с изменением наименования юридического лица*

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» 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,⁸² 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. 7.Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения П.И. 8. Право собственности на добытое минеральное сырьё Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе поведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определенном Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. Пользователь недр обязан выполнить установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи -20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами. 12 Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях: 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части: 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами: 13.3.1.

в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр,⁸³ 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: **Платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ**

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. Обязательство не установлено; 4.1.4. Запасы утверждены: протокол ГКЗ №3159 от 26.04.2013г; протокол ГКЗ №4167-оп от 05.05.2015г; 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. Проектная документация Дополнение № 3 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» (ЗАО "Промуглепроект" 2016г.), Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 200/16-стп от 06.09.2016г. 4.4. – 5.2 Принято к сведению 6.1. Не установлены. 6.2. Выполняется 6.2.1.- 6.2.2. Ставки не установлены. 7. Проектная документация Дополнение № 3 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» (ЗАО "Промуглепроект" 2016г.), Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 200/16-стп от 06.09.2016г. 8. Выполняется. 9.1.- 9.2. Выполняется. 9.3-9.4 Принято к сведению. 9.5. Выполняется 10. Выполняется. 11-12.5. 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: **Закрытое акционерное общество "Распадская-Коксовая"**

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

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

ИНН: **4214019140**

ОГРН: **1034214000150**

Номер лицензии: **КЕМ.№15030 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **01.07.2053**

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3. Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения 3.1. По объёмам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) до 01.01.2002г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом технический проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности; б) не позднее 01.09.2002г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; в) добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; г) выход на проектную мощность первой очереди шахты в 2005 году; д)**

годовой уровень добычи каменного угля: - с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн; - начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн; (уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии); е) согласование с управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды при временной остановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); ж) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. 4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ 4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; г) наиболее полное извлечение из недр запасов каменного угля, недопущение 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 месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих разработку; ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; и) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов и размещения площадок под производственные объекты; к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями порядка ведения горных работ и распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород; л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное нанесение на планы горных работ опасных зон; о) учет добычи и потерь при добыче (замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций); п) применение передовых технологий извлечения угля – ДСО, НСО с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки (с выпуском «потолочины»), системы КСО на сложных участках; р) при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова. 4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия; ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; з) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов

воды, горных ударов; и) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи 85 границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); к) обслуживание объектов строительства и эксплуатацию опасных производственных объектов при ведении горных и иных работ на основе договоров, заключаемых с подразделениями профессиональной горноспасательной службы 4.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области требований по охране окружающей среды; б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями водного законодательства Российской Федерации и Кемеровской области; в) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохраных зонах водных объектов, рубок главного пользования; г) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами до начала работ; е) строительство и эксплуатацию 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 в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации; ж) очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ; з) соблюдение нормативов допустимого воздействия на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах; и) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; к) рекультивацию земель, нарушенных Недропользователем в процессе пользования недрами, с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего пользования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории, согласование планового и фактического объема рекультивационных работ с уполномоченными органами в установленном порядке. л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды. м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями. н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель. о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. п) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохраных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения. 4.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии;- завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности;- завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;- вернуть лицензию в Роснедра. б) при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения извещение в письменном виде Кузбасснедра. в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра. г) Содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ через своих представителей на местах выполнения работ. 5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона 5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг; б) организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ; в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка. г) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. 6. Платежи и

налоги при пользовании недрами 6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает 86 платежи и налоги в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации и Законом Российской Федерации «О недрах» 6.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством РФ. 6.5. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами. 7. Условия пользования геологической информацией 7.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 7.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. 7.3. 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. 7.4. 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 использования. 7.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации 7.6. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. 7.7. 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. 8.1. Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 8.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами: а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами. б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гп, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). 9. Прекращение права пользования недрами Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделах 3, 4, 6 и 10, пунктах 7.4, 8.2 и 8.4 Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством. 10. Прочие условия Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Город Междуреченск – Междуреченский район», на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключаемых не позднее 6 месяцев со дня государственной регистрации настоящего Дополнения № 1. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле. В соответствии с социально-экономическими соглашениями, заключаемыми с администрацией муниципального образования, Недропользователь должен направить на развитие социально-экономической сферы г. Междуреченска 52,5 млн. рублей (строительство жилья в городе Междуреченске и строительство второй очереди пансионата для ветеранов труда). 10.2. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации. 10.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя : - запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - утвержденных проектных документов на разработку Лицензионного участка, получивших положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и экспертизы промышленной безопасности; - оформленного в установленном порядке в уполномоченных органах горноотводного акта; - оформленного земельного отвода на необходимый участок работ - лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии. 10.4.

Сроки и порядок проведения горно-эксплуатационных работ и календарные графики отработки⁸⁷ запасов на границах смежных горных отводов должны быть отражены в технических проектах разработки Лицензионного участка и согласованы с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области. 10.5. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 14909 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр. 10.6. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

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

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:

3.1. а) ОАО «Кузбассгипрошахт» разработан «Проект строительства ОАО «Шахта «Томусинская 5-6» «ОУК Южкузбассуголь», 2004г. Заключение ЭПБ № 5014-УП от 09.02.2005 г. Утверждено Кузнецким управлением Ростехнадзора (рег. № 39-ПД-15790-2005). Экологическая экспертиза (заключение № Э1/84, утв. приказом ОГУПР МПР РФ по КО № Э1-347/84 от 28.04.2004 г.). б) Строительство шахты начато 01.08.2001г. в) Проектная документация Дополнение № 3 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» (ЗАО "Промуглепроект" 2016г.), Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 200/16-стп от 06.09.2016г. г) Добыча каменного угля начата в 2003 г. д) Годовые уровни добычи каменного угля составили:- 2003г. – 102 тыс. тонн; - 2004г. – 712 тыс. тонн- 2005г. – 549 тыс. тонн; - 2006г. – 299 тыс. тонн - 2007г. – 178 тыс. тонн; - 2008г. – 705 тыс. тонн- 2009г. – 590 тыс. тонн; - 2010г. – 434 тыс. тонн- 2011г. – 646 тыс. тонн; - 2012г. – 602 тыс. тонн- 2013г. – 829 тыс. тонн; - 2014г. – 1149 тыс. тонн- 2015г. – 678 тыс. тонн; - I-й кв. 2016г – 4,7 т.т.- II-й кв.2016г –15,1 т.т.; - III-й кв.2016г –20,4 т.т. е-ж) Принято к сведению. 4.1. Выполняется. 4.2.а-б) Выполняется. в) Заключен договор с АО «СОГАЗ» №4515 NL 0027 НК страховой полис серия 111 № 0100103438 от 12.01.16 г.; г) Производится в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» ЗАО «Распадская - Коксовая» от 02.09.2013г. д-и) Выполняется. к) Договора с НВГСО: № М – 04/ГСО от 10.11.2015 на аварийно-спасательное обслуживание; №08/м-2016 от 25.12.2015г. на выполнение технических и специальных работ; №07/16-ср от 21.12.2015г. на анализ внеплановых проб. 4.3. а) Выполняется. б) Пользование водными объектами осуществляется в соответствии с требованиями водного законодательства РФ и Кемеровской области:- выпуск №1 в р.Ольжерас – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0185/РРТ/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области;- выпуск №2 в руч.Устунгу-Чулат – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0186/РРТ/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области. в) Соблюдаются требования нормативных документов (Водный кодекс РФ) о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохранных зонах водных объектов, рубок главного пользования. г-з) Выполняется. и) Отвалы для отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации специализированным организациям. к) Принято к сведению. л-м) Выполняется. н-о) Принято к сведению. п) Выполняется. 4.4. Принято к сведению. 5-8. Выполняется. 9. Принято к сведению. 10.1 Направлено по договорам с администрацией: По договору №1-11/383 от 03.02.02г. - 1726688 руб. По договору №1-11/471 от 11.11.03г. - 157604 руб. 10.2. Принято к сведению. 10.3. Запасы утверждены протоколами:ГКЗ №3159 от 26.04.2013г; №4167-оп от 05.05.2015г. Проектная документация Дополнение № 3 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» (ЗАО "Промуглепроект" 2016г.), Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 200/16-стп от 06.09.2016г. Горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010 г. Договора аренды земли: №5401/2 от 04.05.2010г., №8119/1 от 15.04.2010 г., №8811/1 от 02.07.2010 г., №10276 от 10.08.12г., №8819/1 от 02.07.2010 г., №8875/1 от 05.06. 2010 г., №8999/1 от № 02.07.2010 г., №10004 от 04.08.2011 г., №10125 от 06.03.2012 г., №10130 от 19.03.2012 г., №10806 от 07.05.2014 г. Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов №ВХ-68-002586 от 12.02.2015 г.Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ- 0076414 от 10.02.16г. Лицензия на производство маркшейдерских работ № ПМ-68-000815(О) от 27.03.2008 г. Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности серия 042 № 00040 от 06.07.2011 г. 10.4. Протокол ПРГР № 53 от 27.11.2015г.; К протоколу № 53 Дополнение № 4 от 30.09.2016г. 10.5.- 10.6. Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Междуреченская угольная компания-96"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МУК-96"*

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

ИНН: *4214012868*

ОГРН: *1024201389926*

Номер лицензии: *КЕМ №00635 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.01.2000*

Срок действия лицензии: *01.12.2019*

Срок действия лицензии не истек.

Основание выдачи лицензии: *Протокол конкурсной комиссии от 01.12.1999г. № 60-3, утвержденный совместным постановлением АКО и Комитета природных ресурсов по КО от 28.10.1999 №89/37.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *(приказом МПР и Э РФ №345 право пользования недрами по данной лицензии приостановлено с 13.05.2016 по 01.12.2019). 3.1. Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля. Начиная с 01.01.2014г уровень годовой добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки Лицензионного участка, утвержденным в установленном порядке (Дополнение №1 к лицензии КЕМ 00635 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на участке Горный Распадского месторождения в Кемеровской области). 3.2. Этапы освоения:-проектирование до 1.04.2000 г. -выход на проектную мощность-2000г. 3.3. Объем добытого угля и вскрышных пород определяется по результатам маркшейдерских замеров забоев, вес угля измеряется в тоннах (при расчете принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших гос. экспертизу). 3.4. Планы развития горных работ и нормативные потери Владелец лицензии ежегодно согласовывает Кузнецким Управлением Госгортехнадзора и КемКПР. 3.5. Списание запасов производится Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКПР в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07 09.97 г. 3.6. Платежи за право пользования недрами: 3.6.1. Разовый платеж - 210 тыс. руб.; 5 % этой суммы вносится в недельный срок после получения лицензии, остальная часть - до 1 января 2001 г. 3.6.2 Регулярные платежи; -за право на добычу угля - 3% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции; после составления и утверждения проекта отработки участка уровни платежей могут быть уточнены отдельным соглашением между Владелец лицензии и органами, выдавшими лицензию; -за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества, связанным с работой шахты, установлен отдельным соглашением между Владелец лицензии и органами, выдавшими лицензию, после разработки проекта эксплуатации участка в процентах от себестоимости 1 м3 карьерного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость. 3.6.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости фактически добытого и реализованного каменного угля. 3.7. В проекте разработки участка должны быть предусмотрены: рациональное и наиболее полное извлечение и комплексное использование сырья, - оценка воздействия на окружающую природную среду, включая и биоресурсы, добычных и обогащательных работ с учетом фактически сложившейся ситуации от проведения горных работ в данном районе; -приемлемые технологии добычи, обогащения и транспортировки угля, обеспечивающие эффективное проведение работ;- проведение горно-экологического мониторинга;- определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации; в том числе в расчетах должен быть проработан в качестве альтернативного вариант строительства промплощадки на территории уже нарушенной горными работами;- организация и проведение мониторинга поверхностных и подземных водных объектов в границах зоны влияния горных работ - комплекс природоохранных мероприятий по минимизации последствий хозяйственной деятельности с возмещением ущерба окружающей природной среде, с рекультивацией затронутых площадей и приведением их в состояние пригодное для использования в традиционных видах деятельности;- мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в*

пределах водоохранной зоны р. Ольжерас. До начала отработки участка провести расчет и⁸⁹ согласовать в установленном порядке нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты. Недропользователь обязан согласовать проект отработки с КемКПР, администрацией Междуреченского района, другими заинтересованными организациями и представить его на Государственную экологическую экспертизу, а также техническую экспертизу в Кузнецкое управление Госгортехнадзора. 3.8. К началу проведения работ по освоению участка недропользователь или привлекаемые им для выполнения отдельных видов работ юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности. 3.9. После разработки проекта эксплуатации Владелец лицензии обязан оформить окончательный горный отвод в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых» от 13.03.98 г. 3.10. Отвод земельного участка для целей недропользования в окончательных границах и оформление земельных прав Владельца лицензии осуществляется до начала отработки участка в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения проекта эксплуатации участка. Документы, определяющие уточненные границы горного и земельного отводов, являются неотъемлемой составной частью лицензии. 3.11 Геологическая и иная информация о недрах, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, являются его собственностью и представляются по установленной форме в территориальные геологические фонды. Территориальные геологические фонды геологическую и иную информацию о недрах Владельца лицензии могут использовать только для научной и педагогической деятельности Кем КПР Во всех остальных случаях информация используется с согласия Владельца лицензии. 3.12. Шахтовые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПР Шахтовые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПР 4. Обязанности Владельца лицензии. 4.1 Соблюдать утвержденные, в установленном порядке, стандарты, нормы и правила по охране недр и технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами. 4.2 Проводить работы в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными проектом эксплуатации месторождения и ежегодными планами развития горных работ; не допускать сверхнормативные потери, разубоживание и выборочную отработку полезного ископаемого. 4.3 Выполнять требования по рациональному использованию недр в соответствии со ст. 23 Закона РФ «О недрах», необходимые мероприятия для этого должны быть предусмотрены в проекте эксплуатации месторождения. 4.4 Обеспечивать качественное проведение и сохранение геологической, маркшейдерской и другой документации в соответствии с установленными стандартами, правилами и требованиями нормативных документов. 4.5 Предоставлять годовую отчетность о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов по объекту по состоянию на 1 января каждого года в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.96 г. №215 и статьей 32 Закона РФ «О недрах». Одновременно с отчетом о балансе запасов (форма 5ГР), отчетами об извлечении полезных ископаемых (форма 70ТП) и использовании отходов их переработки (форма 71ТП) Владелец лицензии в срок до 15 января следующего за отчетным года представляет в КемКПР отчет о своей производственно-финансовой деятельности, результаты ведения мониторинга геологической среды, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением. Кроме того, ежегодно до 1 января предоставлять в КемКПР отчет о выполнении водоохраных мероприятий по форме 2ОС и отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз), а также, в установленные сроки статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры. 4.6. Обеспечивать безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с пользованием недрами, в соответствии со ст. 24 Закона РФ «О недрах». Непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят эти предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору. 4.7. Соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а так же зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ, для этого в проекте эксплуатации месторождения предусмотреть компенсационные мероприятия за нанесенный ущерб. 4.8 В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями и планами, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (рекультивация нарушенных земель, очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог и т.п.), с приведением ее в состояние пригодное для дальнейшего использования. 4.9 Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты. 4.10 Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране

окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГГТН. 4.11 В90 процессе отработки месторождения строго соблюдать требования «Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых», «Правил безопасности при взрывных работах» и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности. 4.12 Владелец лицензии до начала добычных работ должен оформить, в установленном порядке, лимиты на размещение отходов и согласовать площадки для их складирования: складирование в выработанные пространства и на отвалы не согласованных отходов не допускается. Почвенно-растительный слой, снятый с участков складирования отходов, хранится в отдельных отвалах и используются при рекультивации нарушенных земель. 4.13 В летний период для предотвращения загрязнения атмосферы выполнять профилактические мероприятия по недопущению запыленности технологических автодорог. 5. Срок действия лицензии исчисляется со дня ее выдачи. По инициативе Владельца лицензии, при соблюдении настоящих условий, сроки пользования недрами могут быть продлены. 6.1. Право пользования недрами может быть прекращено досрочно по инициативе Владельца лицензии. Отказ Владельца лицензии от права пользования недрами по собственной инициативе должен быть заявлен им письменным уведомлением органов, предоставивших лицензию (не позднее чем за шесть месяцев до заявленного срока). 6.2. Право пользования недрами может быть досрочно ограничено, приостановлено и прекращено органами, выдавшими лицензию, по представлению государственного геологического и экологического контроля и государственных надзорных органов в случаях нарушения Владельцем лицензии существенных условий лицензии, систематического нарушения установленных правил пользования недрами, установленных Законом РФ «О недрах», а также если Владелец лицензии в течении установленного в соглашении срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах. 7. По истечении срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами Владелец лицензии осуществляет ликвидацию (или консервацию) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация объекта недропользования (или его отдельных участков в период действия лицензии) производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами. Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКГТР. Консервация и ликвидация горных выработок и иных сооружений, связанных с использованием недрами, осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных ст. 20, части 2, п. 4 Закона РФ «О недрах». Геологическая и маркшейдерская документация сдается на хранение в территориальные геологические фонды в соответствии с п. 3.11 настоящего лицензионного соглашения. Во всех случаях ликвидация (или консервация) предприятия считается завершенной после подписания акта о ликвидации (или консервации) органами предоставившими лицензию, Кузнецким управлением Госгортехнадзора, а также областным Комитетом по охране окружающей среды. 8. Владелец лицензии обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок. 9. Владелец лицензии несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, в установленном законодательстве порядке. 10. Владелец лицензии несет ответственность за нарушения Закона РФ «О недрах», ст. 49 11. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия. Владелец лицензии в месячный срок должен представить информацию в КемКГТР и переоформить лицензию. 12. Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством. Порядок разрешения споров и перечень вопросов подлежащих рассмотрению в судебном порядке предусмотрены ст. 50 Закона РФ «О недрах». 13. Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в период действия лицензии, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности на основе законодательства РФ с последующим их оформлением, как дополнение к настоящему лицензионному соглашению. 14. Лицензионное соглашение является конфиденциальным юридическим документом, передача его (или копии) третьим лицам без согласия органов, выдавших лицензию, не допускается.

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

1.Платежи и налоги при пользовании недрами; 2.Платежи за право добычи каменного угля;

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:

3.1. 2000 г. - 762 т.т ; 2001г. - 814 т.т ; 2002 г- 610 т.т. ; 2003 г. – 1007 т.т.; 2004 г. – 912 т.т.; 2005 г. – 1111 т.т.; 2006 г. – 1141 т.т.; 2007г-1152 т.т.; 2008г-517т.т.; 2009г-667т.т.; 2010г- добыча не предусмотрена; 2011г-59 т.т.; 2012, 2013, 2014г- добыча не предусмотрена проектом; I2015г.- 1992т; III кв.2016г.- 0 т. 3.2. «Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выпо загрязняющих веществ для МУК-96 не устанавливаются, т.к. предприятие не имеет своих очистных сооружений, а передает свои шахтные воды для очистки, обеззараживания и сброса в р.

Ольжерас на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 21-11/13 от 18.11.2013 г. 91 «Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет: Заключение экологической экспертизы № Э1/527 от 20.02.2002 г. Заключение экспертизы промышленной безопасности ГГТН РФ №39-ПД-014518-2000 «Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч. Горный ОАО «МУК-96» Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г. Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г. «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г. Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ТГЭ-5115-15 от 25.12.2007г. «Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г. «Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда №ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г. «Проект мониторинга состояния недр на участке «Горный» от 25.10.2007г. «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения» Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013. Проектная документация «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»» согласование: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г. Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калориферной и подземного транспорта участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96» согласование: Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №23/14-стп от 25.03.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение» (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности, выданное ЗАО НИЦ «Горный Эксперт». Регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр; «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности, выданное Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский», корректировка Дополнения №1». Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015 Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Запсиб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015 «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «ТехкранДиагностика» №68-ДК-07380-2015. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-07380-2015. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр № 24/16-стп от 25.02.2016г. «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Корректировка в части изоляции горных выработок и повышения надежности очистки шахтных вод». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «Отраслевой экспертный центр» № ДК-101/ОЭЦ-2016. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-05637-2016. 3.8. Лицензия на право пользования недрами КЕМ № 00635 ТЭ. Договор на водопользование № 42-13.01.03.002-Р-ДЗИО-С-2012-00300/00 от 30.01.2012 года. Лицензия № 042 00151 от 12.12.2012 года. Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности. Лицензия № ВХ-68-002588 от 13.02.2015 года. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически производственных объектов I, II и III классов. Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ. 3.9. Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России. Срок действия до 01.12.2019г. 3.10. Договор аренды земли №4250 от 8.07.2002г. (основная промплощадка). Дополнительное соглашение от

06.09.2012г. (срок аренды по 19.06.2022г.) Договор аренды земли №6831 от 7.09. 2005г.92 (вспомогательная промплощадка). Дополнительное соглашение от 26.05.2016г. (срок аренды по 30.04.2017г.) 3.11. Геологическая информация о недрах была предоставлена по установленной форме в территориальные геологические фонды. 3.12. Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 24-10/14 от 30.10.2014 г. 4.1 Выполняется. 4.2 Работы проводятся в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается. 4.3 Выполняется. Проектом предусмотрено. 4.4 Сохранность документации обеспечивается. 4.5 Вся необходимая отчетность предоставляется в соответствующие комитеты и надзоры в установленные сроки. 4.6. Выполняется. 4.7. Выполняется. Соблюдаются установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира. 4.8 Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий. Выполняются работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки), в дальнейшем вода используется на полив дорог. 4.9 Задолженностей по платежам нет. 4.10 Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке. 4.11 Требования соблюдаются. 4.12 Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 24.12.2012 г. до 24.12.2017г. 4.13 В летний период периодически производится полив автодорог спецмашинами. 5. дата выдачи: 17.01.2000; срок действия: до 01.12.2019 6. Нарушений лицензионных соглашений не допускается. 7. В случае прекращения срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами будет осуществлена ликвидация (или консервация) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация будет производиться по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами, Сибирского управления Ростехнадзора. 8. Необходимая документация, объяснения и условия для проведения проверок предоставляется. 9. Исчисление и своевременность внесения платежей проводится в установленном законодательстве порядке. 13. В лицензионное соглашение внесено дополнение №1. Скорректированы условия недропользования: «Начиная с 01.01.2014г. уровень годовой добычи устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки лицензионного участка». Дополнение №1 зарегистрировано 20.03.2014г. Управлением по недропользованию Кемеровской области.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Междуреченская угольная компания-96"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МУК-96"**

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

ИНН: **4214012868**

ОГРН: **1024201389926**

Номер лицензии: **КЕМ №13024 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.03.2005**

Срок действия лицензии: **20.03.2025**

Срок действия лицензии не истек.

Основание выдачи лицензии: **Протокол заседания конкурсной комиссии от 17.02.2005г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2005г. № 212**

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: **(приказом МПР и Э РФ №344 право пользования недрами по данной лицензии приостановлено с 13.05.2016 по 01.12.2019). 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 Лицензионном⁹³ 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 пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов; и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); к) обслуживание объектов строительства

и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 20 марта 2007 года; е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное 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 км² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км² в 2006 году; 7500 рублей за 1 км² 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 охрану⁹⁵ 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 недр: 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 использовании недр; б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гз, 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: : 1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения; 2. Налог на добычу полезного ископаемого; 3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении; 4. Разовый платеж за пользование недрами; 5. Платеж за пользование геологической информацией; 6. Сбор за выдачу лицензии; 7. Платежи за землю и охрану окружающей 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) В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604. б) Геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) проводили с 2005 по 2007г. в) В апреле 2007г. геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) завершены полностью на участке недр «Шахта Распадская-2верх». Общий объем бурения составил 70367 п.м. Кроме разведочного бурения согласно «Дополнению к проекту разведочных работ на участке недр «Шахта «Распадская-2верх» по пластам 11 и 15 велась проходка разведочных горных выработок. Утверждены ТЭО кондиций (Протокол ГКЗ Роснедра № 242-к от 10.06.2008г. Геологический отчет с подсчетом запасов принят ГКЗ Роснедра, запасы утверждены Протоколом № 2177 от 09.04.2010г. По состоянию на начало 2010г. по категориям В+ числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля. В целях скорейшего ввода объекта в эксплуатацию, был проведен «Оперативный подсчет запасов по пласту 15 участка Северо-Ольжерасский ОАО «МУК-96» по состоянию на 01.01.2005г.» По состоянию на начало 2009г. по объекту числилось 22202 тыс.т. балансовых запасов каменного угля, утвержденных протоколом ТЭК №3-ОП от 15.11.2005г. по категориям В+С1. г) На его основании было разработано «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»». «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г. Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г. «Корректировка Дополнения к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г. «Дополнение к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности №2065-10 от 14.12.2010г, регистрация по письму №941/1011. «Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет: Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда №ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г. «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения» Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013. Проектная документация «Технического перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»». Согласовано: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г. Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калифориферной и участков подземного транспорта недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96». Согласование: Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №23/14-стп от

25.03.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский». Дополнение (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности ЗАО НИЦ «Горный Эксперт». Регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014., протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский». Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» корректировка Дополнения №1», Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015 Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г. «Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Запсиб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015 «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «ТехкранДиагностика» №68-ДК-07380-2015. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-07380-2015. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр № 24/16-стп от 25.02.2016г. «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Корректировка в части изоляции горных выработок и повышения надежности очистки шахтных вод». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «Отраслевой экспертный центр» № ДК-101/ОЭЦ-2016. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-05637-2016. д) Строительство объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия для пласта 15 ведется в соответствии с «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» е) Добыча: 2007г.-540тыс.т.; 2008г.- 804тыс.т.; 2009г.-619тыс.т.; 2010г.-1830тыс.т.; 2011г.-1250тыс.т.; 2012г.-1315146т.; 2013г.-1489249т.; I кв. 2014г.-44766т.; IV кв. 2014г.-412697т.; 2014г.-1261144т; I кв. 2015г.-272364т; II кв. 2015г.-64064т; III кв. 2015г.- 4565т; IV кв. 2015г.-4638т., II кв. 2016г.-0 т. ж) I-IV квартал 2010г.-1830тыс.т з) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки. и) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки. а-б) Соблюдаются. в) Проводится. з) Выполняется. Работы по добыче угля производятся в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается д-н) Выполняется.

4.3. а) При проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала. В зоне влияния горных работ, населенные пункты отсутствуют. б) Производится своевременное проектирование опасных производственных объектов, проведение экспертиз промышленной безопасности в установленном порядке. Декларация промышленной безопасности не требуется. в) Заключен договор с ОАО «СОГАЗ» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Страховой полис: Шахта угольная серия 111 №0100103420; Участок транспортный серия 111 №0100156392 г) Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии осуществляется в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Междуреченская угольная компания-96», утвержденным зам. генерального директора - директором ОАО «Междуреченская угольная компания-96» 23.07.2015г. д) Разработаны и утверждены в установленном порядке должностные инструкции для руководителей и специалистов, инструкции по охране труда для рабочих профессий предприятия. е) Лица, занятые на опасных производственных объектах предприятия, обеспечены специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с кол. договором и типовыми нормами выдачи утвержденных приказом № 341 Н Минтруда и соцзащиты РФ от 02.08.2013г. ж) Производится своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений. з) На предприятии эксплуатируется «Система автоматизированная азрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «МУК – 96». Система смонтирована согласно документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Система автоматизированная азрогазового контроля «Granch МИС» ОАО

«Междуреченская угольная компания-96», выполненной ООО «Кузбассшахтостроймонтаж», и 97 документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта МКВЕ.466451.019 «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «МУК – 96». Модернизация подземной инфраструктуры и оснащение Регистратором», выполненной ООО НПФ «Гранч» (заключение ЭПБ № 68-ТП-09371-2014 внесено в реестр заключений ЭПБ Сибирского управления Ростехнадзора письмом от 04.06.2014 № 1-04-13/5298). Стационарная аппаратура контроля метана установлена согласно «Положения об аэрогазовом контроле в угольных шахтах» и находится в работоспособном состоянии. Все средства измерения имеют поверку, точность показаний датчиков с помощью контрольных смесей производится раз в декаду согласно «Графика проведения...», утвержденного главным инженером. Мероприятия по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса угля и газов, горных ударов, осуществляется на основании «Комплекса мер по борьбе с внезапными выбросами угля и газа при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по внезапным выбросам угля и газа на ОАО «МУК-96» на 2016 год.», и «Комплекса мер по борьбе с горными ударами при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по горным ударам на ОАО «МУК-96» на 2016 год.». и) Взрывные работы на поверхности предприятием не ведутся. к) Заключено Договор № М-05/ГСО от 10.11.2015г на оказание возмездных услуг по горноспасательному, аварийно-спасательному обслуживанию с филиалом «Новокузнецкого ВГСО «ФГУП»ВГСЧ» на 2016 год. 4.4. а) Выполняется. Нормативные требования соблюдаются. ФЗ 96 «Об охране атмосферного воздуха», ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды», ФЗ № 74 «Водный Кодекс», ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления» б) Требования нормативных документов (ФЗ № 74 «Водный Кодекс») о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются. в) Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий, в которых прописаны меры для сокращения и избежания загрязнения. г) Выполнено. д) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г. Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет предоставляется в конце года. Ведется мониторинг состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля. е) На котельной установлено газоочистное оборудование (циклоны) на каждом котле. КПД очистки 80-95% Для каждого вида отходов оборудованы площадки временного хранения отходов. ж) Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ОАО «Распадская» договор № 24-10/14 от 30.10.2014 г. Ливневые воды собираются в отстойники очистных сооружений ливневых вод и используются на полив дорог. з) Отвалов не имеется. Отходы горнодобывающего и перерабатывающего производства размещаются с минимальным воздействием на окружающую природную среду(временные площадки хранения отходов), и осуществляется систематический контроль за их состоянием, согласно программы экологического контроля. и) Рекультивация нарушенных земель будет проводиться после окончания доработки запасов. к) Аварий, связанных с загрязнением окружающей среды за время деятельности предприятия не происходило. В случае аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду Кузбасснедра будут оперативно извещаться. 4.5. а) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют. б) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют. в) Производились в установленном порядке. 4.6 Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ. 5.1.1 Выплачен полностью. Задолженностей нет. 5.1.2 Данный пункт лицензионного соглашения выполняется в полном объеме. 5.1.3 Данный пункт лицензионного соглашения будет выполнен в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ. 5.2.-5.4 Выплачен полностью. 5.5. По регулярному платежу за пользование недрами, землей и охрану окружающей среды, задолженностей нет. 7.1-7.3 Необходимая отчетность предоставляется.

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.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

АО "Евразруда"

АО "Евразруда" осуществляет первичную переработку добытой сырой руды на Дробильно-обогажительных фабриках филиалов (3 фабрики). Полученный первичный концентрат поступает на дальнейшую переработку на Абагурскую 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 ШДП 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.

Абагурская обогажительная фабрика

Абагурская 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 КМД-2200 4 шт.
 Валковая дробилка Д4Г 900х700 5 шт.
 Молотковая дробилка ДМРИЭ 14,5*13 2 шт.
 Сепараторы мокрой магнитной сепарации ПБМ 90х250 44 шт.
 Грохота ("Стейк-Сайзер", ГУП-2, ДМЗО) 12 шт.
 Вакуум-фильтр ФРИР-5000 1 шт.
 Агломашина К5-75 1 шт.

Горно-шорская дробильно-обогажительная фабрика

Горно-шорская 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-2200ГР 2 шт.
 Конусные дробилки КМД-2200Т 2 шт.
 Грохота ГИТ-48 6 шт.
 Сепараторы ПБС 80/170 13 шт.
 Сепараторы ПБС 90/150 1 шт.

АО "ЕВРАЗ КГОК"

Для переработки, добытой в карьерах руды, и производства товарной продукции на комбинате существуют фабрика окускования, обогажительная фабрика.

Фабрика окучивания, Обоганительная фабрика

Обоганительная 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 окучивания (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 12 шт.

Буровой станок СБШ-250/270 КП 3 шт.

Буровой станок D-75KS 2 шт.

Экскаватор ЭКГ-8И 23 шт.

Экскаватор ЭКГ-10 11 шт.

Экскаватор ЭКГ-12А 2 шт.

Тяговый агрегат ЕЛ-10 9 шт.

Тяговый агрегат ЕЛ-20 2 шт.

Тяговый агрегат НП-1 18 шт.

Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ 7 шт.

Автосамосвал БелАЗ 7555В 8 шт.

Автосамосвал БелАЗ 75131 29 шт.

Конусная дробилка ККД-1500/300А 2 шт.

Конусная дробилка ККД-1500/180А 1 шт.

Конусная дробилка КРД-700/1008 шт.

Конусная дробилка ФКВ-2120/330 6 шт.

Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА 3 шт.

Конусная дробилка ФКВ-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 МСП-36/45 29 шт.

Шаровая мельница МШЦ-36/45 23 шт.

Шаровая мельница МШЦ-36/50 26 шт.

ЧАО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"

Для получения из сырья (мартитовой руды) готовой продукции - агломерационной руды используют ряд специальных машин и агрегатов на дробильно-сортировочной фабрике. Дробление сырой руды в дробилках крупного, среднего и мелкого дробления с рассевом на грохотах и сбросом части пустых пород с содержанием железа менее 43%.

Дробильно-сортировочная фабрика ш. Юбилейная

На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-10 мм, с предварительным грохочением и обогащением методом сухой магнитной сепарации.

Конусная дробилка КСД -2200 2 шт.

Конусная дробилка КМДТ-2200 3 шт.

Грохот ГИТ-72 2 шт.

Грохот ГИТ-52 4 шт.

Магн. сепаратор ПБС-90/210 1 шт.

Магн. сепаратор БС-120/200 3 шт.

Дробильно-сортировочная фабрика ш.им. Фрунзе

На данной фабрике происходит дробление исходной мартитовой руды до крупности 0-16 мм, с предварительным грохочением и получением аглоруды. Также отдельный поток перерабатывается магнетитовая руда с применением сухой сепарации и получением доменного

Конусная дробилка ККД -500 2 шт.
 Конусная дробилка КСД -2200 2 шт.
 Конусная дробилка КМДТ-2200 3 шт.
 Грохот ГИТ-51 2 шт.
 Грохот ГИТ-52 4 шт.
 Магн. сепаратор СБЛ-0,9/1,5 1 шт.

ОАО "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 поступает на транспортировку для конечного потребителя.

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 47 шт.
 Скребок конвейер КСГС 13 шт.
 Питатели ПК, ПГМ 57 шт.
 Закрытый склад силосного типа 6 шт.
 Аккумулирующие бункера 46 шт.
 Гидроциклон ГЦ-710 7 шт.
 Гидроциклон ГЦ-1000 1 шт.
 Гидроциклон ГЦ-360 5 шт.
 Гидроциклон ГЦ-400 26 шт.
 Сушильный барабан D=3.2 L=27м 4 шт.
 Флотомашинка МФУ-125 шт.
 Отсадочная машина МО-318 5 шт.
 Винтовой сепаратор 1 шт.
 Центрифуга СМІ ЕВW 4 шт.
 Центрифуга HSG-1300 2 шт.
 ЦУ центрифуга ФВВ-1,00 6 шт.
 Грохот Haver Niagara 1 шт.
 Грохот ГИСТ-72 9 шт.
 Вакуум фильтр "Украина-80" 9 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 26 шт.
 Скребок конвейер 28 шт.
 Питатели 26 шт.
 Грохот инерционный 4 шт.
 Грохот виброционный 6 шт.
 Отсадочная машина 2 шт.

Элеватор транспортный	4 шт.
Элеватор обезвоживающий	4 шт.
Центрифуга	3 шт.
Гидроциклон	16 шт.
Радиальный сгуститель	2 шт.
Спиральный сепаратор	2 шт.
Фильтр-пресс камерный	2 шт.
Фильтр-пресс ленточный	2 шт.
Труба-сушилка D=1.1	3 шт.
Дробилка роторная	1 шт.

ПАО "Распадская"

Переработку полезных ископаемых осуществляет дочернее общество ПАО «Распадская» - ЗАО «ОФ «Распадская».

Технологической схемой предусмотрено: Подача рядового угля в главный корпус питателями, ленточными конвейерами и классификация на грохотах ГЦЛ и ГИСТ72.

Класс 13-150 мм:

- обогащение производится в тяжелосредних колесных сепараторах;
- обезвоживание класса 25-150 мм на вибрационных грохотах ГИСТ72, класса 13-25 мм на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 1,3- 13 мм:

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 0,15-1,3 мм:

- обогащение в спиральных сепараторах;
- обезвоживание на осадительно - фильтрующих центрифугах «Dekanter».

Класс 0-0,15 мм:

- осаживание двухстадиальное в радиальных сгустителях;
 - обезвоживание на ленточных фильтр-прессах «Феникс» и камерных фильтр-прессах «ТН Minerals».
- Концентрат ленточными конвейерами подается на склад и далее на погрузку в ж/д вагоны. Порода ленточным конвейером подается в бункер и вывозится автотранспортом в отвал.*

Лицо, предоставившее обеспечение, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

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

На указанных предприятиях контрагенты для переработки полезных ископаемых не привлекаются.

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим 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

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"

Сокращенное фирменное наименование: АО "ЕВРАЗ НТМК"

622025 Россия, Свердловская область, г. Нижний Тагил, Металлургов 1

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

Участие в подконтрольной организации

Признак осуществления лицом, предоставившим обеспечение, контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной лицу, предоставившему обеспечение, организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале подконтрольной организации: **100% минус одна акция**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение: **100% минус одна акция**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Металлургическое производство

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андриасов Максим Григорьевич (председатель)	0	0
Егоров Антон Александрович	0	0
Химич Денис Евгеньевич	0	0
Пономарев Олег Михайлович	0	0
Кушнарев Алексей Владиславович	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвразХолдинг"**

Место нахождения: **121353, Российская Федерация, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4**

ИНН: **7701225358**

ОГРН: **1027739147138**

Доля участия лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, %: **0**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **0**

Отсутствует

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Место нахождения

654043 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, шоссе Космическое 16

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

Владение акциями АО "ЕВРАЗ НТМК"

Признак осуществления лицом, предоставившим обеспечение, контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной лицу, предоставившему обеспечение, организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, АО "ЕВРАЗ НТМК" является контролирующим акционером АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Металлургическое производство

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Солдатенков Алексей Иванович (председатель)	0	0
Егоров Антон Александрович	0	0
Цыплакова Юлия Алексеевна	0	0
Пономарев Олег Михайлович	0	0
Юрьев Алексей Борисович	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвразХолдинг"**

Место нахождения: **121353, Российская Федерация, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4**

ИНН: **7701225358**

ОГРН: **1027739147138**

Доля участия лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, %: 0

Доля участия управляющей организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: 0

Отсутствует

Полное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. Canada (ЕВРАЗ Инк. Эн.Эй. Канада)**

Сокращенное фирменное наименование: **EICA (ЭЙКА)**

Место нахождения

40 King Street West, Suite 5800, Toronto, Ontario M5H 3S1

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

Владение акциями Евраз Норс Америка Пиэлси (Evraz North America plc).

Признак осуществления лицом, предоставившим обеспечение, контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной лицу, предоставившему обеспечение, организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, Евраз Норс Америка Пиэлси (Evraz North America plc) является контролирующим акционером EVRAZ Inc. N.A. Canada

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: 0%

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:

Металлургическое производство

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0
McNevitts (МакНевитс) Stephen (Стивен)	0	0
Татьянин Павел Сергеевич	0	0

Наименование органа управления: **Главный исполнительный директор, Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

Полное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. (ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй.)**

Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. (ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй.)**

Место нахождения

60601 США, Чикаго, Иллинойс (#7800 Chicago, Illinois), Ист Рэндольф Драйв (East Randolph Drive) 200

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

Владение акциями Евраз Норс Америка Пиэлси (Evraz North America plc)

Признак осуществления лицом, предоставившим обеспечение, контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной лицу, предоставившему обеспечение, организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, Евраз Норс Америка Пиэлси (Evraz North America plc) является контролирующим акционером EVRAZ Inc. N.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Металлургическое производство

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фролов Александр Владимирович (председатель)	0	0
Engel (Энджел) Tony (Тони)	0	0
Татьянин Павел Сергеевич	0	0
Foster (Фостер) David (Дэйвид)	0	0
Васильев Александр Сергеевич	0	0
Baizini (Байзини) Giacomo (Джакомо) Carlo (Карло)	0	0
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

Наименование органа управления: **Главный исполнительный директор, Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

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 30.09.2016 г.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

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

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

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

Иное, Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Показатели на основании консолидированной финансовой отчетности

Дата составления: **30.06.2016**

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **млн. долларов США**

Наименование показателя	На 30.06.2015 г.	На 30.06.2016 г.
Норма чистой прибыли, %	1.04	1.24
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.44	0.38

Рентабельность активов, %	1.16	1.86
Рентабельность собственного капитала, %	4.85	10.33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Показатели на основе данных МСФО отчетности рассчитаны на основе следующих формул: Норма чистой прибыли и Коэффициент оборачиваемости активов рассчитываются по стандартным методикам.

Рентабельность активов, % рассчитана по формуле: (Чистая прибыль + Проценты НАЧИСЛЕННЫЕ \times (1 - (налог на прибыль/прибыль до уплаты налогов))) / Средняя величина активов) \times 100.

Рентабельность собственного капитала, % = (Чистая прибыль / Средняя величина собственного капитала) \times 100, где собственный капитал равен капитал минус Неконтрольная доля участия.

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату рассчитывается по стандартной методике

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов рассчитывается по стандартной методике.

Отрицательные показатели рентабельности приравниваются нулю.

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

В 1 полугодии 2016 года была зафиксирована чистая прибыль в размере 44 млн. долларов США, что ниже чистой прибыли за аналогичный период прошлого года. Норма чистой прибыли в отчетном полугодии выросла вследствие того, что снижение консолидированной выручки в процентном выражении были больше, чем снижение чистой прибыли. Оборачиваемость активов несколько снизилась вследствие снижения выручки в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рентабельность активов осталась практически неизменной в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Вследствие снижения средней величины капитала в первом полугодии 2016 года и сохранения чистой прибыли на уровнях, близких к уровням аналогичного периода прошлого года показатель рентабельности собственного капитала увеличился с 4.85% до 10.33%.

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

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

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

108

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Иное, Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных консолидированной финансовой отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Да**

Показатели на основании консолидированной финансовой отчетности

Дата составления: **30.06.2016**

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **млн. долларов США**

Наименование показателя	На 30.06.2015 г.	На 30.06.2016 г.
Чистый оборотный капитал	-241	634
Коэффициент текущей ликвидности	0.93	1.32
Коэффициент быстрой ликвидности	0.47	0.73

Показатели на основе данных МСФО отчетности рассчитаны на основе следующих формул:

Чистый оборотный капитал и Коэффициент текущей ликвидности рассчитываются по стандартным методикам.

Коэффициент быстрой ликвидности рассчитан по формуле: (Денежные средства и их эквиваленты + Текущие депозиты + Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность от связанных сторон - Авансы выданные связанным сторонам) / Текущие обязательства.

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

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

Вследствие значительного снижения текущих обязательств на конец первого полугодия 2016 года по сравнению с 30.06.2015, разница между оборотными активами и текущими обязательствами

Группы составила 634 млн. долларов против -241 млн. долларов на конец аналогичного периода¹⁰⁹ прошлого года. Группа поступательно рефинансировала и погашала краткосрочные долговые обязательства, что вместе со снижением кредиторской задолженности стало причиной данного снижения. Оборотные активы в отчетном полугодии также снизились в основном за счет снижения запасов, дебиторской задолженности от связанных сторон и денежных средств. Денежные средства снизились вследствие того, что Группа активно снижала долг. Динамика текущих обязательств и оборотных активов обусловила положительную динамику коэффициентов текущей и быстрой ликвидности, которые увеличились на конец первого полугодия по сравнению с 30.06.2015.

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

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

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

На 30.09.2016 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: *Evrax Inc. NA Canada (Евраз Инк. Эн.Эй. Канада)*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *Evrax Inc. NA Canada (Евраз Инк. Эн.Эй. Канада)*

Место нахождения эмитента: *40 King Street West, Suite 5800, Toronto, Ontario M5H 3S1*

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.06.2008	Неприменимо	Canada Business Incorporations Act
31.07.2008	Неприменимо	Canada Business Incorporations Act
27.02.2009	Неприменимо	Canada Business Incorporations Act

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **436 317 810**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **297 017 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **285 199**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

В 2015 г и за 9 месяцев 2016 года дивиденды не объявлялись, не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с

учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется. 110

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)**

Место нахождения эмитента: **Великобритания, Лондон (London), 20-22 Бедфорд Роу (Bedford Row)**

Индекс WC1R 4JS

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
28.11.2012	Неприменимо (корпоративный номер 8311287)	The Registrar of Companies for England and Wales

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **51 959**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **60 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 181 026**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

В 2015 году сумма полученных дивидендов: USD 18 000 000 (последний платеж 28.07.2015). За 9 месяцев 2016 года дивиденды не объявлялись, не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения эмитента: **Россия, 622025 Свердловская обл., 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-А	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 309 607**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **18 476 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 457 020**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

Дивиденды за 9 месяцев 2016 г. не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **East Metals A.G.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **East Metals A.G.**

Место нахождения эмитента: **6300, Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.08.2002	Неприменимо (корпоративный номер CNE-109.688.791)	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **280 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **257 448 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **270 360**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Дивиденды за 9 месяцев 2016 г. не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Raspadskaya Securities Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Raspadskaya Securities Limited**

Место нахождения эмитента: **5 Harbourmaster Place (пл. Харбормастер), Dublin (Дублин), 1 Ireland (Ирландия)**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
04.04.2007	Неприменимо (корпоративный номер 437417)	Неприменимо

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 871**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **335 225 EUR x 1000**

Срок погашения: **27.04.2017**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **335 225**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Ставка купона облигаций составляет 7.75% годовых

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества. Номинальная стоимость облигаций выражена в долларах США и составляет 400 млн. долларов США, из которых ценные бумаги с совокупным номиналом 374 млн. долларов США принадлежат Поручителю.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Распадская"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "Распадская"**

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

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389772**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.04.2006	1-04-21725-N	РО ФСФР России в СФО
30.06.2006	1-04-21725-N	РО ФСФР России в СФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **576 264 961**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **8 130 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **827 726**

Единица измерения: **тыс. ЕВРО**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

Дивиденды за 9 месяцев 2016 г. не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.09.2016 на основе управленческой отчетности общества. 113

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Лицом, предоставившем обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

Создавался резерв под обесценение ценных бумаг EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пизлси), который на 31.12.2015 оценивается в 1,115,567 тыс. ЕВРО (на начало последнего отчетного периода 374,431 тыс. ЕВРО).

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, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

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

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

ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, США, Канаде, Украине, Казахстане, Южной Африке, Италии, 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

По данным World Steel Association (WSA) за 9 месяцев 2016 г. мировое производство стали¹¹⁴ составило 1197,2 млн. тонн, что на 0,5% ниже аналогичного периода прошлого года. Мировое производство стали за последние 5 лет выросло с 1433,4 млн. тонн в 2010 г. до 1620,4 млн. тонн в 2015 г., что соответствует среднегодовому росту в 2,5%. При этом в 2015 г. отмечалось сокращение выпуска стали на 3% по сравнению с 2014 г. Ключевым драйвером мировой стальной индустрии является Китай, который по итогам 2015 года было произвел 50% всей мировой стали. Помимо Китая, крупнейшими производителями стали являются Япония, США, Индия, Россия и Южная Корея, на эти шесть стран в совокупности исторически приходится более 75% всего мирового производства.

По данным Металл Эксперт производство стали в России за 8 месяцев 2016 г. составило 46,9 млн. тонн, что на 1,6% ниже аналогичного периода прошлого года. В период с 2010 г. до 2015 г. выпуск стали в РФ вырос с 66,9 млн. тонн до 70,9 млн. тонн (среднегодовой рост – 1,2%). В 2015 г. выпуск стали в России упал на 0,8%. Таким образом мы видим, что динамика российского стального сегмента в целом соответствует мировым трендам.

Дальнейшее развитие металлургической отрасли будет во многом зависеть от динамики развития в России таких отраслей, как жилищное и инфраструктурное строительство, в том числе развитие сети автомобильных и железных дорог, а также развитие машиностроения. Вместе с тем, значительное влияние могут оказывать как внешние экономические факторы, так и государственная внешнеторговая политика, а также сбалансированность стратегий развития ключевых отраслевых игроков.

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 25 крупнейших производителей стали в мире.

В 2015 году ЕВРАЗ произвел 14,3 млн. тонн стали, что на 7,5% ниже показателей 2014 года. Частично снижение вызвано деконсолидацией южноафриканского завода EVRAZ Highveld Steel and Vanadium («Highveld»). Без учета Highveld снижение объемов производства стали составило бы 4,7%; главный драйвер снижения объемов производства стали и металлопроката – ухудшение рыночной ситуации на ключевых рынках.

За 9 мес. 2016 г. ЕВРАЗ произвел 10,1 млн. тонн стали, что в сопоставимых данных на 4,8% ниже показателей аналогичного периода прошлого года. Данное падение во много объясняется слабым рынком в начале года, при этом в III квартале 2016 г. рост производства составил 6,3% по сравнению со II кварталом 2016 г.

В условиях слабого стального рынка ЕВРАЗ больше внимания уделяет 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 ЕВРАЗа.

Анализ влияния конъюнктуры рынка

ЕВРАЗ является одним из основных российских производителей длинного сортового проката. В данном сегменте рынка стали Группа в значительной степени зависит от спроса со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке. Экспорт российских предприятий Группы в основном состоит из стальных полуфабрикатов, основными рынками для которых являются рынки стран Азии.

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 структурообразующих отраслей экономики. Для этого менеджмент Группы реализовал ряд проектов по модернизации производства,

среди которых реконструкция рельсобалочных цехов ЕВРАЗ ЗСМК и ЕВРАЗ НТМК, в результате¹¹⁵ которых ЕВРАЗ начал производить новые виды рельсов (в том числе 100-метровые). Завершен проект по модернизации колесобандажного цеха ЕВРАЗ НТМК, в результате которого Группа увеличила возможности по производству железнодорожных колес, а также повысила качество готовой продукции. В течение 2016 г. ЕВРАЗ получил сертификат на рельсы от немецкой компании Deutsche Bahn, подписал контракт на поставку рельсов для крупнейшего железнодорожного грузоперевозчика Южной Америки – бразильской компании RUMO ALL, получил сертификат на пять конструкций железнодорожных колес для Чешских железных дорог, начал поставки колесных пар в Европу совместно со словенской компанией SZ-VIT.

Помимо этого, определяющим фактором в отношении деятельности Группы в данном сегменте рынка является уровень цен, который зависит как от соотношения спроса и предложения, так и от макроэкономических показателей и состояния смежных отраслей экономики. В 2015 г. ценовой тенденцией было снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы в соответствии с мировой конъюнктурой на рынках стали, железорудного сырья и угля. Но с середины 2016 г. мы наблюдаем повышательный ценовой тренд на мировых стальных рынках, что в свою очередь оказывает положительное влияние на деятельность ЕВРАЗ.

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 2015 г. составляли 15,2 млн. тонн. Кроме того, ЕВРАЗ продолжает развивать свои угольные активы, в частности Межегейское месторождение и Распадский угольный разрез.

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. В 2015 году поставки полуфабрикатов в Северную Америку составили 546 тыс. тонн, в Казахстан в 2015 г. было поставлено 283 тыс. тонн полуфабрикатов.

Международная кооперация позволяет не только поддерживать полную загрузку машин по литью заготовки в России, но и произвести 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 порт на Дальнем Востоке (ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт) и железнодорожную компанию в Украине, 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 планирует¹¹⁶ 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.

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

Основными конкурентами ЕВРАЗ на российском рынке являются крупнейшие российские металлургические группы:

1) Группа Северсталь: Вертикально-интегрированная металлургическая группа, в состав которой входит третий по величине в России Череповецкий металлургический комбинат, расположенный в г. Череповец, угольные и железорудные активы, а также ряд зарубежных металлургических предприятий. Совокупно на всех активах в 2015 году было произведено 11,5 млн. тонн стали.

2) Группа НЛМК: Вертикально-интегрированная металлургическая группа металлургическая компания, в состав которой входит крупнейший металлургический комбинат в России, железорудные активы, а также производственные активы в США и Европе. Совокупно на всех активах в 2015 году было произведено 15,9 млн. тонн стали. НЛМК производит чугуны, слитки, холоднокатаную, горячекатаную, оцинкованную, динамную, трансформаторную сталь, сталь с полимерным покрытием.

3) Группа ММК: Один из крупнейших в России металлургических холдингов. Ключевым активом группы ММК является второй по величине металлургический комбинат в России с полным производственным циклом, помимо этого группа владеет угольным производством, а также металлургическим производством в Турции. Совокупно на предприятиях ММК в 2015 году было произведено 12,2 млн. тонн стали.

4) Группа Мечел: Один из крупнейших в России горнорудных и металлургических холдингов, занимающийся добычей угля, производством железорудной продукции, стали и сортового проката. Основным металлургическим активом группы Мечел является Челябинский металлургический комбинат. Совокупно металлургический сегмент Мечела в 2015 году произвел 4,3 млн. тонн стали.

Основными конкурентами Группы ЕВРАЗ за рубежом являются такие компании, как «US Steel», «Nucor», «ArcelorMittal», «SDI», «Voestalpine», «ThyssenKrupp», «SSAB», «Baosteel» и другие.

По мнению Группы, её основными конкурентными преимуществами являются:

1) Металлургические производственные активы высокого качества, обеспечивающие сохранение лидирующих позиций на рынке длинного проката в России и уверенные позиции на других рынках присутствия.

2) Расположение большинства металлургических предприятий в регионах с одними из наиболее низких производственных издержек, обеспеченные доступом к собственным источникам сырья, которые позволяют компании обеспечить необходимые объемы и качество железной руды и коксующегося угля, а также осуществлять контроль над себестоимостью конечной продукции и сохранять независимость от внешних поставщиков.

3) Долгосрочные отношения с крупнейшим клиентом в России, ОАО «Российские Железные Дороги»,

для которого Группа является одним из основных поставщиков стальной продукции.

117

4) Географическая диверсификация бизнеса, которая, по мнению Группы, позволяет снизить риски несинхронной динамики спроса на продукцию металлургической отрасли в различных регионах, обеспечивая, таким образом, большую устойчивость бизнеса.

5) Активное внедрение ресурсосберегающих технологий, направленных на снижение производственных издержек, на основных производствах и фокус компании на обеспечение промышленной безопасности.

6) Опытный и квалифицированный руководящий состав, зарекомендовавший себя как компетентная высокопрофессиональная команда не только при оперативном управлении основными активами, но и при интеграции вновь приобретенных предприятий.

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

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

В соответствии с учредительными документами органами управления Поручителя являются:

•Собрание акционеров

•Совет директоров

Высшим органом управления Поручителя является Собрание акционеров.

К компетенции Собрания акционеров Общества относятся следующие вопросы:

А) избрание членов Совета директоров, определение его количественного состава, срока полномочий, вознаграждения, а также снятие с должности одного или нескольких членов Совета;

Б) одобрение годовой финансовой отчетности в рамках годового Собрания акционеров;

В) решение о выплате годовых дивидендов в рамках годового Собрания акционеров;

Г) ликвидация Поручителя и назначение лица ответственного за ликвидацию;

Д) избрание аудитора(ов), определение количественного состава, установление срока действия полномочий и вознаграждения;

Е) продление полномочий Совета Директоров по выпуску акций с/без премии;

Ж) иные функции, предусмотренные законодательством Люксембурга.

ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ (в соответствии с Уставом):

РАЗДЕЛ III. – УПРАВЛЕНИЕ

Статья 5.

[...]

Совет директоров уполномочен, по своему усмотрению, выпускать новые акции с премией или без нее, чтобы довести общий капитал общества до размера разрешенного уставного капитала полностью или частично в любое время на свое усмотрение и принимать подписки на такие акции в течение пяти лет с момента публикации протокола внеочередного общего собрания акционеров от 21 октября 2015 г.

Срок и пределы данных полномочий могут быть продлены по решению акционеров, принятому на общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для внесения изменений в настоящий Устав.

Совет директоров уполномочен определять условия любой подписки на новые акции.

Совет директоров уполномочен выпускать такие акции на условиях и в течение срока, указанного в параграфе 3 настоящей Статьи, без предоставления преимущественных подписных прав акционерам.

В рамках вышеуказанного ограничения Совет директоров также уполномочен проводить дополнительные выпуски акций, предоставляя каждому право подписки на одну или несколько акций номинальной стоимостью 2 Евро (два Евро) каждая без осуществления существующими акционерами преимущественного права подписки. Совет директоров настоящим уполномочен проводить указанные дополнительные выпуски акций, полностью или частично, с премией или без неё, в пределах суммы уставного капитала. Совет директоров уполномочен определять условия, на

которых будут предоставляться опционы.

Совет Директоров может определять условия реализации опционов по своему усмотрению, в том числе предусмотреть ограничения по распоряжению акциями, выпущенными после осуществления акционером права покупки акций по таким выпускам. Совет директоров может устанавливать подписную цену в соответствии со статьей 26-5(1) Закона о коммерческих компаниях и цену, оплачиваемую за акции по таким опционам, если таковая имеется.

При увеличении Советом директоров капитала общества, полностью или частично, в соответствии с положениями, изложенными выше, в настоящий Устав должны быть внесены соответствующие изменения. При этом Совет директоров уполномочен внести и обнародовать (самостоятельно или поручив кому-либо) такие изменения в соответствии с требованиями закона.

Статья 6.

Управление компанией осуществляет Совет директоров, в состав которого входят не менее трех (3) членов (количество членов Совета директоров определяется общим собранием акционеров).

Члены Совета директоров могут являться и не являться акционерами компании. Члены Совета директоров назначаются общим собранием акционеров на срок не более одного (1) года. Снятие с должности членов Совета директоров осуществляется по решению общего собрания акционеров. В случае наличия вакансии в Совете директоров в результате смерти или ухода с должности какого-либо директора или по иной причине оставшиеся директора имеют право назначить директора на вакантную должность временно, до проведения очередного общего собрания акционеров, которое назначает на освободившуюся должность постоянного директора.

Количество директоров, срок их пребывания в должности, а также вознаграждение определяются общим собранием акционеров.

Статья 7.

Совет директоров может избрать председателя из своего состава.

Собрания Совета директоров созываются Председателем по мере необходимости или по требованию любого из директоров.

Председатель разрабатывает повестку дня каждого заседания с учетом предложений и запросов от других членов Совета директоров, и направляет её каждому директору.

Вся информация, необходимая для правильного понимания вопросов повестки дня предстоящего заседания, направляется директорам в письменном виде или по электронной почте до проведения заседания, если это необходимо и целесообразно. При подготовке данной информации руководство должно обеспечить, чтобы рассылаемые материалы были как можно более конкретными и конспективными и при этом содержали всю информацию, необходимую для принятия директорами компетентных решений.

На каждом заседании Совета директоров каждый директор имеет один голос. Члены Совета Директоров должны участвовать в каждом заседании Совета Директоров, однако директор, который не может присутствовать на заседании, может назначить любого другого директора своим заместителем с правом голосовать на заседании. При этом число директоров, от имени которых директор может голосовать на заседании, не ограничено.

При условии надлежащего созыва Совет директоров на законных основаниях принимает решение по любому вопросу, если на таком собрании присутствует или представлено по меньшей мере простое большинство его членов (в соответствии с требованиями к большинству, установленными в настоящем документе). Решения принимаются в соответствии с установленным в настоящем документе простым большинством голосов присутствующих или представленных директоров (и имеющих право голоса) на таком собрании.

Любой из Директоров может участвовать в заседании в системе конференц-связи или другим подобным способом, при помощи которого все участники заседания могут слышать друг друга и говорить друг с другом. Заседание также может быть полностью проведено в формате конференц-связи. Подобная форма проведения равноценна личному присутствию на заседании или проведению заседания в очной форме.

Решения, подписанные всеми членами Совета директоров, считаются действительными, если они приняты на заседании, созванном и проведенном в установленном порядке. Такие подписи могут быть поставлены на документе, составленном в одном экземпляре, или на нескольких копиях одного и того же решения, и могут быть подтверждены по почте, по факсу или подобными средствами связи.

Статья 8.

Совет директоров обладает широкими полномочиями по управлению и распоряжению в рамках целей и задач компании. Все права и полномочия, которые четко не отнесены законом или настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, входят в компетенцию Совета директоров. Совет директоров имеет право принимать решение о выплате промежуточных

дивидендов в соответствии с действующим законодательством. Любой промежуточный дивиденд, объявленный в июле 2005 года, оплачивается только тем акционерам, которые указаны в выписке из книги регистрации акций компаний на 31 мая 2005 года.

Статья 9.

Общество принимает на себя ответственность перед третьими лицами совместной подписью двух (2) директоров компании и во всех случаях подписью лица или лиц, которым были делегированы полномочия подписания в соответствии с резолюцией Совета Директоров.

Статья 10.

Совет директоров может предоставить специальные полномочия, связанные с оперативным управлением всей коммерческой деятельностью компании или её частью, одному или нескольким лицам. При этом такое уполномоченное лицо не обязано быть директором или акционером. Совет директоров определяет объем полномочий, условия их отзыва и вознаграждение такого уполномоченного лица, в том числе право передачи им полномочий третьим лицам. Совет директоров имеет право, когда он считает это целесообразным, создавать новые должности.

Статья 11.

В соответствии с законодательством, однако, без ущерба любому праву на возмещение или освобождение от ответственности, на которое директор может иметь право иным образом, из средств компании оплачиваются обязательства каждого директора компании, принятые им в процессе выступления на суде в качестве ответчика, как по гражданским, так и по уголовным делам, по которым решение вынесено в его пользу, или по которым он освобожден от обязательств, или в связи с любым ходатайством, по которому суд предоставил ему освобождение от ответственности за пренебрежение своим должностными обязанностями, невыполнение и нарушение своих служебных обязанностей, обманные действия в отношении деятельности компании.

Статья 12.

Действиями компании в любом судебном процессе, в котором компания представлена в качестве истца или ответчика, от имени компании руководит Совет директоров в лице его председателя или специально уполномоченного директора.

РАЗДЕЛ IV – КОНТРОЛЬ

Статья 13.

Непосредственный контроль за деятельностью Компании осуществляется одним или несколькими штатными аудиторами, назначенными общим собранием акционеров, которое определяет количество аудиторов и сумму их вознаграждения, а также срок действия их полномочий, который не может превышать шести лет.

РАЗДЕЛ V – ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Статья 14.

Ежегодное общее собрание проводится в Люксембурге в месте, определенном в уведомлениях о проведении таковых, в течение шести (6) месяцев с момента закрытия финансового года, но не позднее тридцатого (30) июня, полдень (Люксембургское время). Если такой день является государственным праздником, собрание проводится в первый на следующий за ним рабочий день.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) лица, предоставившего обеспечение, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов лица, предоставившего обеспечение

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) лица, предоставившего обеспечение, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов лица, предоставившего обеспечение

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав лица, предоставившего обеспечение, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов лица, предоставившего обеспечение:

Статья 5.

Увеличение уставного капитала общества.

Статья 5.

[...]

Совет директоров уполномочен, по своему усмотрению, выпускать новые акции с премией или без нее, чтобы довести общий капитал общества до размера разрешенного уставного капитала полностью или частично в любое время на свое усмотрение и принимать подписки на такие акции в течение пяти лет с момента публикации протокола внеочередного общего собрания акционеров от 21 октября 2015 г.

Статья 14.

Изменение сроков проведения ежегодного собрания акционеров.

Ежегодное общее собрание проводится в Люксембурге в месте, определенном в уведомлениях о проведении таковых, в течение шести (6) месяцев с момента закрытия финансового года, но не позднее тридцатого (30) июня, полдень (Люксембургское время). Если такой день является государственным праздником, собрание проводится в первый на следующий за ним рабочий день.

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

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

В связи с тем, что в обществе в качестве совещательных органов при совете директоров (наблюдательном совете) комитеты совета директоров (наблюдательного совета) не создавались, члены совета директоров (наблюдательного совета) не участвуют в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

ФИО: Герке Александр Роланд Мария

Год рождения: 1967

Образование:

Высшее. Университет Маннхайма (Германия) выпуск 1994 года.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	Dorwood S.A.	Главный контроллер
2012	наст. время	Evrax Group S.A.	Член Совета директоров
2012	2016	Evrax Greenfield Development S.A.	Член Совета директоров
2012	2016	Archway S.a r.l.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercroft S.a r.l	Член Совета директоров
2014	2016	Corber Enterprises S.a r.l	Член Совета директоров
2016	наст. время	Templewood S.a r.l.	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

121

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Науэр Курт Джозеф**

Год рождения: **1950**

Образование:

Высшее. Школа права Университет Экономики и Управления Цюриха (Швейцария) выпуск 1973 года

Все должности, занимаемые данным лицом в обществе 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		
1997	наст. время	Richemont International Holdings S.A.	Член Совета директоров
2006	наст. время	Dorwood S.A.	Член Совета директоров
2007	наст. время	Kornhaass & Cie, Vermögensverwaltung AG	Председатель Наблюдательного совета
2008	2012	Reinet Fund Manager S.A.	Член Совета директоров, CIO
2012	2016	Evraz Greenfield Development S.A.	Член Совета директоров
2014	наст. время	Evraz Group S.A.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercroft S.a r.l	Член Совета директоров
2014	2016	Corber Enterprises S.a r.l	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Байзини Джакомо Карло**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее, Оксфордский университет, 01.08.1992 г., специальность «Физика»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Strategic Minerals Corporation	Член Совета директоров
2007	2014	Evraz Palini e Bertoli S.R.L.	Член Совета директоров
2007	2014	Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited	Non-executive Director (неисполнительный директор)

2009	2014	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»	Вице-президент по корпоративным вопросам, Вице-президент по финансам (по совместительству)
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2015	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг Финанс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2015	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СИСТЕМЫ»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат»	Член Совета директоров, Председатель с 30.11.2012 г. – 11.02.2013 г.
2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат»	Член Совета директоров, Председатель с 30.11.2012 г. – 11.02.2013 г.
2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»	Член Совета директоров
2009	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»	Член Совета директоров
2009	2013	Открытое акционерное общество «Евразруда»	Член Совета директоров, Председатель с 27.11.2012 г. – 11.02.2013 г.
2009	2013	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южжубассуголь»	Член Совета директоров
2009	наст. время	Evraz Inc. NA	Член Совета директоров
2009	2014	Evraz Vitkovice Steel a.s	Член наблюдательного совета
2010	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Ванадий Тула»	Член Совета директоров
2011	наст. время	East Metals A.G	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров с 25.03.2014 по наст. время
2012	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Евро-Азиатская энергетическая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Evraz Group S.A	Член Совета директоров
2014	2016	Evraz Greenfield Development S.A.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercrocft S.a r.l	Член Совета директоров
2014	2016	Corber Enterprises S.a r.l	Член Совета директоров
2014	наст. время	East Metals Shipping A.G	Член Совета директоров, Председатель с 25.03.2014 г. по наст.время
2014	наст. время	Palmrose B.V./ Палмроз Б.В.	Член Совета управляющих директоров

2015	наст. время	Dorwood S.A.	Член Совета директоров
2016	наст. время	Unicroft Limited	Директор
2016	наст. время	Starbold Limited	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Development Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Hotel Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Power Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Telecom Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Transportation Management	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Waste Disposal Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Water Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Blackcomb Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Calabogie Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Jasper Development Company Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Kinosoo Ridge General Partners Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Kinosoo Ridge LP	Член Совета директоров
2016	наст. время	Nitchawk Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Rabbit Hill Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Silver Star Interoccean Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Sun Peaks Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Sun Peaks General Partners Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Whispering Pines Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Whispering Pines General Partners Ltd	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Отсутствуют

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

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: *тыс. ЕВРО*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10
Зарботная плата	516
Премии	169
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	695

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

Выплаты осуществляются согласно трудовым контрактам с сотрудниками. Все данные в тыс. Евро.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. ЕВРО*

Наименование органа управления	2016, 9 мес.
Совет директоров	205

Дополнительная информация:

Отсутствуют. Все данные в тыс. ЕВРО.

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***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: ***Иное***

Внутренний аудитор

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) лица, предоставившего обеспечение

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Внутренний аудитор***ФИО: ***Трунова Александра Витальевна***Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее экономическое. Финансовая академия при Правительстве РФ.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	Наст. время	ООО «ЕвразХолдинг»	Начальник департамента, Заместитель Директора Дирекции учета и отчетности
2006	Наст. время	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)	Внутренний аудитор (Statutory auditor)

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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

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: **тыс. ЕВРО**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	10
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	526
Выплаты социального характера работников за отчетный период	61

Выплаты осуществляются согласно трудовым контрактам с сотрудниками. Все суммы в тыс. ЕВРО

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 (складочном) 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: *1*

Общее количество номинальных держателей акций лица, предоставившего обеспечение: *0*

В связи с тем, что общество состоит из одного акционера, сведения о списке лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (ином списке лиц, составленном 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), не предоставляются

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, нет

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

Полное фирменное наименование: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пилси)*

Сокращенное фирменное наименование: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пилси)*

Место нахождения

EC4A3A Великобритания, Лондон (London), 5 этаж, Сэинт Эндрюс стрит (5th Floor, St. Andrews Street) 6

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)*

Сокращенное фирменное наименование: *Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)*

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения,

предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение): 127

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) Поручителя

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля: **Право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **63.79**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

подробная информация представлена на сайте Группы

http://www.evraz.com/investors/information/shareholder_structure/

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

ЕВРАЗ пизлси (EVRAZ plc) - публичная компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированная в Великобритании, в результате оферты по обмену акциями с Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) в конце 2011 г. стала основной холдинговой компанией группы ЕВРАЗ, а Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) стала дочерней компанией ЕВРАЗ пизлси (EVRAZ plc). Акции головной компании были допущены к торговле на основном рынке для зарегистрированных ценных бумаг Лондонской фондовой биржи 7 ноября 2011 г. и торгуются под биржевым символом EVR, входят в расчет индекса FTSE 250.

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')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) 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

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

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 Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Настоящее «Приложение к Ежеквартальному отчету эмитента за 3 квартал 2016 года» содержит неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершеного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: *Приобретение в состав имущества эмитента*

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: *все имущество, принадлежавшее дочернему обществу Поручителя Mastercroft S.a r.l.*

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: *1 марта 2016 года произошло присоединение Mastercroft S.a r.l. к лицу, предоставившему обеспечение, в результате которого все имущество, принадлежавшее Mastercroft S.a r.l., перешло на баланс лица, предоставившего обеспечение.*

Основание для изменения: *присоединение Mastercroft S.a r.l.*

Дата наступления изменения: *01.03.2016*

Имущество было приобретено в порядке универсального правопреемства

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 завершеного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

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

Размер уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **297 765 238**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 238**

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 или депозитарные ценные бумаги на акции Поручителя не обращаются на бирже.

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

В случае если за последний завершеной финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело

место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, по каждому факту произошедших изменений указывается: 130

Дата изменения размера УК: **27.03.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **312 430 746**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **312 430 746**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 764 080**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 764 080**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Внеочередное собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **27.03.2015**

Номер протокола: **416/2015**

Дата изменения размера УК: **21.10.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **297 764 080**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 764 080**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 765 062**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 062**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Внеочередное собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **21.10.2015**

Номер протокола: **1003/2015**

Дата изменения размера УК: **21.10.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **297 765 062**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 062**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 765 238**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 238**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Внеочередное собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **21.10.2015**

Номер протокола: **1004/2015**

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 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Strategic Minerals Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **SMC**

Место нахождения

71901 США, Хот Спрингс (Hot Springs), Малверн Роад (Malvern Road) 4285

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **78.76%**

132

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Vanston Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Vanston Limited***

Место нахождения

CY1066 Kунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***ECS Holdings Europe B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***ECS Holdings Europe B.V.***

Место нахождения

1101BA Нидерланды, Амстердам (Amsterdam), Хугурддреп (Hoogoorddreef) 15

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Palmrose B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Palmrose B.V.***

Место нахождения

1101BA Нидерланды, Амстердам (Amsterdam), Хугурддреп (Hoogoorddreef) 15

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Evraz Inc. N.A. Canada***

Сокращенное фирменное наименование: ***EICA***

Место нахождения

40 King Street West, Suite 5800, Toronto, Ontario M5H 3S1

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Delong Holdings Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Delong***

Место нахождения

048617 Сингапур, Сингапур (Singapore), Раффлс плейс, №07-01 Бхарат билдинг (Raffles Place, #07-01 Bharat Building) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15.038%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **EVRAZ NIKOM a.s.**
 Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ NIKOM**

Место нахождения

252 10 Чешская Республика, Мнишек-под-Брди (Mnisek pod Brdy), 900

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **EVRAZ Palini e Bertoli S.r.l.**
 Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ Palini e Bertoli S.r.l.**

Место нахождения

33058 Италия, Сан Джорджио ди Ногаро (San Giorgio di Nogaro (UD)), Via E. Fermi 28

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **EvrAZ North America plc**
 Сокращенное фирменное наименование: **EvrAZ North America plc**

Место нахождения

Великобритания, Лондон (London), Бедфорд Роу (Bedford Row) Индекс WC1R 4JS 20-22

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **EvrAZ Stratcor Inc.**
 Сокращенное фирменное наименование: **EvrAZ Stratcor Inc.**

Место нахождения

71901 США, Хот Спрингс (Hot Springs), Малверн Роад (Malvern Road) 4285

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ООО "Индустриальная Восточно-Европейская компания"**
 Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИВЕК"**

Место нахождения

347913 Российская Федерация, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Химическая 9

ИНН: **6167062421**

ОГРН: **1026104154328**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.999985%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ООО "Управляющая компания "ЕВРАЗ Междуреченск"**
 Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Управляющая компания "ЕВРАЗ Междуреченск"**

Место нахождения

654080 Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова 69

ИНН: **4217167838**

ОГРН: **1154217000475**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Aino Dake Maritime***

Сокращенное фирменное наименование: ***Aino Dake***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкери (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Crownwing Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Crownwing Limited***

Место нахождения

СY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***East Metals (Cyprus) Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***East Metals (Cyprus) Limited***

Место нахождения

СY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***East Metals AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***East Metals AG***

Место нахождения

6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***EKV INVEST LIMITED***

Сокращенное фирменное наименование: ***EKV INVEST LIMITED***

Место нахождения

СY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street,

Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9.6%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Evrax Highveld Steel and Vanadium Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Evrax Highveld Steel and Vanadium Limited***

Место нахождения

1035 Южная Африка, Уитбэнк (Witbank), а/я 111,

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85.11%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Kita Dake Maritime***

Сокращенное фирменное наименование: ***Kita Dake Maritime***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкеру (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Mae Dake Maritime***

Сокращенное фирменное наименование: ***Mae Dake Maritime***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкеру (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Mastercroft Finance Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Mastercroft Finance Limited***

Место нахождения

СΥ1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Mastercroft Mining Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Mastercroft Mining Limited***

Место нахождения

СΥ1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***RVK INVEST LIMITED***

Сокращенное фирменное наименование: ***RVK INVEST LIMITED***

Место нахождения

CY1066 Knp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **42.613%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Sinano Shipmanagement Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Sinano Shipmanagement Limited***

Место нахождения

CY1066 Knp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Steeltrade Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Steeltrade Limited***

Место нахождения

CY1066 Knp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Streamcore Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Streamcore Limited***

Место нахождения

CY1066 Knp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Unicroft Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Unicroft Limited***

Место нахождения

CY3021 Knp, Лимассол (Limassol), оф. 22, Эмелл Билдинг, ав. Арх. Макариос III (Emelle Building, Arch. Makarios III Avenue) 135

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Velcast Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Velcast Limited***

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***АО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"***

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

Место нахождения

622025 Россия, Свердловская обл., г. Нижний Тагил, Металлургов 1

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***%***

Полное фирменное наименование: ***ООО "ЕВРАЗ Южный Стан"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЕВРАЗ Южный Стан"***

Место нахождения

346550 Россия, Ростовская обл., Усть-Донецкий р-н, рп. Усть-Донецкий, Заречная 1

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***ООО "Евро-Азиатская энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Евро-Азиатская энергетическая компания"***

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Хлебозаводская 2 корп. Б

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***ООО "Металлэнергофинанс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Металлэнергофинанс"***

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Рудокопровая 4

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***ЗАО "Объединенные учетные системы"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Объединенные учетные системы"***

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр. Октябрьский 63

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.9%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.9%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **Actionfield Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Actionfield Limited**

Место нахождения

СΥ1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60,015%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **60,015%**

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

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

В случае присвоения лицу, предоставившему обеспечение, и/или ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение, кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются
Объект присвоения рейтинга: **лицо, предоставившее обеспечение**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc. (Стандарт энд Пуэрз Интернешнл Сервисез, Инк.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard&Poor's (Стандарт энд Пуэрз)**

Место нахождения: **Россия, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2, Деловой центр «Моховая», 7 этаж**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
12.04.2013	B+
30.04.2015	BB-

30 апреля 2015 года было опубликовано решение агентства о повышении рейтинга Evraz Group S.A. до уровня BB-

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2021 году. Regulation S Notes: Common Code 131982275, ISIN XS1319822752*

Дата государственной регистрации выпуска:

Регистрационный номер: *не присваивался*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services, Inc. (Стандарт энд Пуэрз Интернешнл Сервисез, Инк.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Standard&Poor's (Стандарт энд Пуэрз)*

Место нахождения: *Россия, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2, Деловой центр «Моховая», 7 этаж*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *<http://www.standardandpoors.ru>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *B+*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
07.12.2015	BB-
11.02.2016	B+

отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2021 году. Regulation S Notes: Common Code 131982275, ISIN XS1319822752*

Дата государственной регистрации выпуска:

Регистрационный номер: *не присваивался*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Место нахождения: *121-141 Westbourne Terrace London , W2 6JR England*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.fitchratings.ru*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BB-*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.12.2015	BB-

отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2022 году. Regulation S Notes: Common Code 140577537, ISIN XS1405775377*

Дата государственной регистрации выпуска: *16.06.2016*

Регистрационный номер: *неприменимо*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services, Inc. (Стандарт энд Пуэрз Интернешнл Сервисез, Инк.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Standard & Poor's (Стандарт энд Пуэрз)*

Место нахождения: *Россия, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2, Деловой центр «Моховая», 7 этаж*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *<http://www.standardandpoors.ru>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *B+*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.06.2016	B+

Отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2022 году. Regulation S Notes: Common Code 140577537, ISIN XS1405775377*

Дата государственной регистрации выпуска: *16.06.2016*

Регистрационный номер: *неприменимо*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Место нахождения: *121-141 Westbourne Terrace London , W2 6JR England*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.fitchratings.ru*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.06.2016	B+

Отсутствуют

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

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **2**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **148 882 619**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется):

Количество объявленных акций: **257 204 326**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) лица, предоставившего обеспечение: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам лица, предоставившего обеспечение: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
	неприменимо

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Право на дивиденды, право на участие в Общем Собрании Акционеров с правом голоса, право на получение части имущества при ликвидации Общества

Иные сведения об акциях, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

Отсутствуют

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 (аннулированы)

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Конвертируемые еврооблигации Evraz Group S.A., с погашением в 2014 году*

Государственный регистрационный номер выпуска: **неприменимо**

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **6 500**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **650 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **13.07.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска и досрочное погашение облигации не прошедшей конвертацию. 6 499 шт.**

еврооблигаций было конвертировано в 30 771 756 ГДР на 10 257 252 новых обыкновенных акций Поручителя, 1 шт. еврооблигация была погашена по номиналу

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2013 г. (Evraz 13). Regulation S Notes: Common Code 036005505 CUSIP L33634 AD5 ISIN XS0360055056; Rule 144A Notes: Common Code 036007869 ISIN US30050AAC71 CUSIP 30050A AC7**

Государственный регистрационный номер выпуска: **неприменимо**

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **13 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 300 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.04.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные, гарантированные (обеспеченные поручительством) с погашением в 2015 г. (Evraz 15)

Государственный регистрационный номер выпуска: **неприменимо**

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 500**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **750 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.11.2015**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

143

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2017 г. (Evraz 17)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: *200 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *600 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *01.08.2016*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 1)*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *Regulation S Notes: Common Code 035938133 ISIN XS03593811331 CUSIP L33634 AC7; Rule 144A Notes: Common Code 035938362 ISIN US30050AAB98 CUSIP 30050A AB9*

Дата присвоения идентификационного номера: *24.04.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: *7 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *700 000 000*

Номинал: *100 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *24.04.2018*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 2)*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да** 144
Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS0618905219 Common Code 061890521 CUSIP 0618905219 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAD54 Common Code 062063190 CUSIP 30050AAD5**
Дата присвоения идентификационного номера: **27.04.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **4 250**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **850 000 000**
Номинал: **200 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **14**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.04.2018**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия:
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2020 г. (Evraz 20)**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS0808638612, Common Code 080863861 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAF03, Common Code 78394986, CUSIP 30050AAF0**
Дата присвоения идентификационного номера: **22.04.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 000 000 000**
Номинал: **100 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **14**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.04.2020**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2021 г. (Evraz 21)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS1319822752 Common Code 131982275 CFI Code: DYFXXR**

Дата присвоения идентификационного номера: **17.12.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **3 750**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **750 000 000**

Номинал: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2022 г. (Evraz 22)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **ISIN: XS1405775377 Common Code: 140577537 CFI Code: DYFXXR**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.06.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **2 500**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **500 000 000**

Номинал: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **11**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **31.01.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещало облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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 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

Наименование показателя	2014	2015	9 месяцев 2016 года
Категория акций, для привилегированных акций – тип	Обыкновенные акции	Обыкновенные акции	Обыкновенные акции
Орган управления Поручителя, принявший решение об объявлении дивидендов	Совет директоров	Совет директоров	Дивиденды не объявлялись
дата принятия такого решения	1) 15.05.2014	1) 31.03.2015	
дата составления и номер протокола	1) Протокол без номера от 15.05.2014 (03.06.2014)	1) Протокол без номера от 31.03.2015 (01.04.2015 - одобрение акционеров)	

Наименование показателя	2014	2015	9 месяцев 2016 года
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, USD	1) 1.01	1) 2.52	
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 150 000	1) 375 000	
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), в пересчете в тыс. EUR.	1) 109 818	1) 348 545	
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	У общества один акционер	У общества один акционер	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	1) Финальные за 2013 год	1) Финальные за 2014 год	
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	1) 71 000 тыс. USD - 02.07.2014; 38 000 тыс. USD - 30.07.2014; 5 000 тыс. USD - 14.10.2014; 36 000 тыс. USD - 17.12.2014.	1) 350 000 тыс. USD - 16.04.2015; 25 000 тыс. USD - в течение года 2015	
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства	денежные средства	
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	1) нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	1) нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	

Наименование показателя	2014	2015	9 месяцев 2016 года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	-300.79%	-20.80%	
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 150 000 тыс. USD (в 2014 дополнительно уплачено 112 500 тыс. USD по дивидендам 27.11.2013)	1) 350 000 уплачено 16.04.2015	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	73%	93%	
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	1) дивиденды выплачены в полном объеме	1) дивиденды выплачены частично, невыплаченный остаток дивидендов был отменен Решением Собрания акционеров 28.12.2015	

Наименование показателя	2014	2015	9 месяцев 2016 года
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют	отсутствуют	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evraz 13**

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2013 году (Evrav 13)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **13 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 300 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 4 437,50 USD

2009 8 875,00 USD

2010 8 875,00 USD

2011 8 875,00 USD

2012 8 875,00 USD

2013 4 437,50 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 58 501 тыс. USD*

2009 105 221 тыс. USD/****

2010 102 586 тыс. USD/****

2011 76 517 тыс. USD/**/****

2012 47 381 тыс. USD/**/****

2013 23 691 тыс. USD/**/****

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2008

24.04.2009

24.10.2009
 24.04.2010
 24.10.2010
 24.04.2011
 24.10.2011
 24.04.2012
 24.10.2012
 24.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 58 501 тыс. USD*
 2009 105 221 тыс. USD*/**
 2010 102 586 тыс. USD*/**
 2011 76 517 тыс. USD*/**/**
 2012 47 381 тыс. USD*/**/**
 2013 23 691 тыс. USD*/**/**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2008 100%
 2009 100%
 2010 100%
 2011 100%
 2012 100%
 2013 100%

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

* В 2008 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 55 000 тыс. USD;
 ** В 2009 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 89 100 тыс. USD;
 *** В 2011 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 622 027 тыс. USD.

24.04.2013 Поручитель погасил облигации выпуска в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax Convertible 2014**

Конвертируемые процентные еврооблигации Evrax Group S.A. с погашением в 2014 году (Evrax Convertible 2014)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для конвертируемых Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **6 500**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **650 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон и премия за конвертацию в 2011 году

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 1 812,50 USD

2010 7 250,00 USD

2011 7 250,00 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 11 781 тыс. USD

2010 47 125 тыс. USD

2011 Купон: 32 867 тыс. USD, в том числе:

1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;

2) Купон за 3 купонный период владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;

3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;

4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;

5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;

Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

13.10.2009

13.01.2010

13.04.2010

13.07.2010

13.10.2010

13.01.2011

13.04.2011

13.07.2011 (по 1 100 облигациям, не предъявленным к выкупу на окончание купонного периода)

При конвертации НКД был выплачен 29.06.2011, 07.07.2011, 26.07.2011, 01.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию

Премия за конвертацию была выплачена инвесторам 08.07.2011, 04.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию.

4.08.2011 Дата погашения одной неконвертированной облигации, а также заплачен НКД по ней.

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

2009 Денежные средства (USD)

2010 Денежные средства (USD)

2011 Денежные средства (USD) и Глобальные депозитарные расписки Поручителя

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 11 781 тыс. USD

2010 47 125 тыс. USD

2011 Купон: 32 867 тыс. USD, в том числе:

1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;

2) Купон за 3 купонный период владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;

3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;

4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;

5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;

Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2009 100%
2010 100%
2011 100%

152

*В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 15*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные, гарантированные (обеспеченные поручительством Mastercroft S.a r.l (ранее Mastercroft Limited)) с погашением в 2015 году (Evrax 15)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций*

Количество облигаций выпуска: *7 500*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: *100 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *750 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 8 250,00 USD

2009 8 250,00 USD

2010 8 250,00 USD

2011 8 250,00 USD

2012 8 250,00 USD

2013 8 250,00 USD

2014 8 250,00 USD

2015 8 250,00 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

*2008 62 129 тыс. USD**

*2009 51 251 тыс. USD**/***

*2010 47 578 тыс. USD**/***

*2011 47 578 тыс. USD**/***

*2012 47 578 тыс. USD**/***

*2013 47 578 тыс. USD**/***

*2014 47 578 тыс. USD**/***

*2015 10 701 тыс. USD**/**/***

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

10.05.2008

10.11.2008

10.05.2009

10.11.2009

10.05.2010

10.11.2010

10.05.2011
 10.11.2011
 10.05.2012
 10.11.2012
 10.05.2013
 10.11.2013
 10.05.2014
 10.11.2014
 10.05.2015
 10.11.2015

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 62 129 тыс. USD*
 2009 51 251 тыс. USD*/**
 2010 47 578 тыс. USD*/**
 2011 47 578 тыс. USD*/**
 2012 47 578 тыс. USD*/**
 2013 47 578 тыс. USD*/**
 2014 51 648 тыс. USD*/**/**
 2015 10 701 тыс. USD*/**/**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2008 100%
 2009 100%
 2010 100%
 2011 100%
 2012 100%
 2013 100%
 2014 100%
 2015 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

*** В 2008 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 25 200 тыс. USD;**

**** В 2009 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 148 100 тыс. USD;**

***** В 2014 году и 1 полугодии 2015 года Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 448 022 тыс. USD;**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 18 - 1**

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evrax 18 - 1)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **7 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 4 750,00 USD

2009 9 500,00 USD

2010 9 500,00 USD

2011 9 500,00 USD

2012 9 500,00 USD

2013 9 500,00 USD

2014 9 500,00 USD

2015 9 500,00 USD

9 месяцев 2016 4 750,00 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 35 464 тыс. USD*

2009 50 149 тыс. USD*

2010 48 374 тыс. USD**

2011 48 374 тыс. USD**

2012 48 374 тыс. USD**

2013 48 374 тыс. USD**

2014 48 374 тыс. USD**

2015 50 594 тыс. USD**/** (в том числе 2 220 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 19 699 тыс. USD**/**/** (в том числе 2 934 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2008

24.04.2009

24.10.2009

24.04.2010

24.10.2010

24.04.2011

24.10.2011

24.04.2012

24.10.2012

24.04.2013

24.10.2013

24.04.2014

24.10.2014

24.04.2015

24.10.2015

24.04.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 35 464 тыс. USD*

2009 50 149 тыс. USD*

2010 48 374 тыс. USD**

2011 48 374 тыс. USD**

2012 48 374 тыс. USD**

2013 48 374 тыс. USD**

2014 48 374 тыс. USD**

2015 50 594 тыс. USD**/** (в том числе 2 220 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 19 699 тыс. USD**/**/**/** (в том числе 2 934 тыс. USD НКД по выкупленным 155 облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2008 100%

2009 100%

2010 100%

2011 100%

2012 100%

2013 100%

2014 100%

2015 100%

9 месяцев 2016 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2008 году Поручитель выкупил с рынка облигации с датой погашения в 2018 году номиналом 139 800 тыс. USD;*

*** В 2009 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 51 тыс. USD;*

**** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 155 767 тыс. USD;*

***** В 1 полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 216 338 тыс. USD;*

****** В 3 квартале 2016 года Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 12 000 тыс. USD;*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evraz 18 - 2*

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evraz 18 - 2)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: *4 250*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: *200 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *850 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 6 750,00 USD

2012 13 500,00 USD

2013 13 500,00 USD

2014 13 500,00 USD

2015 13 500,00 USD
9 месяцев 2016 6 750,00 USD

156

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 28 688 тыс. USD

2012 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2014 57 375 тыс. USD

2015 57 896 тыс. USD* (в том числе 521 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 27 267,00 тыс. USD** (в том числе 2 585 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

27.10.2011

27.04.2012

27.10.2012

27.04.2013

27.10.2013

27.04.2014

27.10.2014

27.04.2015

27.10.2015

27.04.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 28 688 тыс. USD

2012 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2014 57 375 тыс. USD

2015 57 896 тыс. USD* (в том числе 521 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 27 267,00 тыс. USD** (в том числе 2 585 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2011 100%

2012 100%

2013 100%

2014 100%

2015 100%

9 месяцев 2016 100%

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 54 491 тыс. USD;*

*** В 1 полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 258 699 тыс. USD;*

**** В 3 квартале 2016 года Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 9 400 тыс. USD;*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrar 17**

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2017 году (Evrar 17)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций**

Количество облигаций выпуска: **3 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **600 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2012 7 400,00 USD

2013 14 800,00 USD

2014 14 800,00 USD

2015 14 800,00 USD

9 месяцев 2016 7 400,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2012 22 200 тыс. USD

2013 44 400 тыс. USD

2014 44 400 тыс. USD

2015 47 883 тыс. USD* (в том числе 3 483 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 14 613 USD/*** (в том числе 4 799 тыс. USD НКД по выкупленным/погашенным облигациям)**

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2012

24.04.2013

24.10.2013

24.04.2014

24.10.2014

24.04.2015

24.10.2015

24.04.2016

01.08.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2012 22 200 тыс. USD

2013 44 400 тыс. USD

2014 44 400 тыс. USD

2015 47 883 тыс. USD* (в том числе 3 483 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

9 месяцев 2016 14 613 USD/*** (в том числе 4 799 тыс. USD НКД по выкупленным/погашенным облигациям)**

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов

по облигациям выпуска, %:

2012 100%

2013 100%

2014 100%

2015 100%

9 месяцев 2016 100%

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 313 783 тыс. USD;*

*** В I полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2017 году номиналом 109 684 тыс. USD;*

**** Выпуск досрочно погашен 1 августа 2016 года.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrar 20*

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evrar 20)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: *5 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: *200 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *1 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2013 3 250,00 USD

2014 6 500,00 USD

2015 6 500,00 USD

9 месяцев 2016 3 250,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2013 32 500 тыс. USD

2014 65 000 тыс. USD

2015 65 000 тыс. USD

9 месяцев 2016 32 500 тыс. USD

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

22.10.2013

22.04.2014

22.10.2014

22.04.2015

22.10.2015
22.04.2016

159

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
2013 32 500 тыс. USD
2014 65 000 тыс. USD
2015 65 000 тыс. USD
9 месяцев 2016 32 500 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:
2013 100%
2014 100%
2015 100%
9 месяцев 2016 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 21**

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evrax 21)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **3 750**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **750 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:
9 месяцев 2016 10 130,13 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
9 месяцев 2016 37 988 тыс. USD

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:
28.07.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
9 месяцев 2016 37 988 тыс. USD*

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:
9 месяцев 2016 100%*

*В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.*

8.8. Иные сведения

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А., далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Поручитель готовит консолидированную отчетность в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности 2 раза в год: промежуточную отчетность за 1-е полугодие и годовую отчетность за весь финансовый год. Оба типа отчетности готовятся и утверждаются Поручителем на английском языке.

К Приложению к Ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг (информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента) за 3 квартал 2016 года имеется Дополнительное приложение, содержащее неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Поручителя за шесть месяцев по 30 июня 2016 года в переводе с оригинала на русский язык.

Данные на 31.12.2015 и на 30.06.2015, содержащиеся в промежуточной отчетности за 1-е полугодие 2016 года, могут не соответствовать ранее выпущенной отчетности за полный 2015 год и за 1-е полугодие 2015 года в связи с их пересмотром.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками