

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.

за 4 квартал 2012 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: L-1855 Люксембург,
Люксембург, Авеню Кеннеди (J.F.Kennedy avenue) 46A

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

ФИО	Год рождения
Герке Александр Рональд Мария	1967
Вейерманс Мартинус Корнелис Йоханнес	1970
ван Хоефт Роберт	1958

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Поручителя Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. 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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

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

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

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. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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. Кредит,	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank (Дойче Банк), Таунусанлаге 12, 60325 Франкфурт на Майне, Германия (Taunusanlage 12, 60325 Frankfurt am Main, Germany)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	950 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	758 750 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	LIBOR+2,8%
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)	Погашение ежеквартально равными платежами с 23.02.2012 по 19.11.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Погашение ежеквартально равными платежами с 23.02.2012 по 19.11.2015

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Еврооблигации, Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2013 г. (Evraz 13)	
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	1 300 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	533 873 000 USD X 1

Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,875%
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)	24.04.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Еврооблигации, 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	750 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	576 700 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,25%
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)	10.11.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Еврооблигации, 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	600 000 000 USD X 1

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	600 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,4%
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)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Еврооблигации, 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	700 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	509 200 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,5%
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	
6. Еврооблигации, 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	850 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	850 000 000 USD X 1
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 (займа)	27.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Конвертируемые еврооблигации, Еврооблигации Evraz Group S.A. конвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2014 г. (Evraz CNV 14)	
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	650 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,25%
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)	13.07.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	04.08.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации были конвертированы в акции в виде глобальных депозитарных расписок Evraz Group S.A.

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

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. EUR.**

Наименование показателя	2012
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	3 876 583
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	3 662 755
В том числе в форме залога или поручительства	3 662 755

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Соглашения Поручителя, включая срочные сделки, не отраженные в бухгалтерской отчетности Поручителя, составленной в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Поручителя, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

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.

Поручитель признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Группы, оценивает и разрабатывает механизмы управления рисками. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Поручителя и Группы за счет поддержания уровня рисков в установленных 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, Чехии, Италии и Южной Африке. Основными направлениями деятельности являются: производство стали и стального проката, добыча железной руды, угля и производство ванадия, а также реализация данной продукции на локальных и международных рынках.

В 2012 Группа произвела 15,9 млн. тонн стали и выпустила 14,3 млн. тонн стальной продукции, что ниже показателей 2011 года, когда металлургические предприятия Группы произвели 16,8 млн. тонн стали и 15,2 млн. тонн стальной продукции. Снижение в основном вызвано проводимой программой модернизации производства и капитальными ремонтами на российских металлургических предприятиях Группы, а также временной остановкой производства стали на заводе «ЕВРАЗ Витковице Стил» в Чехии.

Горнорудные предприятия Группы в 2012 и 2011 годах произвели 20,8 млн. тонн и 21,2 млн. тонн железорудной продукции. Производство на угольных предприятиях составило в 2012 году 8,5 млн. тонн рядового коксующегося угля и 2,3 млн. тонн рядового энергетического угля по сравнению с 6,3 млн. тонн и 3,0 млн. тонн в 2011 году, соответственно. Рост добычи рядового коксующегося угля (на 35% год к году) связан с более стабильной работой шахт «Южскузбассугля» вследствие

реализации программ операционных улучшений. Производство концентрата коксующегося угля и концентрата энергетического угля в 2012 году составило 6,5 млн. тонн и 0,4 млн. тонн, соответственно. По сравнению с 2011 годом производство концентрата коксующегося угля осталось практически неизменным, а выпуск концентрата энергетического угля снизился в два раза (в 2011 году было произведено 0,9 млн. тонн) вследствие увеличения продаж рядового энергетического угля.

Производство ванадия в шлаке оставило в 2012 году 21 тыс. тонн, что несколько выше уровня 2011 года (20,7 тыс. тонн). Производство феррованадия в 2012 и 2011 годах составило 14,3 тыс. тонн и 16,7 тыс. тонн, Nitrovan® 2,7 тыс. тонн и 6,3 тыс. тонн, ванадиевых оксидов, ванадий-алюминиевых сплавов и химикатов 1,3 тыс. тонн и 1,3 тыс. тонн, соответственно.

Кроме того, ЕВРАЗ владеет и управляет Находкинским морским торговым портом (ОАО «ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт») на Дальнем Востоке России, а также железнодорожными и морскими транспортными компаниями.

Таким образом, на деятельность Группы и исполнение обязательств по Облигациям могут повлиять соответствующие отраслевые риски.

Отрасли-потребители продукции предприятий ЕВРАЗа в значительной степени подвержены цикличности и чувствительны к изменениям в экономике. Спрос на металлопродукцию обычно имеет высокую степень корреляции с динамикой макроэкономических показателей. Вместе с этим, экономический цикл в горнодобывающей отрасли, основным потребителем которой являются металлургические предприятия, также значительно зависит от темпов роста экономики в целом и отдельных секторов в частности. Соответственно, Группа ЕВРАЗ несет риски, связанные с макроэкономической цикличностью, которая оказывает ключевое влияние на спрос и ценовую конъюнктуру на продукцию металлургической и горнорудной отрасли. Таким образом, значительное замедление или спад в мировой экономике или в экономиках ключевых стран сбыта, перепроизводство в мировой металлургической и (или) горнодобывающей отраслях, а также дисбалансы на локальных рынках могут негативно отразиться на операционных и финансовых показателях Группы ЕВРАЗ.

Российский рынок

На российском рынке стальная продукция ЕВРАЗа используется в отраслях, спрос со стороны которых достаточно чувствителен к изменениям в макроэкономической среде. Значительная часть спроса на стальную продукцию ЕВРАЗа приходится на предприятия инфраструктурных отраслей, таких как строительная, транспортная и энергетическая. Деловая активность и планы развития компаний данных отраслей в значительной степени зависят от фазы экономического цикла, что в свою очередь обуславливает корреляцию результатов Группы с макроэкономической динамикой. Так, например, мировой финансовый кризис 2008-2009 гг., сопровождавшийся значительной макроэкономической рецессией и снижением деловой активности, оказал сильное негативное влияние на металлургическую отрасль, выразившееся в снижении спроса и рыночных цен на продукцию, сокращении объемов производства и реализации продукции Группы.

Таким образом, очевидна зависимость операционных и финансовых результатов ЕВРАЗа от состояния и развития отраслей, к которым относятся его основные заказчики.

В 2012 году на российских предприятиях ЕВРАЗа было произведено 11,7 млн. тонн стали и 10,6 млн. тонн товарной стальной продукции (за исключением внутригрупповых поставок), что несколько ниже уровней 2011 года (12,1 млн. тонн и 10,9 млн. тонн, соответственно). Снижение производства стали в основном вызвано модернизацией электродуговой печи на ЕВРАЗ ЗСМК, а также ремонтами доменных печей и конверторов на российских металлургических предприятиях Группы.

Мировой рынок

Кроме России, крупные производственные мощности ЕВРАЗа расположены в Северной Америке, Европе, Украине и Южной Африке, значительные объемы продукции также поставляются в страны Азии и Ближнего Востока. Являясь крупным международным игроком, Группа несет риски, связанные с цикличностью глобальной и региональных экономик. Неблагоприятные изменения конъюнктуры мирового и региональных рынков могут значительно повлиять на показатели деятельности Группы. Резкое замедление роста или спад в мировой экономике может вызвать сокращение спроса на продукцию черной металлургии, что может негативным образом повлиять на финансовые результаты Группы. В свою очередь, продолжительное снижение спроса на продукцию ЕВРАЗа в регионах присутствия, сопряженное со снижением цен, может привести к сокращению объема выручки и также негативно отразиться на динамике

операционных результатов.

По предварительным данным, в 2012 году на североамериканских предприятиях ЕВРАЗ было произведено 2,42 млн. тонн стали и 2,66 млн. тонн товарной стальной продукции (за исключением внутригрупповых поставок), что на 4,0% и 0,6% выше уровней 2011 года (2,33 млн. тонн и 2,65 млн. тонн, соответственно). Основной вклад в рост общего производства готовой продукции внес сегмент строительного проката. В свою очередь, по итогам 4 квартала 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2012 года производство стали сократилось на 3,6% из-за роста использования слябов, произведенных на ЕВРАЗ НТМК. За аналогичный период выпуск товарной стальной продукции (за исключением внутригрупповых поставок) увеличился на 5,2%, основным фактором стал рост производства строительного проката на 13,7%, рельсов на 7,0% и трубного проката на 15,5%.

Европейские предприятия ЕВРАЗа по итогам 2012 года сократили производство стали до 0,5 млн. тонн (с 0,8 млн. тонн в 2011 году) и стальной продукции до 1 млн. тонн (с 1,3 млн. тонн в 2011 году). В 4 квартале 2012 года производство стали на заводе ЕВРАЗ Витковице стил в Чешской республике было временно приостановлено для сокращения складских запасов слябов. С другой стороны, объемы производства готовой продукции лишь незначительно снизились по сравнению с 3 кварталом 2012 года. Макроэкономические проблемы на европейских рынках оказывали негативное влияние на спрос на металлургическую продукцию, что привело к снижению производства.

Южноафриканское предприятие ЕВРАЗ Хайвелд Стил энд Ванاديум в 2012 году снизило производство стали на 16,0% и готовой стальной продукции на 18,2% до 0,6 млн. тонн и 0,5 млн. тонн, соответственно. Негативное влияние на производственные результаты оказал слабый спрос на стальную продукцию в первом полугодии 2012 года, а также временная остановка производства в 3 квартале и забастовка в транспортной отрасли Южной Африки.

Украинское металлургическое предприятие ЕВРАЗ ДМЗ им. Петровского сократило производство стали в 2012 году на 4,6% и готовой продукции на 4,7%. Важным фактором, обусловившим снижение производства стали в 2012 году, является ряд плановых ремонтов доменных печей, конверторного и кислородно-конверторного цехов.

Цены на продукцию сталелитейной отрасли, доходы от реализации которой составляют большую часть выручки Группы, находятся под влиянием целого ряда факторов. Это, прежде всего, общие макроэкономические показатели, соотношение спроса и предложения на мировом и региональных рынках, уровень промышленного производства в смежных отраслях, торговые ограничения, совершенствование технологических процессов.

Российский рынок

Цены на продукцию ЕВРАЗа на внутреннем российском рынке, являющимся одним из ключевых для Группы в целом, зависят от множества факторов, включая фазу экономического цикла, определяющую баланс спроса и предложения, загрузку и расширение производственных мощностей на внутреннем рынке и рынках ближайших стран СНГ (в частности, Украины), стоимость сырья и материалов, тарифы на транспортировку сырья и готовой продукции, курсы национальных валют, торговые ограничения, изменения технологий в производстве и прочие факторы. В прошлом цены на продукцию Группы подвергались значительным колебаниям в результате воздействия указанных и прочих факторов, большая часть которых находится вне сферы воздействия ЕВРАЗа.

Цены реализации стальной продукции Группы на внутреннем рынке в 2012 году снижались по сравнению с 2011 годом, следуя за мировыми ценами на сталь, что было вызвано глобальной макроэкономической неопределенностью. Следует отметить, что на внутреннем рынке продукция Группы используется в отраслях, достаточно чувствительных к экономическим спадам, таких как строительный и транспортный сектор. Так, в 4 квартале 2012 года цены на стальные полуфабрикаты, произведенные в России, снизились на 11% по отношению к 3 кварталу 2012 года, при этом снижение среднегодовых цен составило 14%. Цены на строительный прокат в России снизились на 2% по отношению к 3 кварталу 2012 года, среднегодовые цены при этом снизились на 8%. Снижение цен на плоский прокат по отношению к 3 кварталу 2012 года составило 3%, при этом снижение среднегодовых цен достигло 14%. С другой стороны, цены на железнодорожный прокат остались неизменными по сравнению с 3 кварталом 2012 года и выросли на 1% в годовом исчислении. Положительная динамика цен на железнодорожный прокат вызвана улучшением продуктового ассортимента.

Динамика цен на продукцию горнорудного сегмента также имеет тенденцию к снижению. Так, цены на агломерат и окатыши, произведенные российскими горнодобывающими предприятиями ЕВРАЗа, снизились в 4 квартале 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2012 года на 21% и 22%, соответственно. Цены на концентрат коксующегося угля за 2012 год снизились на 10%. В

годовом исчислении цены на агломерат и окатыши снизились на 29% и 31%, соответственно. Цены на концентрат коксующегося угля за 2012 год снизились на 33%.

Внешний рынок

Мировые цены на металлургическую продукцию значительно менялись в прошлом под влиянием факторов спроса и предложения. Мировой металлургический рынок характеризуется высокой степенью конкуренции и сравнительно невысокой концентрацией рынка. Так, по данным агентства "Стил Бизнес Брифинг" (СББ), в 2010 и 2011 годах на пять крупнейших мировых металлургических компаний приходилось менее 20% мирового производства стали. На этом фоне значительное влияние на мировые цены на сталь оказывает соотношение производства и потребления данной продукции в КНР. Китайская экономика в разные периоды может быть как нетто-экспортером, так и нетто-импортером металлургической продукции, оказывая серьёзное влияние на глобальный спрос и уровень цен.

Цены на продукцию ЕВРАЗ значительно менялись в прошлом и могут быть подвержены изменениям в будущем. Продолжительное снижение мировых цен на сырьё и материалы, которые Группа поставляет сторонним потребителям, может иметь существенный негативный эффект на финансовые показатели ее деятельности.

Цены на зарубежных рынках присутствия ЕВРАЗа также имели тенденцию к снижению в 4 квартале 2012 года и в течение всего 2012 года. Так, цены на строительный, плоский прокат и трубы в Северной Америке снизились в 4 квартале 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2012 года на 5%, 9% и 1%, соответственно (снижение среднегодовых цен 2012 года на строительный и плоский прокат составило 6% и 10%, соответственно, а цены на трубы выросли на 2% по сравнению с 2011 годом). Цены на железнодорожный прокат в Северной Америке в 4 квартале 2012 года остались на уровне 3 квартала 2012 года, а в годовом исчислении сократились на 3%. Цены на остальных зарубежных рынках также демонстрировали негативную динамику как в 4 квартале 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2012 года, так и в годовом исчислении.

Производственный процесс металлургических предприятий Группы ЕВРАЗ требует постоянной обеспеченности значительными объемами сырья, ключевыми из которых являются железная руда и уголь. ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной компанией, что позволяет ей 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, ферросплавы, железную руду, коксующийся уголь, металлолом и прочие составляющие себестоимости производства Группы могут отрицательным образом сказаться на финансовых результатах ее деятельности.

Внутренний рынок

Благодаря высокой степени вертикальной интеграции, Группа имеет возможность частично компенсировать негативные эффекты, оказываемые на себестоимость стальной продукции изменениями в ценовой конъюнктуре на отдельные виды сырья, за счет улучшения позиций горнодобывающего сегмента бизнеса.

Однако 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. Компания не может контролировать их изменения и, следовательно, ликвидировать риск, связанный с ростом себестоимости производства в связи с увеличением соответствующих цен и тарифов.

Инвестиционная программа ЕВРАЗа направлена, в том числе, на внедрение на металлургических комбинатах Группы новых ресурсосберегающих технологий, в частности технологии вдувания пылеугольного топлива (ПУТ) в доменном производстве, позволяющей снизить потребление природного газа и повысить эффективность использования кокса при производстве чугуна.

Внешний рынок

Группа осуществляет закупки отдельных видов сырья и вспомогательных материалов также и на внешнем рынке, и допускает, что негативные изменения ценовой конъюнктуры на мировых рынках сырья могут отрицательно сказаться на ее деятельности. 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. Однако географическая структура ЕВРАЗ достаточно сильно диверсифицирована, что позволяет частично компенсировать негативные изменения конъюнктуры отдельных рынков за счет улучшения позиций на других.

ЕВРАЗ также не может контролировать внешние факторы, оказывающие воздействие на ценообразование остальных видов выпускаемой продукции, в частности, на ванадий и железную руду. Тем не менее, на протяжении последних лет ЕВРАЗ проводил политику диверсификации активов с целью обеспечения большей устойчивости бизнеса. Таким образом, у Группы есть возможность частично нивелировать эффект от неблагоприятного изменения конъюнктуры на отдельных рынках за счет усиления позиций на других.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Группа ведет деятельность на территории Российской Федерации, а также в ряде зарубежных стран и, следовательно, подвержена всем рискам, связанным с политической и экономической ситуацией в этих странах.

Экономические риски

Основные риски Группы связаны с операционной деятельностью в России и Украине, которым присущи типичные особенности стран с развивающейся экономикой, вследствие чего приводится их подробное описание.

Вплоть до 2008 г. в Российской Федерации происходили позитивные изменения во всех общественных сферах, сохранялись высокие темпы экономического роста, среднегодовые темпы роста валового внутреннего продукта (ВВП) России за десять лет составляли 6,9%, а промышленного производства - 5,9%, были созданы значительные золотовалютные резервы. С середины 2008 г. негативное влияние мирового финансового кризиса на российскую экономику привело к значительному давлению на основные макроэкономические показатели, в том числе на объем ВВП, уровень безработицы, валютный курс, а также привело к ослаблению бюджетов всех уровней и замедлению темпов роста уровня жизни населения.

В результате экономического кризиса российский ВВП (в постоянных ценах) в 2009 году снизился на 7,8%, промышленное производство снизилось на 9,3%. Вместе с тем консервативная макроэкономическая политика, проводимая Правительством в предкризисные годы, и наличие существенных золотовалютных резервов смягчили прохождение кризиса в России по сравнению с развитыми странами. Восстановление российской экономики началось во второй половине 2009 года вслед за восстановлением мировых цен на ключевые виды продукции российских экспортных отраслей. В 2010-2011 гг. российская экономика продолжила посткризисное восстановление. Так, российский ВВП показал рост на 4,5% и 4,3% в 2010 и 2011 году, соответственно, а промышленное производство, росло на 8,2% и 4,7% в 2010 и 2011 году, соответственно. По данным Росстата, ВВП России в постоянных ценах в 2011 году превысил докризисные значения, однако, среднегодовые темпы роста в 2009 – 2011 годах снизились до 4,4% в год. В 2012 году темпы роста экономики России несколько замедлились вследствие глобальной макроэкономической неопределенности и кризисных явлений в некоторых странах Евросоюза. Так по данным Росстата за 9 месяцев 2012 года реальный ВВП России вырос на 3,9% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Важным процессом посткризисного периода является значительное замедление инфляции с 13,3% в 2008 году до 6,6% в 2012 году. Минимальный показатель годовой инфляции наблюдался в 2011 году и составил 6,1%. , Помимо этого показатели ликвидности банковской системы находятся на сравнительно высоком уровне (среднегодовой уровень остатков средств на кор.счетах кредитных организаций в ЦБ РФ в 2012 году достиг 741 млрд.руб, что на 23% выше, чем в 2008 году). Высокий уровень ликвидности в системе позволяет характеризовать ее как довольно устойчивую. Таким образом, текущей экономической ситуации в России характерны более умеренные (по сравнению с докризисным периодом) темпы роста ВВП при заметно снизившемся инфляционном фоне.

Экономической ситуация в Украине в последние годы характеризовалась более высокими рисками по сравнению с Россией. Украинская экономика в период мирового финансового кризиса 2008-2009 гг. пережила значительное снижение ключевых макроэкономических показателей и увеличение дефицита бюджета. Так, в 2009 году снижение индекса физического объема ВВП составило 14,8% в годовом исчислении, индекс выпуска промышленной продукции снизился на 21,9% по экономике в целом и на 23,3% в добывающей и перерабатывающей промышленности. Вместе с процессами восстановления глобальной экономики, начавшимися во второй половине 2009 года и

нашедшими продолжение в 2010 г., экономическая ситуация в Украине постепенно стабилизировалась. В 2010 и 2011 году ВВП страны вырос на 4,1% и 5,2%, соответственно, промышленное производство увеличилось на 11,2% и 7,6%, соответственно. В 2012 году наблюдалось сокращение промышленного производства в украинской экономике, так согласно данным Государственной службы статистики Украины промышленное производство в 2012 году сократилось на 1,8%. Производство в металлургической отрасли Украины сократилось в 2012 году на 5,9%. Металлургическая отрасль и глобальный спрос на металлургическую продукцию играют важную роль в украинской экономике. Так, экспорт недргоценных металлов составлял 34% и 32% от общего экспорта в 2010 и 2011 гг (по данным за 9 месяцев 2012 года доля этой группы товаров в общем экспорте сократилась до 29%). Важной особенностью посткризисного периода для украинской экономики является тенденция к значительному замедлению темпов роста цен. Так, в 2009, 2010 и 2011 годах инфляция замедлялась и составляла 12,3%, 9,1% и 4,6%, соответственно. В 2012 году, впервые с 2002 года, в украинской экономике была зафиксирована дефляция по индексу потребительских цен на 0,2%. Индекс цен производителей также находился возле нулевой отметки и вырос всего на 0,3%.

Все эти обстоятельства, а также аналогичные факторы могут отрицательным образом сказаться на результатах деятельности Группы. Потенциальным инвесторам также следует принять во внимание, что, в частности, Россия является страной с сырьевой направленностью, и темпы экономического роста во многом зависят от конъюнктуры на рынках энергоносителей и прочих сырьевых товаров. Резкое снижение этих цен приводит к отрицательному влиянию на экономику в целом. Таким образом, невозможно гарантировать, что ухудшение экономической конъюнктуры и соответствующие снижение запаса прочности федерального бюджета не окажут отрицательного влияния на условия деятельности Группы.

Политические риски

Инвестиции в страны с развивающейся экономикой сопряжены с риском неблагоприятных политических и регулятивных изменений, которые могут отрицательным образом сказаться на результатах деятельности компаний. Группа ЕВРАЗ имеет важнейшие производственные мощности в Российской Федерации и в Украине, которым присущи типичные особенности стран с развивающейся экономикой, в связи с чем приводится их подробное описание.

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 оттоку капитала, 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.

Политическая неопределенность последних лет внесла свой вклад в общеполитическую, правовую и экономическую нестабильность в Украине. В настоящее время украинское правительство состоит в основном из членов президентской партии и нескольких представителей иных политических сил. Несмотря на это, последствия парламентских выборов, состоявшихся в октябре 2012 года, а также иные изменения в политической ситуации, которые могут оказать негативное влияние на стабильную работу Правительства Украины и ход реформ, связанных с реструктуризацией промышленности, и административной реформы, могут оказать негативное влияние на украинскую экономику и результаты деятельности предприятий Группы на данном рынке.

Риски, связанные с состоянием инфраструктуры

Российская и украинская транспортная, энергетическая и топливная инфраструктура была создана во времена СССР и не всегда получала должное финансирование и обслуживание. В связи с этим некоторые участки железных и автомобильных дорог, систем выработки и передачи электроэнергии, трубопроводов, коммунальных систем находятся в неудовлетворительном состоянии. Аварии на любом из участков указанной инфраструктуры могут отрицательным образом сказаться на ведении операционной деятельности предприятий Группы. Так, в августе 2009 года произошла одна из крупнейших техногенных катастроф последних десятилетий – авария на Саяно-Шушенской ГЭС («СШ ГЭС»). В результате происшествия станция была остановлена, что привело к снижению и нарушению энергоснабжения ряда промышленных предприятий региона, включая Саянский и Хакасский алюминиевые заводы, Красноярский

алюминиевый завод, Кемеровский завод ферросплавов, Новокузнецкий алюминиевый завод. Государство или собственники инфраструктуры могут реализовать планы по ее совершенствованию, что в свою очередь может привести к росту тарифов, включая тарифы за транспортировку готовой продукции и сырья по железной дороге, однако не вызвать ожидаемого эффекта от ремонта и модернизации указанных систем. Значительное повышение тарифов или дальнейшее ухудшение материально-технической инфраструктуры могут отрицательно сказаться на состоянии российской и украинской экономики и результаты деятельности ЕВРАЗ.

В случае отрицательного влияния на основную деятельность со стороны изменений ситуации в стране Поручитель предполагает скорректировать свои планы для обеспечения финансовой дисциплины.

Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Поручителя незначительна.

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

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

Кредитный портфель ЕВРАЗа включает в себя заимствования как под плавающие, так и под фиксированные процентные ставки. Кроме того, у Группы есть прочие обязательства, в частности, договоры финансового лизинга. Таким образом, ЕВРАЗ несет риски изменения процентной ставки и ухудшения доступности и условий финансирования на финансовых рынках. Менеджмент Группы регулярно проводит соответствующий анализ текущей ситуации в отношении стоимости заимствования денежных средств. В случае значительных изменений на финансовых рынках менеджмент Группы может принять решение о рефинансировании определенных долговых обязательств на более выгодных условиях.

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

В случае неблагоприятных изменений валютного курса Группа предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В случае неблагоприятного изменения процентных ставок ЕВРАЗ предполагает использовать различные инструменты рефинансирования и досрочного погашения задолженности.

Себестоимость продукции Группы в значительной степени зависит от состояния экономики стран основной деятельности ее подразделений. В течение последних лет темпы инфляции в России имели тенденцию к снижению и находились на умеренном уровне. Следует отметить, что если в 2008 году этот показатель достигал 13,3 %, то уже в 2009 и 2010 годах инфляция замедлилась до 8,8%, а в 2011 году достигла 6,1%. Согласно данным Росстата, темп роста потребительских цен в России в 2012 году составил 6,6%.

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

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

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Группы оценивается как умеренная.

Характер изменений: уменьшение прибыли, увеличение затрат, выраженных в национальных валютах и связанных с обслуживанием банковской и ссудной задолженности, а также затрат по выполнению обязательств по договорам финансового лизинга.

2.4.4. Правовые риски

В целом, риски, связанные с деятельностью Поручителя, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, и могут рассматриваться как общестрановые.

Российское и украинское налоговое, таможенное и валютное законодательство подвержено довольно частым изменениям. Кроме того, интерпретация положений источников права обеих стран зачастую неоднозначна и может стать причиной возникновения претензий со стороны соответствующих государственных органов. В результате к взысканию могут быть предъявлены дополнительные значительные штрафы и пени.

Поручитель полагает, что риск, связанный с негативным изменением валютного регулирования в России незначителен. В настоящее время Правительство России стимулирует привлечение иностранных инвестиций, декларирует стремление по повышению инвестиционной привлекательности российской экономики и не имеет планов по введению ограничений на обмен валюты, а Центральный банк Российской Федерации не требует обязательной конвертации всей или части валютной выручки, однако невозможно гарантировать, что этого не случится в будущем.

Изменения российской и украинской налоговой и таможенной систем могут оказать существенное негативное влияние на бизнес Группы. В качестве основных рисков можно отметить следующее:

- 1) Неоднозначность трактовок существующих нормативных актов налогового и таможенного законодательства может привести к возникновению соответствующих претензий к Группе. Налоговые и таможенные декларации и сопроводительные документы проверяются несколькими службами, которые в соответствии с законодательством уполномочены налагать значительные штрафы и пени. Факт проведения проверки не закрывает данный период и относящиеся к нему документы для дальнейших проверок в течение трех лет.*
- 2) В среднесрочной перспективе не исключена вероятность роста налогового бремени в результате как изменения порядка налогообложения по основным статьям (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость, страховые взносы, налог на имущество и пр.), так и введения новых видов налогов для отдельных или всех категорий налогоплательщиков. Невозможно гарантировать, что налоговое законодательство в ближайшее время не изменится неблагоприятным образом и налоговое бремя Группы не возрастет. Данный риск значительно усложняет налоговое планирование и создает вероятность взыскания дополнительных штрафов и пени, которые могут отрицательно сказаться на финансовых результатах ЕВРАЗ.*
- 3) Группа также несет риски возможного увеличения экспортных пошлин и таможенных сборов, что может неблагоприятно повлиять на ее финансовые результаты.*

Операционная деятельность Группы во многом зависит от действия лицензий, возможности получения новых. Большое значение имеет также строгое соответствие деятельности предприятий ЕВРАЗ их условиям и положениям. В настоящее время не прогнозируется существенных изменений в требованиях по лицензированию основной деятельности Группы. Однако в случае изменения этих требований ЕВРАЗ примет необходимые меры для получения (продления) соответствующих лицензий и разрешений.

Изменения в судебной практике и практике правоприменения и толкования различных нормативных актов также могут сказаться на результатах деятельности Группы.

Компании Группы не участвуют в судебных процессах, изменение судебной практики по которым

может оказать материальное негативное влияние на деятельность Группы.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Отдельные компании Группы участвовали и продолжают участвовать в ряде судебных процессов, ни один из которых не способен оказать значительного негативного влияния на операционные и финансовые результаты ее деятельности. Таким образом, ЕВРАЗ не рассматривает риски, связанные с текущими судебными процессами как существенные.

Лицензирующие органы имеют широкие возможности в отношении установления сроков выдачи лицензий, а также контролировании выполнения лицензиатом их условий. Данные органы могут налагать значительные штрафы и/или предъявлять требования, выполнение которых влечет за собой задержки процесса разведки или добычи полезных ископаемых. Более того, законодательство в области лицензирования все еще содержит значительное количество неточностей, а инструкции лицензирующих органов периодически ему не соответствуют.

В некоторых случаях государственные органы РФ могут приостановить процесс выдачи лицензий, например, начав судебное разбирательство, если они посчитают, что в результате заключения лицензионного соглашения будут нарушены гражданские права или интересы физического или юридического лица. Кроме того, различные внешние экономические и политические факторы могут оказывать влияние на процесс лицензирования. Что касается, в частности, лицензирования добычи полезных ископаемых, то претенденты, не получившие лицензии на разработку того или иного участка недр могут подать иск о нарушении действующего законодательства лицензирующими органами, что в конечном итоге может привести к отзыву лицензии и признанию ее недействительной. Соответственно, Группа не может гарантировать, что ей удастся в запланированные сроки получить необходимые лицензии и что действующие лицензии не будут отозваны или признаны недействительными. Это в свою очередь может привести к приостановлению производственной деятельности Группы, что отрицательным образом скажется на ее финансовых результатах.

Риск возможной ответственности Общества и Группы по долгам третьих лиц существенно не влияет на деятельность Группы ЕВРАЗ. Evraz Group S.A. (холдинговая компания Группы) выступает гарантом по некоторым долговым обязательствам отдельных компаний Группы, включая Облигации Общества. У Evraz Group S.A. также имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под его контролем и риск их невыполнения оценивается как минимальный.

Для российских предприятий Группы ключевым потребителем является ОАО «РЖД», на которое приходится более 10% выручки от продаж стальной продукции российских предприятий группы. По оценкам ЕВРАЗа, в 2011 году на Группу приходилось 86% совокупных продаж рельс в РФ и 36% железнодорожных колес. В прошлые периоды спрос по стороны ОАО «РЖД» был стабилен, однако снижение инвестиционного бюджета ОАО «РЖД» может оказать отрицательное воздействие на финансовые показатели российских предприятий Группы.

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: *Evraz Group S.A.*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *30.12.2004*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Evraz Group S.A.*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *30.12.2004*

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: ***B 105615***

Дата регистрации: ***26.01.2005***

Наименование регистрирующего органа: ***Реестр коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург***

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

L-1855 Люксембург, Люксембург, Авеню Кеннеди (J.F.Kennedy avenue) 46A

Телефон: ***(352) 42 71 71-1***

Факс: ***(352) 42 19 61***

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 ООО "ЕвразХолдинг"***

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

2004 2228 517

Поручитель создан и действует в соответствии с законодательством Люксембурга и не зарегистрирован на территории России в качестве налогоплательщика.

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: ***Не применимо. Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга***

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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: *Тейская группа*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *112 688 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2 358 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 550 тыс. тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Ирбинская группа*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *31 287 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 474 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 121 тыс. тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Таштагольское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **60 365 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 908 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 525 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Шерегешевское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **143 384 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 773 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 490 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Казское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **50 964 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 530 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 490тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Абаканское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **102 517 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 945 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 536 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Гусевгородское**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

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

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы: В - 506 215 тыс. тонн; С1 - 3 036 737 тыс. тонн; В+С1 - 3 602 581 тыс. тонн ; С2 - 3 269 856 тыс. тонн на 01.01.13 г. (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *55 478 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 14 144 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Собственно-Качканарское*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624351, 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 01.01.2013 (Оценка произведена по российской методике)*

Наименование месторождения: *Естюнинское железорудное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: *6623000708*

ОГРН: *1026601366626*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют 258 834 тыс. тонн на 01.01.13 г. (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 195 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 328 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Высокогорское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: *6623000708*

ОГРН: 1026601366626

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют 22 405 тыс. тонн на 01.01.13 г. (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 399 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 344 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Меднорудянский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: 6623000708

ОГРН: 1026601366626

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют по форме 5рг (А+В+С1) на 01.01.2013 г. 513 тыс. тонн (Оценка произведена по российской методике), в том числе в контурах отработки 0 тыс. тонн (Карьер готовится к консервации)*

Наименование месторождения: *Лебяжинское железорудное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: 6623000708

ОГРН: 1026601366626

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют 3 445 тыс. тонн на 01.01.2013 г., в том числе в контурах отработки 150 тыс. тонн (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *275 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 76 тыс.тонн в IV кв. 2012 года. В настоящее время шахта находится на мокрой консервации*

Наименование месторождения: *Гороблагодатское железорудное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: 6623000708

ОГРН: 1026601366626

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют 75 722 тыс. тонн на 01.01.2013 г. (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 725 тыс. тонн за 2012 год, в*

т.ч. 429 тыс.тонн в IV кв. 2012 года

Наименование месторождения: *Гальянское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ
Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: *6623000708*

ОГРН: *1026601366626*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы составляют 369 855 тыс. тонн на 01.01.2013 г.
(Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 037 тыс. тонн за 2012 год, в
т.ч. 257 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Юбилейное*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «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: *50 766 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской
методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 502 тыс. тонн за 2012 год, в
т.ч. 271 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *имени Фрунзе*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «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: *21 059 тыс. тонн на 01.01.2013 (Оценка произведена по российской
методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 105 тыс. тонн за 2012 год, в
т.ч. 309 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

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: **190 270 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **83 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 33 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Байдаевское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **121 486 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 463 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 312 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Байдаевское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654000, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Щедрухинский,17**

ИНН: **4218107045**

ОГРН: **1104218000820**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **121 486 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

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: **114 322 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 502 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 356 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

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: **262 891 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 135 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 302 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Кушеяковское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **34 549 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 1 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

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: **604 551 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1 758 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 637 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: *Егозово-Красноярское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 652614, Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино, ул. Центральная, 1*

ИНН: *4202038967*

ОГРН: *1104202000693*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *79 329 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 134 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 341 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Осиновское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *262 891 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1 311 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 130 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

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"*

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 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 0 тыс.тонн в IV кв. 2012 года*

Наименование месторождения: *Ерунаковское каменноугольное месторождение*

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **225 939 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **300 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 83 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

Наименование месторождения: **Ерунаковское каменноугольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "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: **195 090 тыс. тонн на 31.12.2012 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **2 100 тыс. тонн за 2012 год, в т.ч. 630 тыс.тонн в IV кв. 2012 года**

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: **Открытое акционерное общество «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **АБН №13383 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

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 выполнен проект "Разработка глубоких горизонтов Тейский" ОАО институтом "Уралгипроруда". Проект должен получить положительное заключение ЦКР ТПИ МПР.

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:

Территория рудного поля Тейской группы месторождений охватывает окраины трех геоструктурных единиц Алтае-Саянской складчатой области: Кузнецкого Алатау, Горной Шории и Минусинской Котловины.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча железных руд на Тейском и Абагасском**

месторождениях до 31.12.2013г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Хакаснедра к 15 января следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: сроков согласования и утверждения проекта, объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 4. оформить право на пользование земельным участком. 5. организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ст. 2.3 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах". 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: *Открытое акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *АБН №00391 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.01.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2015*

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 Хакаснедра от 11.10.2005 №77.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Изых-Гольское железорудное месторождение расположено в зоне влияния Изыхгольского разлома, по которому проходит контакт эффузивно-карбонатных пород верхнего протерозоя мартюхинской свиты с девонскими эффузивами быскарской серии выполняющими Балыксинский грабен. В плане месторождение представлено серией рудных линз, протягивающихся вдоль контакта карбонатных и эффузивных пород мартюхинской свиты на расстояние 1500 м. Максимальная ширина рудной зоны достигает 120-140 м.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча железных руд на Изыхгольском железорудном месторождении до 31.12.2015г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Хакаснедра к 5 февраля следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 4. оформить право на пользование земельным участком. 5. организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего*

предприятия.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ст.3 и 5 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах", ставка платы за землю в соответствии с законодательством РФ. 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 выполнения пункта 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: **Открытое акционерное общество «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КРР №01509 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.10.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2014**

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" Распоряжение Красноярскнедра от 20.10.2004 г. № 6*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

В составе Ирбинского железорудного месторождения с юга на север выделены участки: Курский, Гранатовый, Центральный, Промежуточный и Безымянный, а также Таловское рудопоявление, располагающиеся цепочкой почти на 12 км. Ширина скарновой полосы меняется от 500-600 м на Гранатовом участке до 80-100 м на Центральном участке вид лицензии: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча железных руд на Ирбинском железорудном месторождении до 01.01.2014г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Красноярскнедра к 1 февраля следующую информацию: проектная и фактическая производительность предприятия по добыче руды и вскрышным работам; информацию о проведенных геологоразведочных работах; выявленные в процессе эксплуатации месторождения изменения в контурах, мощности и других особенностях рудных тел, а также данные по приросту и потерям запасов руды. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. осуществлять геолого-маркшейдерский контроль за объемами погашения запасов руды и горной массы. 4. обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской документации. 5. соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного воздействия работ при эксплуатации месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком. Пункт 6 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах", ставка платы за землю в соответствии с законодательством РФ, 4,8% от ст-ти добытого ПИ.*

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 «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КРР №01510 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.10.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2017**

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" Распоряжение Красноярскнедра от 20.10.2004 г. № 6**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

В рудном поле Бурлукского железорудного месторождения выделены четыре участка: Восточный, Центральный, Новый и Дальний. В границы лицензионного объекта вошли только 2 участка Восточный и Новый.

Восточный участок расположен на восточном фланге рудного поля месторождения.

Восточный участок в плане вытянут в широтном направлении на 1100 м при ширине его в центральной части 800 м. Площадь участка составляет 0,9 км². Новый участок расположен на западном фланге рудного поля месторождения в 6 км от Восточного участка.

Наиболее разведанными являются участки Восточный и Новый. Участок Восточный отрабатывается одноименным карьером Восточный, участок Новый 2 карьерами Новый – I и Новый – II. Карьер Новый – I полностью отработан.

Участки Центральный, Дальний и две аномалии Соседняя-1 и Промежуточная в лицензию не вошли. Промышленная значимость этих объектов может быть решена после проведения дополнительных геологоразведочных работ.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча железных руд на Бурлукском железорудном месторождении до 01.01.2017г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Красноярскнедра к 1 февраля следующую информацию: проектная и фактическая производительность предприятия по добыче руды и вскрышным работам; информацию о проведенных геологоразведочных работах; выявленные в процессе эксплуатации месторождения изменения в контурах, мощности и других особенностях рудных тел, а также данные по приросту и потерям запасов руды. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. осуществлять геолого-маркшейдерский контроль за объемами погашения запасов руды и горной массы. 4. обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской документации. 5. соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного воздействия работ при эксплуатации месторождения.**

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: **Открытое акционерное общество «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КРР №02182 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.12.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

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: **Получение на аукционе п. 4 ст. 10.1, ч. 3 ст. 13.1 ФЗ "О недрах" Приказ Красноярскнедра от 15.12.2010 г. № 280**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение расположено на правом берегу р. Кизир, в 12 км на юго-восток от промплощадки Ирбинского рудника и в непосредственной близости от железной дороги Абакан-Тайшет. Месторождение состоит из 6 участков, содержащих магнетитовые рудные тела: В, Г, Д, Е, IV и V. Верхние части месторождения, представленные рудными телами участков В и Г, выходящие под наносы могут быть отработаны открытым способом. На участках Д и IV рудные тела лежат на глубинах 100-500 м и требуют подземной отработки.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разведка и добыча железных руд на Изыгском месторождении участка В и Г до 01.01.2031г. Недропользователь обязан: 1. ежеквартально отчеты по недропользованию и по платежам по налогам; 2. ежегодно предоставлять в Красноярскнедра к 15 января следующую информацию: отчет о выполнении лицензионных соглашений, отчет по мониторингу окружающей среды, 3. отчеты государственного статистического наблюдения в сроки установленные Госкомстатом 4. В течение месяца после завершения каждого этапа ГРР представлять в ТГФ и РГФ материалы о результатах ГРР, включая и отчеты с подсчетом запасов. 5. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 6. осуществлять геолого-маркшейдерский контроль за объемами погашения запасов руды и горной массы. 7. обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской документации. 8. соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного воздействия работ при эксплуатации месторождения.**

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 выполнения пункта по сроку разработки проекта разработки месторождения с прохождением экспертиз. Срок 01.07.2013 г. 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 «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №01209 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2006**

Срок действия лицензии: **31.08.2014**

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 госэкспертизу и получивший положительное заключение ЦКР ТПИ МПР.

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: **Добыча железных руд подземным способом на Таштагольском железорудном месторождении до 31.08.2014г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 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: **Открытое акционерное общество «Евразруда»**

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

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

ИНН: **7701270544**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №13301 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2005**

Срок действия лицензии: **20.02.2015**

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 госэкспертизу 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" - (эксплуатируются) "П Рудный" (отработан), "Подрусловый" (эксплуатируется), "Новая Промплощадка", "Юго-западный" (в проектном контуре отработки).

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча железных руд на Шерегешском железорудном месторождении до 20.02.2015г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 10 января следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 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: *Открытое акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *КЕМ №01210 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2006*

Срок действия лицензии: *31.10.2014*

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 госэкспертизу и получивший положительное заключение ЦКР ТПИ МПР.

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 1100м, 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 440-1040м, залегающих согласно с напластованием вмещающих пород. Руды магнетитовые и пирит-магнетитовые. Вмещающие породы - диориты, диоритовые порфириды, известняки, сланцы, туфы.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча железных руд подземным способом на Казском железорудном месторождении до 31.10.2014г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 3. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 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: *Открытое акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Евразруда»*

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

ИНН: *7701270544*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *АБН №14165 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *02.08.2007*

Срок действия лицензии: *06.06.2013*

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 подана заявка в Федеральное агентство по недропользованию.

Основание выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 28.06.2007 № 784*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен в Таштыпском районе Республики Хакасия в 4-х км. северо-западнее г. Абазы на северных таежных отрогах Западного Саяна с абсолютными отметками 520-870 м. Месторождение относится к скарново-магнетитовому геологическому типу. Руды магнетитовые. Рудная зона имеет северо-восточное простирание. Оруднение контролируется двумя дорудными тектоническими зонами и представлено пятью пластообразными крутопадающими рудными телами: в верхней части Главным, III и VI, в нижней V и IV. Между верхней и нижней частями частями рудной зоны

на глубине 500-600 м фиксируется пережим.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча железных руд на Изыхольском железорудном месторождении до 06.06.2013г. Недропользователь обязан: 1. ежегодно предоставлять в Хакаснедра к 5 февраля следующую информацию: отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. 2. ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) предоставлять в Хакаснедра краткий отчет о выполнении лицензионного соглашения, сведения по платежам и налогам. 3. производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. 4. уплачивать налог на добычу полезного ископаемого в размере и порядке, установленном налоговым законодательством. 5. 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; платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче железной руды; другие виды платежей и налогов.*

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 "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Номер лицензии: *СВЕ №15175 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.07.2011*

Срок действия лицензии: *25.08.2013*

Продолжение отработки Гусевогорского месторождения

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 00577 ТЭ 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 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) проектную мощность комбината по сырой руде 45 млн. тонн в год и извлечение руды из недр не менее 96%; б) в 1993-1994 годах уточнение кондиций для подтверждения запасов Гусевогорского месторождения, в 1994-1995 годах проведение

пересчета и переутверждения запасов Северной и Западной залежей; в) до 1995 года проведение оценки отходов обогащения руд в качестве сырья для получения строительных материалов и на возможность извлечения попутных компонентов (скандия, платиноидов, ильменита); з) строительство в 1993 году соединительных путей № 190 (I) и № 190 (II) между ст. Карьерная и постом гор. +190 м. Главного карьера.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1. Отчисления на воспроизводство минерально - сырьевой базы в размере 3,7% от стоимости реализованной товарной продукции, с последующим уточнением ставок в соответствии с действующим в области порядком расчетов. 2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренных налоговым законодательством Российской Федерации, 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: *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 "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Номер лицензии: *СВЕ №15176 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.07.2011*

Срок действия лицензии: *30.11.2026*

Продолжение обработки месторождения

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана 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 1.01.2012 года составляют по категориям А+В+С1+С2 6 872 437 тыс. т. 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 км2, площадь разведанной части – 12 км2. 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: *3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) проведение работ по разведке и добыче титаномагнетитовых руд в пределах Лицензионного участка без участия иностранных граждан и юридических лиц. Генеральный Штаб Вооруженных Сил Российской Федерации, в*

лице уполномоченных органов, в праве осуществлять контроль за соблюдением условий выполнения работ и получать от Недропользователя необходимые отчётные материалы по ходу работ; Условие выполняется б) не позднее 30.11.2007 подготовку и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения титаномагнетитовых руд на юго-западной части Лицензионного участка (запасы категории С2), при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; Проект доразведки месторождения на юго-западной части Лицензионного участка разработан Красноуральской ГРП - филиалом ОАО «Уралцветметазведка» и утвержден «Уралнедра» 24.10.07 в) не позднее 30.11.2008 начало разведочных работ на Лицензионном участке; Условие выполнено г) не позднее 30.11.2011 завершение доразведки юго-западной части Лицензионного участка и предоставление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчётом запасов титаномагнетитовых руд на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объём работ должен составить: - бурение разведочных скважин - не менее 4000 пог. м.; - отбор и анализ технологических проб; На 01.07.09 пробурено 4 000 п.м. геологических скважин проведен отбор, ведется анализ проб. Договора на завершение камеральных работ, на проведение инженерно-геологических и технологических исследований проб, на разработку ТЭО новых кондиций, кондиций, пересчет запасов заключены. Проект ТЭО кондиций и запасов ВИМСом разработаны, рассмотрены в Уралнедра и 4.07.11 г. переданы в ФБУ «ГКЗ» на экспертизу. 19.03.12г. повторно ТЭО кондиций и пересчет запасов с учетом доразведки Юго-западного фланга месторождения направлены на экспертизу, получено положительные заключения и акты. Вся документация представлена в Уралнедра д) не позднее 30.05.2014 подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленной разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; Срок обязательства не наступил. Договор с ПитерГОРпроект заключен №15/59 в от 30.03.11г на разработку ТЭР, тех.проекта и рабочей документации. Отклонений от сроков проектирования нет. На площадке проведены следующие инженерные изыскания:- топографические;- гидрометеорологические;-геологические; - экологические; Отчеты от исполнителей получены и направлены в проектный институт для проектирования. Тех. проект и изыскания 14.11.12г. переданы на Гос.экспертизу. Рассмотрение документации начато с 18.12.2012 е) не позднее 30.05.2015 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; Срок условия не наступил ж) не позднее 30.11.2016 начало промышленной добычи полезных ископаемых; Срок условия не наступил з) не позднее 30.11.2019 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью I-ой очереди в соответствии с техническим проектом; Срок исполнения условия не наступил и) не позднее 30.11.2021 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью II-ой очереди в соответствии с техническим проектом; Срок исполнения условия не наступил к) не позднее 30.11.2023 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью III-ой очереди в соответствии с техническим проектом; Срок исполнения условия не наступил л) 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 среду. Срок исполнения условия не наступил.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка до момента ввода его в промышленную эксплуатацию устанавливаются за 1 км² по следующим ставкам: 1900 рублей - в 2006году; 7877 рублей - в 2007-2009 годах; 10500 рублей – с 2010 года; Условие выполняется 6.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых –ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации Срок платежей наступит с началом добычи полезных ископаемых 6.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче титаномагнетитовых руд - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации 6.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платёж за пользование недрами в размере Платёж в сумме 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей уплачен 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы внесено задатка за участие в аукционе, не позднее 14.03.2007. 6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии СВЕ 13942 ТЭ на пользование участком недр в размере 2061 (две тысячи шестьдесят один)

рубль, не позднее 04.03.2007. Сбор в сумме 2061 (две тысячи шестьдесят один) рубль уплачен
6.4. 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
Сроки платежей наступят с началом строительства объектов инфраструктуры предприятия п. IV Дополнения № 2 к лицензии СВЕ 13942 ТЭ. Недропользователь обязан перечислить в доход федерального бюджета сбор за выдачу Дополнения № 2 к лицензии СВЕ 13942 ТЭ в размере 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Сбор в сумме 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей перечислен.

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: *6623000708*

ОГРН: *1026601366626*

Номер лицензии: *СВЕ №15195 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2011*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: *Постановление Главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области. Площадь Лицензионного участка составляет 1,07км². Месторождение отрабатывается подземным способом (шахта "Магнетитовая"). Основное полезное ископаемое - магнетитовые руды, содержащие серу, медь и кобальт. На месторождении выделяются Западный (9 железорудных тел) и Восточный (17 рудных тел, из них по 8 телам учтены балансовые запасы меди и кобальта) рудные пояса. Рудные тела линзообразной и пластообразной формы залегают среди роговиков и скарнов. Простираение рудных тел северо-западное, падение северо-восточное под углом 45-75°. Мощность рудных тел колеблется от 19 до 160м. Глубина эксплуатации 835м.

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 Участке недр и сроки их выполнения 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) разработку Высокогорского месторождения выполнять шахтой «Магнетитовая» в соответствии с техническим проектом, с согласованным уровнем годовой производительности, определяемым ежегодными планами развития горных работ. Пункт изменен (Дополнение №1 от 13.06.2012г. к лицензии СВЕ 15195 ТЭ). Разработка ведется в соответствии с проектом. За 6 месяцев 2012г. добыча составила по ш. «Магнетитовая» 648,073тыс.т, потери 3,85%; по Главному карьеру добыча составила 42,878тыс.т, потери 0%. б) не позднее 01.12.1997 утверждение в территориальной комиссии по запасам запасов дренажных подземных вод Высокогорского железорудного месторождения для технического водоснабжения горно-обогатительного производства; Пункт исключен как утративший свое значение в связи с его выполнением (Дополнение №1 от 13.06.2012г. к лицензии СВЕ №15195 ТЭ). в) выполнение условий договора с администрацией Муниципального образования город Нижний Тагил по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течении всего**

периода отработки через 3 года. Выполняется. 4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.

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 устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Освободить от платежей за добычу дренажных вод подземных вод Высокогорского железорудного месторождения в соответствии со статьями 40,44 Закона «О недрах» и со статьями 56,65 областного Закона «О недрах Свердловской области». 6.3. 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.

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17**

ИНН: **6623000708**

ОГРН: **1026601366626**

Номер лицензии: **СВЕ №03007 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.06.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: **Постановление Главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

На западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области. Площадь Лицензионного участка составляет 0,21км². Глубина отработки месторождения составляла 130м. Является продолжением Южного фланга Высокогорского железорудного месторождения. В настоящее время карьер готовится к консервации.

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 Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: Добыча мармитов не производится. Карьер готовится к консервации. 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) 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. Условие не наступило.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за переоформление лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысяч шестьсот) рублей.

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17**

ИНН: **6623000708**

ОГРН: **1026601366626**

Номер лицензии: **СВЕ №03009 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: **Постановление Главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

На западной окраине г. Нижний Тагил на правобережье р. Тагил, на территории муниципального образования г. Нижний Тагил Свердловской области. Площадь Лицензионного участка составляет 1,293км². Глубина открытой отработки 40м. Подземная отработка прекращена до горизонта -350м. Шахта "Эксплуатационная" находится на мокрой консервации. В пределах Лебяжинского месторождения выделяются разрабатываемые Восточный и Западный рудные пояса. Южно-Лебяжинская зона, глубокие горизонты Восточного рудного пояса и Нижняя зона не эксплуатируются, запасы находятся в нераспределенном фонде. Лебяжинское месторождение приурочено к верхам разреза вулканогенно-осадочных пород платиноносного пояса Урала. В северном торце Западного карьера остались неотработанные запасы охранного целика промплощадки шахты. Руды Западного пояса являются бедными магнетитовыми вкрапленными рудами.

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 Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) разработку оставшихся запасов Лебяжинского месторождения и отработку подземным способом руд Южно-Лебяжинской зоны осуществлять в границах существующего горного отвода до горизонта - 370м. Работы производить в соответствии с проектом и ТЭО реконструкции Высокогорского ГОК до 2010 года, разработанного институтом Уралгипроруда. Выполняется. б) минимальный годовой объем добычи железной руды, в соответствии с ранее согласованным планом развития горных работ по объектам недропользования ОАО «Высокогорский ГОК», согласованного Нижне-Тагильским отделом Уральского управления Госгортехнадзора России - 400 тыс.тонн. Потери не должны превышать указанные в техническом проекте на отработку – 10%. В настоящее время шахта «Эксплуатационная» находится на мокрой консервации. В Западном карьере за 6 месяцев 2012г. добыто 130,644тыс.тн железной руды, потери составили 4,0%. в) выполнение не позднее, чем за один год до окончания срока действия лицензии мероприятий по ликвидации (консервации), предусмотренные законодательством о недрах, включающих разработку, экспертизу и согласование в уральском управлении Ростехнадзора проекта ликвидации или консервации, выполнение работ в соответствии с проектом, по завершении работ – подписание акта о ликвидации органом, предоставившим лицензию на недропользование и Уральским управлением Ростехнадзора. Условие не наступило.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **6. Платежи при пользовании недрами 6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации: 6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога на добычу железной руды устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Выполняется согласно главе 26 Налогового кодекса. 6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысяч шестьсот) рублей. Выполнено.**

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17**

ИНН: **6623000708**

ОГРН: **1026601366626**

Номер лицензии: **СВЕ №15196 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: **Постановление Главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

В 7 км северо-западнее г. Нижний Тагил Свердловской области. Площадь Лицензионного участка составляет 5,022км². Нижняя граница горного отвода ограничена глубиной 1200м. В пределах месторождения выделяются разрабатываемая Собственно-Естюнинская (длина по простиранию 1400м, по падению 1600м, ширина в плане 40-220м) и Ново-Естюнинская (подготовленная к освоению) рудоносные зоны. В рудном теле №1 сосредоточено 97% запасов Собственно-Естюнинской зоны. Средняя мощность 25,1м. По Ново-Естюнинской зоне 65% запасов заключено в рудном теле №22, а 33% - в рудном теле №21. Балансовые запасы Ново-Естюнинской зоны по категории(A+B+C1) составляют 107635 тыс.тн с содержанием железа 35,3%. Руды месторождения магнетитовые.

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 Участке недр и сроки их выполнения 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) добычу железных руд в соответствии с техническим проектом, согласованным с уполномоченными органами в установленном порядке и получившим положительные заключения необходимых государственных экспертиз; Выполняется. б) годовой объем добычи железной руды до 1500 тыс. тонн в год при потерях не более 12,65 %; Добыча за 6 месяцев 2012г. составила 555,063 тыс. т, потери 6,1 %. в) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта ликвидации горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства. Условие не наступило.**

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 – ставка налога устанавливается в**

соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.1.2. Налог за пользование водными объектами (водный налог) при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых – ставки налога в соответствии с законодательством Российской Федерации. 6.2. Сбор за выдачу Дополнения №1 к лицензии СВЕ 14094 ТЭ в размере 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей вносится в федеральный бюджет не позднее 05.02.2008. 6.3. 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.

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17**

ИНН: **6623000708**

ОГРН: **1026601366626**

Номер лицензии: **СВЕ №03010 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: **Постановление Главы администрации муниципального образования г. Кушва Свердловской области от 28.09.1992 года № 646**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

В 1 км северо-восточнее окраины города Кушвы, на территории Кушвинского ГО. Площадь Лицензионного участка 2,286км². Глубина отработки месторождения -750м. Вмещающие породы -порфириты, туфоконгломераты, туфопесчаники, туфоалевролиты. На месторождении выделено 20 рудных тел пластообразной, реже линзовидной форм. Размеры рудных тел колеблются по простиранию от 250м до 930м, по падению от 500м до 1500м и по мощности -от 2 до 84м. Месторождение вскрыто Центральным карьером и 5 шахтными стволами. Подземным способом обрабатываются запасы поля шахты "Южная". Запасы Центрального карьера по категориям А+В+С1 составляют 5267 тыс.тн. Подготовлен проект "Доработка Центрального карьера Гороблагодатского месторождения до отм.+12м"

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 Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) добычу железных руд в границах горного отвода по техническому проекту, согласованному в установленном порядке с государственными контролирующими органами, получившему положительное заключение государственной экологической экспертизы; Выполняется. б) ежегодные объемы добычи, показатели извлечения из недр и при переработке определяются техническим проектом с уточнением в ежегодных планах развития горных работ, согласованных и утвержденных в установленном порядке. Минимальный годовой объем добычи железных руд на Центральном карьере – 50 тыс. тонн, на шахте Южная – 750 тыс. тонн; Добыча за 6 месяцев 2012г. по шахте «Южная» - 831,851тыс. т, потери 3,2%. в) определить путем маркшейдерских замеров объем вскрышных (вмещающих) пород, находящихся в отвалах № 6 и Центрального карьера Гороблагодатского месторождения. Выполнено.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Платежи при пользовании недрами 6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации: 6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога на добычу железной руды устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Выполняется согласно главе 26 Налогового кодекса. 6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысяч шестьсот) рублей. Выполнено.**

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 "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17**

ИНН: **6623000708**

ОГРН: **1026601366626**

Номер лицензии: **СВЕ №03008 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.06.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Продолжение разработки месторождения

Основание выдачи лицензии: **Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

На юго-западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области. Площадь Лицензионного участка составляет 0,88км². Глубина отработки месторождения -110м. Месторождение расположено на восточном склоне Среднего Урала, приурочено к вулканогенно-осадочной толще силурийского возраста. Породы имеют северо-западное простирание (330?) и восток-северо-восточное падение под углами 20-65?. Общая мощность толщи известняков составляет 750м. На месторождении отмечаются карстовые образования, развивающиеся вдоль разрывных нарушений, даек. Среднее содержание окиси кальция 53,6%, сумма окислов алюминия и железа +0,96%, фосфора -0,006%, серы - 0,002%. Месторождение обрабатывается открытым способом (Гальянский карьер).

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 срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) согласованный объем добычи флюсовых известняков Гальянского месторождения до 3000 тыс.тонн в год при потерях не более 8%. Разработку месторождения проводить в контурах горного отвода, определенного проектом разработки месторождения; Добыто за 6 месяцев 2012г. 519,340тыс.т известняка, потери составили 4,0 %. б) в срок до II квартала 1995 года представление на согласование в Областной комитет по охране природы, Нижне-Тагильскую СЭС нормативы предельно-допустимых выбросов Выполнено.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации: 6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога на добычу флюсовых известняков устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Выполняется, согласно гл. 26**

Налогового кодекса РФ за право на добычу по ставке 6%. 6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысяч шестьсот) рублей. Выполнено.

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: **ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «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: **Приказ Государственной службы геологии и недр Украины от 29.11.2011 №175**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 960,1 га, глубина использования - до 1580 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды (до 1580 м), магнетитовые кварциты (до 1500 м)

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **Плата за пользование недрами в соответствии с ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3.5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых, но не менее 11,45 грн. за 1 тону.**

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: **ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «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: **Приказ Государственной службы геологии и недр Украины от 29.11.2011 №175**

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: **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: **Плата за пользование недрами в соответствии с ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3.5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых но не менее 11,45 грн. за 1 тонну**

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 "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: **01.12.2013**

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 юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: *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 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 37680 (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 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 "Южскузбассуголь"

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

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

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ.№13266 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.08.2005**

Срок действия лицензии: **10.12.2013**

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 порядке переоформления лицензии КЕМ 00687 ТЭ и на основании приказа Федерального агентства по недропользованию.**

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: **10. Недропользователь обязан:- осуществлять пользование земель в границах земельного отвода в соответствии с Земельным Кодексом Российской Федерации;- переоформить земельный отвод на ОАО «Шахта Зыряновская-Н» в установленном порядке до 01.07.2000;- соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране Недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ;-представлять в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) геологическую информацию, сведения о разведанных, извлекаемых, оставляемых в недрах запасах каменного угля и других полезных ископаемых, а также ежегодные отчеты о своей финансовой деятельности;-обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе эксплуатации недр;- обеспечивать очистку сточных вод до соответствующих норм ПДС;- осуществлять вывоз и складирование породы, золы, шлака строго на породном отвале в дер. Шедруха;- создать водоохранную зону (не менее 15 м) р. Безымянный в пределах земельного отвода шахты; произвести лесопосадки, залужение береговой полосы;- исключить поверхностный смыв неочищенных сточных вод с территории промплощадки угольного склада;- не допускать подработку угольных пластов под водоемами бассейна р. Томи;- ежегодно представлять в уполномоченные органы проект лимита водопотребления и водоотведения, формы статистической отчетности 2-тп(водхоз);- проводить исследования угля согласно мировым параметрам оценки качества;- в процессе эксплуатации провести изучение физико-механических свойств вмещающих пород по площади и разрезу;- проводить отбор эксплуатационных проб для изучения малых попутных полезных ископаемых;- систематически осуществлять наблюдения за затопленными выработками с ежегодным предоставлением данных в Кузбасснедра; проводить изучение влияния обводненности на устойчивость пород; вскрытие новых горизонтов производить только после тщательного изучения гидрогеологической обстановки;- предусмотреть ведение мониторинга геологической среды в пределах района действия лицензии; проект наблюдений согласовать с Кузбасс-недра;- осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе недропользования;- обеспечивать безопасное для работников и населения ведение работ, связанных с использованием недрами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **5. В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами:5.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи:5.1.1. Регулярные платежи за право добычи угля в период с 2000 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции;5.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы – в размере 2,5 % 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 г. 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:

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 "Кушеяковская"**

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

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

ИНН: **4221029358**

ОГРН: **1104221000696**

Номер лицензии: **КЕМ №15090 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

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 юр. Лица - пользователя недр "ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юр. лицу ООО "Шахта "Кушеяковская", являющимся 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: **3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) Уровни добычи каменного угля в количестве:- на 2000-2004 гг. — не менее 900 тыс. тонн в год;- на 2005-2014 гг. - 1500 тыс. тонн в год; Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров. Количество добытого угля измеряется в тоннах; объемная масса принимается согласно государственной геологической экспертизе запасов угля. Все измерения и подсчет объемов добытого каменного угля фиксируется в специальных журналах. б) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Платежи и налоги при пользовании недрами 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:

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: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Номер лицензии: **КЕМ №01664 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

Срок действия лицензии: **15.11.2013**

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

Основание выдачи лицензии: **В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ 11688 ТЭ в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юр. лицом - пользователем недр ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: **б) начиная с 2009 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в порядке, установленном законодательством; в) 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 природную среду.**

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. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами: 4.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 1 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере. 4.1.2. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 1,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость, а при реализации части водоотлива - от цены реализации. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение увеличиваются вдвое. 4.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 4.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.2.2. 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. 4.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.3. Недропользователь обязан был внести в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11688 ТЭ в размере 36 650 (тридцать шесть тысяч шестьсот пятьдесят) рублей в срок до 16.04.2012. 4.4. 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 "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 "Южкузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ 13102 ТЭ в соответствии со ст. 17? Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь") являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: **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 недр 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 действия 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:

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 №01640 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2012**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

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

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона, состоявшегося 20.03.2012 в г. Кемерово.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области на расстоянии 4 км. К северо-востоку от пос. Малиновка и к юго-востоку от с. Сарбала. Площадь 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: **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 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, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.

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 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 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 "Грамотеинская"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 652614, Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино, ул. Центральная, 1**

ИНН: **4202038967**

ОГРН: **1104202000693**

Номер лицензии: **КЕМ №15089 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

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 юр. лица - пользователя недр ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юр. лицу ООО "Шахта "Грамотеинская", являющемуся его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится на Егозово-Красноярском каменноугольном месторождении Ленинского геолого-экономического района Кузбасса на территории муниципальных образований "Город "Белово" и "Беловский район" Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 15,26 кв.км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *3.1. В период с 2000 года по 2007 год Недропользователь должен был обеспечить: а) добычу каменного угля — 1500 тыс. тонн в год; 3.2. С 2008 года по объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) годовой объем добычи в соответствии с утвержденным техническим проектом на разработку и годовыми программами ведения горных работ, согласованными в установленном порядке с уполномоченными органами; б) 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 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. Платежи и налоги при пользовании недрами Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1. До 31.12.2001 Недропользователь должен был вносить следующие платежи при пользовании недрами: 6.1.1. Регулярный платеж за добычу каменного угля в размере 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. 6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - в размере 2,0 % от стоимости водоотбора без НДС. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод регулярные платежи за их извлечение должны были увеличиваться вдвое. 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 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 угля - размер ставки платежа 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. 6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11689 ТЭ в размере 36650 (тридцать шесть тысяч шестьсот пятьдесят) рублей не позднее 17.09.2008. 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 "Грамотеинская"*

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 652614, Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино, ул. Центральная, 1*

ИНН: 4202038967

ОГРН: 1104202000693

Номер лицензии: **КЕМ №15322 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2012**

Срок действия лицензии: **14.02.2032**

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

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения конкурсной комиссии (протокол от 26.01.2012)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Расположен на территории Беловского муниципального района Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 12,82 кв.км.

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 недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 14 февраля 2013 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Управления по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра); б) не позднее 14 мая 2013 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 14 февраля 2016 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленных геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: - бурение скважин - не менее 10000 м; в третий год действия лицензии: - бурение скважин — не менее 10000 м; г) не позднее 14 августа 2017 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) не позднее 14 февраля 2018 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 14 февраля 2020 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) не позднее 14 февраля 2021 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 2,5 млн. тонн угля в год; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, а также проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов: 6.1.1. 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 7 500 рублей за 1 км² - за каждый календарный год проведения разведочных работ. 6.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам конкурса, в размере 393 000 000 (триста девяносто три миллиона) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка, не позднее 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 6.3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, 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:

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: **01.01.2014**

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 юр. лица - пользователя недр ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юр. лицу ООО "Шахта "Есаульская", являющемуся его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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: **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 вносить 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: **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 №11687 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.09.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 3 статья 171 закона "О недрах" и на основании совместного постановления Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Администрации Кемеровской обл.**

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: **9. Недропользователь обязан. 9.1. Ежегодно согласовывать планы развития горных работ с Кузнецким управлением Госгортехнадзора России и Главным управлением Нормативы потерь при добыче согласовываются с уполномоченными органами в соответствии действующими нормативными документами.**

9.2. Обеспечить ввод в эксплуатацию в 2000 году очистных сооружений хозяйственно бытовых стоков. 9.3. В срок до 01.01.2000 согласовать с областным комитетом охраны окружающей среды (Главное управление) проект строительства очистных сооружений ливневых вод с промышленной площадки. 9.4. Проводить наблюдения на оборудованных скважинах за возможным загрязнением подземных вод в районе прудов-отстойников и шахтного сброса. 9.5. Вести учет водопотребления и водоотведения и ежегодно до 10 января представлять отчет по форме 2-тп (водхоз) в Главное управление. 9.6. Обеспечивать соблюдение норм ПДВ и ПДС. 9.7. В течение 6 месяцев после государственной регистрации настоящей лицензии переоформить право пользования земельными участками в порядке, установленном земельным законодательством Российской Федерации. 9.8. Нести ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, связанных с использованием недрами. 10. Кроме того, в процессе пользования недрами

Недропользователь обязан выполнять следующие условия:- осуществлять эксплуатационную разведку месторождения в целях повышения запасов и изученности горно-геологических и других условий их отработки;- вести установленную геологическую и маркшейдерскую документацию и обеспечивать ее сохранность;- контроль за полнотой отработки производить по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров, при этом вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес угля утвержден

ГКЗ).- отработку месторождения вести в соответствии с утвержденным проектом и правилами технической эксплуатации;- учет состояния и движения запасов, потерь и разубоживания, а также учет запасов по степени их подготовленности к выемке осуществлять в соответствии с требованиями инструкции по учету запасов твердых полезных ископаемых и по составлению отчетных балансов по форме 5 - ГР;- отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Главное управление не позднее 15 января следующего за отчетным года;- соблюдать установленные нормы по охране недр, земель, лесов и других объектов окружающей среды от вредного влияния горных работ в соответствии с требованиями действующих СНиПов;- горные работы производить 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;- ежегодно утверждать лимиты водопотребления;- осуществлять в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе недропользователя;- проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации;- работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам, согласованными с Главным управлением и другими заинтересованными организациями.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 7. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги: 7. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги: 7.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами: 7.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля: с 1998 по 2007 - 1 %, 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 взимаются в двойном размере. 7.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 7.1.3. 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. 7.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 7.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 7.2.2. 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. 7.2.3. 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: **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.№11574 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2003**

Срок действия лицензии: **01.04.2021**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 3 статья 171 закона "О недрах" и на основании совместного постановления Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Администрации Кемеровской обл.**

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 срока исполнения указанных обязательств: **4. Недропользователь обязан: 4.1. Проводить работы в границах горного отвода в соответствии с проектом. 4.2. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со ст. 23 Закона Российской Федерации «О недрах», необходимые мероприятия для этого предусмотреть в проекте эксплуатации месторождения. 4.3. Соблюдать установленные стандарты, правила 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. 4.4. Обеспечить безопасные 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 (ст. 24 Закона Российской Федерации «О недрах»). 4.5. Обеспечить проведение и сохранность геологической, топографической и другой информации, получаемой в процессе эксплуатации недр. 4.6. Принимать участие в социально-экономическом развитии Новокузнецкого района и г. Осинники, в соответствии с договорами, заключаемыми с Администрациями. 4.7. Ежегодно, одновременно с отчетным балансом запасов, отчетами об извлечении полезных ископаемых и использовании отходов их переработки (форма 5-ГР, 70-ТП, 71-ТП) представлять в Главное управление отчеты о своей финансовой деятельности, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением. 4.8. Предоставлять своевременно статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры, проводить работы по консервации и ликвидации предприятий или отдельных его участков по специальным проектам, согласованным с Главным управлением и другими заинтересованными организациями. 4.9. Своевременно осуществлять платежи, предусмотренные законодательством. 4.10. Строительство новых объектов, реконструкцию или расширение существующих осуществлять по проектам, согласованным Главным управлением и другими природоохранными органами. 4.11. Предоставлять максимально возможное количество рабочих мест местному населению города. 4.12. Выполнять рекультивацию нарушенных земель в соответствии с утвержденным проектом разработки участка, рекультивации и ликвидации шахты. 4.13. Предусмотреть очистку ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог. 4.14. Своевременно оформлять и утверждать в природоохранных службах проекты норм ПДС, ПДВ. 4.15. В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую среду. 4.16 В случае изменения организационно-правовой формы предприятия в месячный срок представить информацию в Главное управление и переоформить лицензию.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **3.2. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги: 3.2.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами: 3.2.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 3.2.2.2. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии 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. 3.2.3.

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: **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 №01303 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.08.2007**

Срок действия лицензии: **31.07.2017**

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

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст 101 закона "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Кемеровской обл.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Водоносный комплекс нижнеюрских отложений осиновской свиты Кузнецкого бассейна пластово-блоковых вод.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **7. ОБЯЗАННОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ 7.1.**

Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со статьей 23 Закона Российской Федерации «О недрах» и Водным кодексом Российской Федерации, соблюдать условия и требования, установленные в нормативных документах, касающихся условий недропользования, и в настоящей Лицензии. 7.2. Представлять контролирующим органам в порядке, предусмотренном законодательством, необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверки. 7.3. Не допускать действий, наносящих вред состоянию подземных вод и окружающей природной среде. 7.4. Содержать в исправном состоянии водозаборные сооружения и связанные с их эксплуатацией технические средства и оборудование. 7.5. При бурении дополнительных скважин, либо перебурке существующих осуществлять работы только в границах горного отвода, установленных настоящей Лицензией, по утвержденным и прошедшим экспертизу и согласования проектам. 7.6. Соблюдать утвержденные в установленном порядке стандарты (нормы и правила), регламентирующие условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр. 7.7. Не допускать накопления промышленных и бытовых отходов в местах залегания подземных вод, используемых для водоснабжения. 7.8. Нарушенные при использовании недр земельные участки должны быть рекультивированы и приведены в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с их целевым назначением.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **5. НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ ПРИ ПОЛЬЗОВАНИИ НЕДРАМИ 5.1.**

Недропользователь при использовании недр уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в

соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Кроме того, Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.

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 "Юбилейная"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654000, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Щедрухинский, 17**

ИНН: **4218107045**

ОГРН: **1104218000820**

Номер лицензии: **КЕМ №15117 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.03.2011**

Срок действия лицензии: **01.01.2014**

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

Основание выдачи лицензии: **ст.171 закон "О недрах", в связи с переходом права пользования участком недр от юридического лица ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" к юридическому лицу ООО "Шахта "Юбилейная"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок находится на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской обл. S=20,5км²

Вид лицензии: **На 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) проведение работ в границах горного отвода в соответствии с проектом разработки Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; б) ежегодное согласование планов развития горных работ с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра). Нормативы потерь при добыче согласовываются с уполномоченными органами в соответствии действующими нормативными документами; в) уровни добычи каменного угля в объеме не менее 1450 тыс. тонн угля в год. Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Роснедра. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров забоя, вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес берется согласно государственной геологической экспертизе). Все измерения и подсчет объемов добытого угля фиксируется в специальных журналах; г) 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, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. В соответствии со ст. 336**

гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых. 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:

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 №01449 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.09.2009**

Срок действия лицензии: **31.08.2019**

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

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст. 101 закон "О недрах". Решение Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Кемеровской обл.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской обл. Имеет статус горного отвода, в плане является окружностью радиусом 30м, описанная вокруг положения устья водозаборных скважин "1(1289) и 2Г(1298).S=0,56 Га.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **На первом этапе пользования недрами (до 31.05.2012г): - подготовить и согласовать в установленном порядке геологическое задание на проведение геологоразведочных работ на воду в пределах лицензионного участка с планируемым водоотбором -1440,0 м3/сут., 525,6 тыс. м3/год; - осуществить в соответствии с приказом МПР РФ от 8 октября 2007 г. N 261 регистрацию работ по геологическому изучению недр в Управлении по недропользованию по Кемеровской области; -до 01.10.2009 разработать и согласовать в установленном порядке (в т.ч. с Кузбасснедра) проект опытно-промышленной эксплуатации водозабора, предусматривающий необходимые опытные работы, в т.ч. обоснованный объем добычи, систему наблюдений за эксплуатационными параметрами водозабора, обработку результатов и подсчет запасов подземных вод в пределах выделенного участка недр; -оборудовать эксплуатационную скважину в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора и замера уровней подземных вод; -осуществлять опытно-промышленную откачку питьевых подземных вод из водозаборных скважин №№ 1(1289) и 2Ц(1298), для технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала «Шахта Ерунаковская VIII» в объеме не более 1440,0 м /сут., 525.6 тыс. м /год, при допустимом понижении уровня подземных вод 40.0 м.; - до 01.11.2011 предоставить в территориальную комиссию по запасам на Государственную экспертизу подготовленный в установленном порядке отчет по результатам опытно-промышленной эксплуатации водозабора с подсчетом запасов подземных вод; - до 31.05.2012 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии. На втором этапе пользования недрами для добычи подземных вод (с 01.06.2012 до окончания срока действия Лицензии): -приступить к эксплуатации Лицензионного участка в соответствии с**

разработанным проектом и установленными условиями недропользования с учетом внесенных дополнений и изменений в условия Лицензии по результатам первого этапа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п.5 лицензионного соглашения 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Кроме того, Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.**

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 №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 обл., находится в 45км от г.Прокопьевска и Киселевска и 30км от Новокузнецка. S=16.01 км²

Вид лицензии: **На Геологическое изучение, Разведку и Добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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; не позднее 15 мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке; 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; 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; не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке; 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; 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; не позднее 15 ноября 2015 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; не позднее 15 ноября 2018 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; не позднее 15 ноября 2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом;

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 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 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 №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 юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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 20.29 кв.км

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *3. Устанавливаются следующие условия недропользования: 3.1. Уровни годовой добычи угля:- начиная с 2006 - не менее 1500 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 недра 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 юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: **3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения. 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам 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 1500 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"*

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 Федерального агентства по недропользованию*

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. S=7,46км².

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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 1500 тыс. тонн угля в год; з) не позднее 1 апреля 2011 года выход на проектную мощность с производительностью второй очереди не менее 3000 тыс. тонн угля в год; и) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 1 апреля 2007 года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *5. Налоги и платежи при пользовании недрами 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 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; 4500 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 устанавливаются в соответствии с действующим 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 1155440000 (один миллиард сто пятьдесят миллионов четыреста сорок 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 за 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 0000 120 (плата за геологическую информацию). 5.4. Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату в федеральный бюджет с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02101 01 0000 120 (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами).*

5.5. Недропользователь обязан вносить в порядке, и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

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

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 №01076 ТР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

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

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в порядке переоформления действующей лицензии КЕМ 00467 ТР на основании статьи 5, пункта 12 статьи 10 и абзаца 6 статьи 171 Закона Российской Федерации «О недрах» № 2395-1 от 21.02.1992 (в редакции Федеральных законов от 03.03.1995 № 27-ФЗ, от 10.02.1999 № 32-ФЗ, от 02.01.2000 № 20-ФЗ, от 14.05.2001 № 52-ФЗ, от 08.08.2001 № 126-ФЗ, от 29.05.2002 № 57-ФЗ и от 06.06.2003 № 65-ФЗ).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого района Кемеровской области Российской Федерации. Объектом геологического изучения и последующей добычи являются аллювиально-делювиальные суглинки четвертичного возраста, по предварительным данным, пригодные для заилковки породного отвала шахты «Осинниковская». Геологический разрез рыхлой толщи по скважине в центральной части участка: почвенно-растительный слой - 0,2 м, суглинки с линзами глин - 24,4 м, песчаники и конгломераты выветрелые - 2 м. Площадь участка недр в указанных границах на дневной поверхности составляет 6,9 га.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **4. Недропользователь обязан: 4.1. Проводить работы в границах горного отвода в соответствии с проектом. 4.2. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр в соответствии со статьей 23 Закона Российской Федерации «О недрах», необходимые мероприятия для этого предусмотреть в проекте эксплуатации месторождения. 4.3. Соблюдать установленные стандарты, правила 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. 4.4. Обеспечивать безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с пользованием недрами. 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»). 4.5. Обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической и другой информации, получаемой в процессе эксплуатации недр. 4.6. Принимать участие в социально-экономическом развитии района. 4.7. Ежегодно, одновременно с отчетным балансом запасов, отчетами об извлечении полезных ископаемых и использовании отходов их переработки (форма 5-зр, 70-тп, 71-тп), представлять в ГУПР по Кемеровской области отчеты о своей финансовой деятельности, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением. 4.8. Представлять своевременно статистическую отчетность в**

соответствующие комитеты и надзоры, проводить работы по консервации или ликвидации предприятий или отдельных его участков по специальным проектам, согласованным с ГУПР по Кемеровской области и другими заинтересованными организациями. 4.9. Своевременно осуществлять платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области о налогах и сборах. 4.10. Строительство новых объектов, реконструкцию или расширение существующих осуществлять по проектам, согласованным с ГУПР по Кемеровской области и другими уполномоченными органами. 4.11. Выполнять рекультивацию нарушенных земель в соответствии с утвержденным планом. 4.12. Предусматривать очистку ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промышленно площадки, автодорог. 4.13. Своевременно оформлять и утверждать в природоохранных службах проекты норм ПДС и ПДВ. 4.14. В сроки, предусмотренные мероприятиями, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую среду. 4.15. В случае изменения организационно-правовой формы предприятия в месячный срок представить информацию в ГУПР по Кемеровской области и переоформить лицензию.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 3.5. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги: При пользовании недрами с 01.01.2002, в соответствии с действующим законодательством РФ, устанавливаются следующие условия, связанные с платежами и налогами: 3.5.2.1. Налог на добычу полезного ископаемого уплачивается в размере 5,5 % от стоимости добытого из недр суглинка. Определение количества добытого суглинка и оценка его стоимости производится в порядке, установленном налоговым законодательством. 3.5.2.2. За пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения участка недр в предшествующие годы, федеральным органом управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за указанную информацию и порядок ее взимания определяются Постановлением Правительства РФ № 57 от 25.01.02. 3.5.2.3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче суглинка устанавливаются в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.98 «О плате за пользование водными объектами» и соответствующими законодательными актами Кемеровской области. 3.5.2.4. Кроме того, Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с 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 "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 №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 "Южкузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ 01460 ТЭ в соответствии со ст. 17? Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь") являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская")**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в пределах Алардинского и Тешского каменноугольных месторождений Кондомского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской области. 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: *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+С] 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 3000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000 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, исключающее вредное влияние на недр 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 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. 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.

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:

ОАО "Евразруда"

ОАО «Евразруда» производит переработку добытой руды на пяти обогатительных фабриках. На дробильно-обогатительных фабриках происходит переработка магнетитовых железных руд, добытых на месторождениях в первичный железорудный концентрат. В составе ОАО «Евразруда» действует три дробильно-обогатительных фабрики. Первичный концентрат поступает на дальнейшую переработку на обогатительные фабрики. В составе ОАО «Евразруда» действует две обогатительных фабрики.

Ирбинская дробильно-обогатительная фабрика

Ирбинская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 070,9 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 16-0 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

*СМД-117А 1 шт.
КСД-2200ГР-Д-М 1 шт.
КМД-2200-Т1-Д-1.5М 2 шт.
ГИТ-51Н 2 шт.
ГИТ-42 1 шт.
2ПБС-90/250 3 шт.
ПБС-90/2501 шт.*

Казская дробильно-обогатительная фабрика

Казская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 790,7 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

*ЩДП-1200*1500 1 шт.
СМД-1а-1200-1500 1 шт.
ФКБ-2120/330 1 шт.
КМД-2200Т2 шт.
ГИТ-32 2 шт.
ГИТ-51 2 шт.
2ПБС-90/250 6 шт.*

Тейская дробильно-обогатительная фабрика

Тейская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 762,4 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 16-0 мм, и обогащение по 2-х стадияльной схеме методом сухой магнитной сепарации. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

*СМД-117 2 шт.
ФКВ-2120-330 2 шт.
ФКВ-2120-100 4 шт.
ГИТ-51 4 шт.
Гит-42 4 шт.
2ПБС-90/250 11 шт.
ПБС-90/2511 шт.*

Абагурская обогатительная фабрика

Абагурская обогатительная фабрика (ОФ) производит вторичный концентрат по двухстадияльной схеме мокрой магнитной сепарации. Вторичный концентрат после

обогащения для снижения содержания влаги профилактируют обожжённой известью. Производительность фабрики составляет 3 884 тыс. тонн готовой продукции. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

Кран перегружатель	3 шт.
Шаровые мельницы 3,2х3,1	11 шт.
Шаровые мельницы 2,7х3,6	12 шт.
Конусная дробилка	6 шт.
Инерционная дробилка КИД	1 шт.
Центробежная дробилка ДЦ	1 шт.
Валковая дробилка	4 шт.
Сепараторы мокрой магнитной сепарации	49 шт.
Инерционный грохот	17 шт.
Грохота "Стек-Сайзер"	12 шт.
Вакуум-фильтры ДТВО-100	7 шт.
Агломашина	1 шт.

Мундыбашская обогатительная фабрика

Мундыбашская обогатительная фабрика (ОФ) производит вторичный концентрат из первичных концентратов, полученных с ДОФ ОАО «Евразруда» по технологии двухстадиального обогащения первичных концентратов. Обезвоживание происходит на вакуум-фильтрах, в зимний период года производится сушка. Производительность фабрики составляет 1 190,9 тыс. тонн готовой продукции в год. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

Мельницы МШЦ 3,2х3,1	3 шт.
Мельницы МШР 3,2х3,1	2 шт.
Сепараторы 150/200	13 шт.
Сепараторы 90/250	2 шт.
грохот "Стек-Сайзер"	2 шт.
Гидроциклоны О 380	2 группы по 4 шт.
Вакуум-фильтр ДТВО 63	3 шт.
Сушильные барабаны	2 шт.

ОАО "ЕВРАЗ КГОК"

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

Фабрика окускования, Обогатительная фабрика

Обогатительная фабрика (ОФ) производит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение по 3-х стадийной схеме измельчения с 4-х стадийной схемой мокрой магнитной сепарации. Производительность фабрики составляет 10 253 тыс. тонн концентрата в год. Фабрика окускования (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. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

Буровой станок СБШ-250 МН	15 шт.
Буровой станок СБШ-270 ИЗ	1 шт.
Буровой станок СБШ-250/270 КП	3 шт.
Буровой станок D-75KS	2 шт.
Экскаватор ЭКГ-10И	35 шт.
Экскаватор ЭКГ-12А	2 шт.
Тяговый агрегат EL-10	10 шт.
Тяговый агрегат EL-20	2 шт.
Тяговый агрегат НП-1	18 шт.
Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ	7 шт.
Автосамосвал БелАЗ 7555В	11 шт.
Автосамосвал БелАЗ 75131	9 шт.

Конусная дробилка ККД-1500/300А 2 шт.
 Конусная дробилка ККД-1500/180А 1 шт.
 Конусная дробилка КРД-700/100 8 шт.
 Конусная дробилка ФКВ-2120/330 8 шт.
 Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА 3 шт.
 Конусная дробилка ФКВ-2120/100 12 шт.
 Конусная дробилка КМДТ-2200Т1-ВД 2 шт.
 Конусная дробилка КМДТ-2200 6 шт.
 Конусная дробилка Н6800 3 шт.
 Конусная дробилка Н7800 3 шт.
 Стержневая мельница МСЦ-35/45 29 шт.
 Шаровая мельница МШЦ-36/45 23 шт.
 Шаровая мельница МШЦ-36/50 26 шт.
 Агломерационная машина К-3-200 2 шт.
 Обжиговая машина ОК-228 4 шт.

ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"

ОАО «ЕВРАЗ ВГОК» производит переработку добытой руды при помощи следующего перечня основных средств:

- буровое оборудование;
- проходческое оборудование;
- шахтные подъемные установки;
- главные вентиляторные установки;
- дозирующие установки;
- вагоноопрокидыватели;
- скреперные лебедки;
- дробильно-размольное оборудование;
- конвейерный транспорт;
- экскаваторы;
- агломашины.

Высокогорский обогатительный цех

Высокогорский обогатительный цех (ОЦ) производит снижение крупности руды с магнитным обогащением для получения железорудного концентрата с содержанием массовой доли железа 63,0%. Производительность ОЦ составляет 1 550 тыс. тонн железорудного концентрата. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

Щековая дробилка 4 шт.
 Дробилка конусная 11 шт.
 Виброгрохота ВЖР 12 шт.
 Виброгрохота 34 шт.
 Магнитный сепаратор барабанный 33 шт.
 Конвейер ленточный 132 шт.
 Мельница шаровая 5 шт.
 Дисковый вакуум - фильтр 4 шт.
 Электронасосный агрегат 33 шт.
 Турбовоздуходувка ТВ - 80 2 шт.
 Сгуститель С - 30 1 шт.
 Питатель вибрационный 14 шт.
 Питатель пластинчатый 3 шт.

ПАО "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

Технологическая схема фабрики включает в себя следующие стадии: - среднего дробления с

предварительным грохочением; -мелкого дробления в замкнутом цикле с совмещенными операциями предварительного и контрольного грохочения. Подача руды из приемного бункера на фабрику осуществляется пластинчатым питателем. Последующее предварительное грохочение перед дроблением выполняется на двух грохотах ГИТ-72. Подрешетный продукт является готовой продукцией и подается на склад, а надрешетный продукт направляется в конусные дробилки на среднее дробление. Для этой операции на фабрике используются две дробилки КСД-2200. Дробленый продукт подвергается грохочению на трех грохотах ГИТ-52 с выделением подрешетного продукта в качестве товарной аглоруды. Надрешетный продукт поступает на мелкое дробление в конусных дробилках КМД-2200 (3 шт.), после чего возвращается на те же грохоты ГИТ-52. Таким образом осуществляется мелкое дробление в замкнутом цикле с грохочением. В результате вся добытая сырая руда превращается в товарную продукцию – аглоруду. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке железной руды:

Дробилка конусная

КМДТ - 2200	5 шт.
КМД - 2200	1 шт.
КСД - 2200 ГР	3 шт.
ККД - 500/75	2 шт.
КМДТ - 2200	1 шт.
КМДТ - 2200-Т1	1 шт.

Виброгрохот

ГИТ-32	1 шт.
ГИТ-51	3 шт.
ГИТ-52	9 шт.
ГИТ-71	4 шт.

ОАО "Южкzubассуголь"

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) Абашевская

Обогатительная фабрика "Абашевская" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным на отсадочных машинах; 2) флотация мелкого угля (0 - 0,5 мм) на флотационных машинах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах и центрифугах; 4) термическая сушка концентрата. Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке угля:

Вагоноопрокидыватель ВБС 93А	2 шт.
Ленточный конвейер В1200-1600	47 шт.
Скребокый конвейер	13 шт.
Питатели	57 шт.
Закрытый склад силосного типа	6 шт.
Аккумулирующий бункер	46 шт.
Циклон ЦН-15	70 шт.
Сушильный барабан D=3.2 L=27м	5 шт.
Флотомашинa МФУ-12	11 шт.
Отсадочная машинa МО-318	5 шт.
Центрифуга	18 шт.
Грохот ГИСТ-72	12 шт.
Вакуум фильтр "Украина-80"	14 шт.

Центральная обогатительная фабрика (ЦОФ) Кузнецкая

Обогатительная фабрика "Кузнецкая" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным на отсадочных машинах; 2) флотация мелкого угля (0 - 0,5 мм) на флотационных машинах; 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 КЛС 26 шт.
Скреповый конвейер 28 шт.
Питатели 30 шт.
Грохот 15 шт.
Отсадочная машина 3 шт.
Центрифуга 8 шт.
Гидроциклон 40 шт.
Флотомашин МФУ-12 2 шт.
Вакуум-фильтр "Украина-80" и др. 6 шт.
Ленточный фильтр-пресс 3 шт.
Труба-сушилка D=1.1 3 шт.*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

3.6.1. Основные средства

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

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

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.

ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической компанией, основной отраслью деятельности которой является сталелитейная промышленность. В связи с этим в настоящем отчете приводятся тенденции развития в данной отрасли.

Сталь является одним из наиболее экономически важных и многофункциональных материалов, используемых в целом ряде структурообразующих отраслей, таких как строительной, топливно-энергетической, транспортной отраслях экономики.

На состояние сталелитейной отрасли отдельной страны влияет целый ряд факторов, включая фазы экономического цикла, объемы внешней торговли и внутреннего потребления. Цены на сталь подвержены влиянию как общих макроэкономических факторов, так и показателей конкретных отраслей, обеспечивающих основной спрос на стальную продукцию. Не принимая во внимание отдельные периоды определенных ценовых колебаний, с начала 2004 г. до середины 2008 г. наблюдался стабильный рост цен на стальную продукцию, после чего в связи с мировым финансовым кризисом произошел значительный спад, который продолжался вплоть до начала 2009 года. После этого последовали стабилизация и относительное восстановление рынка во второй половине 2009 года. В 2010 и 2011 году мировая сталелитейная отрасль пережила значительное оживление, а производство и потребление стали, по данным Мировой Ассоциации Стали (МАС), превысили докризисные уровни. В 2012 году, по данным МАС, в мире было произведено более 1,51 млрд. тонн стали, что соответствует росту на 1,3% по сравнению с 2011 годом. Таким образом, темпы роста производства стали в мире в 2012 году сократились (рост в 2011 году составлял 6,8%).

Для сталелитейной отрасли характерно географическое разделение рынков в связи с высокими и зачастую неконтролируемыми транспортными издержками. Однако, несмотря на это, в последние годы наблюдается концентрация производства в отдельных регионах с относительно невысокими издержками производства, а именно в России, Украине, Китае и Юго-Восточной Азии.

Исторически основными потребителями продукции сталелитейной отрасли были США, Япония и страны Европы. В последние годы наблюдается значительный рост спроса на сталь со стороны Китая и других азиатских стран.

Несмотря на происходившие в последние годы процессы консолидации, мировая сталелитейная отрасль все еще остается достаточно фрагментированной. По данным агентства "Стил Бизнес Брифинг" (СББ), в 2011 году крупнейшими производителями стали ArcelorMittal (91,9 млн. т.), Hebei I&S (71,1 млн. т.), Angang Group (46,2 млн. т.), Baosteel Group (43,3 млн. т.), Wuhan (37,7 млн. т.). Таким образом, на пять крупнейших компаний пришлось 290,2 млн. т. стали, что составляет менее 20% мирового производства 2011 года.

Одной из основных тенденций, наиболее характерных для развития сталелитейной промышленности России в последние годы, является повышение концентрации в данной отрасли

и процесс вертикальной интеграции крупнейших игроков. По данным ИА «Металл-Курьер» в 2011 году на долю пяти крупнейших металлургических холдингов России пришлось около 76% производства стали, что свидетельствует о значительной концентрации рынка. В последние годы крупнейшие компании сектора приобретали угольные и железорудные сырьевые активы, включая лицензии на новые перспективные месторождения, а также выстраивали собственные логистические подразделения для достижения большей степени вертикальной интеграции.

Такой процесс обусловлен стремлением предприятий к контролю над производственными издержками, обеспечению защиты от резких колебаний рыночной конъюнктуры. Важной особенностью последних лет стали активные действия российских компаний по приобретению производственных активов (предприятия сырьевой направленности и сферы высокого передела) за рубежом, с чем связаны основные перспективы дальнейшего укрепления их позиций на внешних рынках.

Помимо отрицательного воздействия финансового кризиса и макроэкономических факторов в российской металлургической отрасли имеется ряд негативных тенденций:

- низкие объемы геологоразведочных работ на фоне низкой конкурентоспособности ряда видов рудного сырья;*
- низкая доля технологичной продукции с высокой добавленной стоимостью в экспорте;*
- рост удельных расходов сырья и энергоресурсов на производство продукции;*
- высокий износ оборудования;*

Дальнейшее развитие отрасли будет во многом зависеть как от внешних экономических факторов и государственной внешнеторговой политики, так и от стратегии и системы управления основных игроков рынка.

Мировой финансовый кризис и его последствия оказывали значительное негативное воздействие на всю металлургическую отрасль и, соответственно, на операционные и финансовые показатели Группы в 2009 г. Тем не менее, ЕВРАЗу удалось сохранять лидирующие позиции среди отечественных металлургических компаний и, в частности, добиться лидерства среди российских металлургических холдингов по общему производству стали и производству стального длинного проката в 2010 и 2011 годах. Кроме того, Группа достигла положительных результатов от реструктуризации бизнеса с целью сокращения издержек, географической диверсификации активов, диверсификации рынков сбыта и усиления присутствия на рынках продукции с высокой добавленной стоимостью. Восстановление спроса и цен на продукцию черной металлургии в 2010-2011 гг. позволили Группе значительно улучшить операционные и финансовые показатели по сравнению с кризисным 2009 годом. Начиная со второго полугодия 2011 года волатильность на финансовых рынках, вызванная затянувшейся неопределенностью в решении долговых проблем стран южной Европы, оказывала давление на деловую активность в мире, что в свою очередь негативно влияло на результаты Группы. В 2012 году наблюдалось снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы по сравнению с 2011 годом, дальнейшее ухудшение экономической ситуации в будущем может усилить негативное влияние на результаты деятельности Группы.

Таким образом, результаты деятельности Группы ЕВРАЗ в основной отрасли оцениваются как удовлетворительные.

4.6.1. 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.

ЕВРАЗ является одним из основных российских производителей сортового проката и занимает лидирующие позиции по экспорту стальных полуфабрикатов. Таким образом, Группа в значительной степени зависит от спроса на данную продукцию со стороны стран-импортеров, а

также со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке. 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. На протяжении 2010 года и первого полугодия 2011 года наблюдался рост цен на данные виды продукции в рамках восстановления экономики после значительного спада в результате мирового финансового кризиса. В 2012 году наблюдалось снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы по сравнению с 2011 годом, вызванное макроэкономической неопределенностью вследствие неразрешенных проблем мировой экономики. Группа и в дальнейшем планирует проводить политику, направленную на усиление присутствия на рынке товаров с высокой добавленной стоимостью, расширять линейку производимой продукции и укреплять свои позиции в качестве основного поставщика предприятий структурообразующих отраслей экономики. Для этого менеджмент Группы проводит ряд модернизационных проектов, среди которых реконструкция рельсобалочных цехов ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» и ОАО «ЕВРАЗ НТМК», а также колесно-бандажного цеха ОАО «ЕВРАЗ НТМК». Реализация данных проектов позволит значительно улучшить качество железнодорожной продукции, в частности рельс и колес, а также позволит расширить линейку этих видов продукции.

Одним из основных положительных условий деятельности Группы является географическая диверсификация ее активов, что обеспечивает значительный синергетический эффект. Группа планирует и в дальнейшем придерживаться политики диверсификации рынков сбыта с целью снижения зависимости от конкретных потребителей своей продукции.

Кроме того, на рентабельность операционной деятельности Группы во многом влияет уровень транспортных тарифов, в частности, на услуги ОАО «РЖД». В ближайшее время значительного увеличения данного показателя не прогнозируется. Однако Группа и в будущем намерена оптимизировать производственную деятельность и структуру бизнеса таким образом, чтобы максимально снизить отрицательное влияние от повышения транспортных тарифов. Транспортная инфраструктура ЕВРАЗа включает в себя железнодорожные и морские транспортные компании, оперирующие парком вагонов и кораблей, а также порт на Дальнем Востоке (ОАО «ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт»), что позволяет Группе частично контролировать соответствующие затраты.

Вертикальная интеграция Группы позволяет ей существенно сокращать себестоимость производимой продукции в периоды роста цен на сырье. Однако при снижении цен на сталь этот фактор может 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 максимальном уровне. В частности, угольная компания ЕВРАЗа, ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" в августе 2011 года запустила строительство новой шахты Ерунаковская-VIII, добычу угля на которой планируется начать в середине 2013 года. Вместе с этим, ЕВРАЗ совместно с партнером развивает угольные месторождения в республике Тыва: Межегейское угольное месторождение и участок Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна. Группа планирует, что добыча угля на Межегейском угольном месторождении начнется уже в 2013 году, но достигнет годовой проектной мощности в 1,3 млн. тонн к 2015 году.

Дается прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:
Не прогнозируется устранения влияния указанных факторов в ближайшей перспективе.

Описываются действия, предпринимаемые Поручителем, и действия, которые Поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: Группа планирует и в дальнейшем структурировать операционную деятельность на основании анализа экономической ситуации и конъюнктуры рынка.

Способы, применяемые Поручителем, и способы, которые Поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Поручителя:

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

оптимизации производственной и маркетинговой деятельности.

Описываются существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Поручителем в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов) :

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.

Описываются существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

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.

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

ФИО: *Герке Александр Рональд Мария*

Год рождения: *1967*

Образование:

Закончил Университет Манхайма в 1994 году. В 2002 году получил степень доктора экономики и общественных наук (Dr.rer.pol)

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2012	наст.время	Evrax Group S.A.	Член Совета директоров
01.2008	наст.время	Dorwood S.A.	Главный контроллер
01.2007	наст.время	Demag Holdings S.a r.l	Член Управляющего комитет
01.2007	наст.время	Demag Investments S.a r.l	Управляющий директор
01.2007	наст.время	DCC Luxembourg 2 S.a r.l	Управляющий директор

01.2007	наст. время	Gottwald Luxembourg 2(b) S.a.r.l	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Stabilus Luxembourg 2(d) S.a.r.l	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Ceramics Luxembourg 2(f) S.a.r.l	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Metering Luxembourg 2(g) S.a.r.l	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Stabilus B.V.	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Demag Dienstleistungs GmbH	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Demag MEP Beteiligungs GmbH	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Demag Management Equity Participation Verwaltungs GmbH	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Blacksmith MEP Beteiligungs GmbH	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Blacksmith MEP Verwaltungs GmbH	Управляющий директор
01.2007	наст. время	Argillon GmbH	Управляющий директор

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечения/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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: **Вейерманс Мартинус Корнелис Йоханнес**

Год рождения: **1970**

Образование:

Школа права Университета Лидена (Голландия). Магистр юриспруденции.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2012	наст. время	Evrax Group S.A.	Член Совета директоров
01.2009	наст. время	TMF Luxembourg S.A.	Заместитель управляющего директора
10.2007	наст. время	Equity Trust Co. (Luxembourg) S.A.	Начальник юридического департамента

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечения/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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений 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: ***ван Хоефт Роберт***

Год рождения: ***1958***

Образование:

Окончил бизнес школу МЕАО (Голландия) в 1977 году, бизнес школу НЕАО (Голландия) в 1980 году. В 1990 году получил бухгалтерский сертификат NivRA (Голландия).

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2012	наст. время	Evraz Group S.A.	Член Совета директоров
04.2008	наст. время	TMF Luxembourg S.A.	Заместитель управляющего директора
2006	04.2008	Amaco (Aruba) N.V.	Управляющий директор
2002	04.2008	Amaco Management (BVI) Ltd	Управляющий директор
2001	04.2008	Amaco (Curacao) N.V. (+group)	Управляющий директор

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечения/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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Поручителя

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Поручителя

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. USD*

Наименование показателя	2012
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

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

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

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: *EUR*

Наименование показателя	2012
Средняя численность работников, чел.	3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	9 411.15
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

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: **2**

Общее количество номинальных держателей акций лица, предоставившего обеспечение: **0**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям лица, предоставившего обеспечение, и для составления которого номинальные держатели акций лица, предоставившего обеспечение, представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями лица, предоставившего обеспечение): **2**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение: **15.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, которые подлежали включению в такой список: **2**

Привилегированные акции отсутствуют: **Да**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **EVRAZ plc (ЕВРАЗ пилси)**

Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ plc (ЕВРАЗ пилси)**

Место нахождения

ЕС443А Великобритания, Лондон (London), 5 этаж, Сэинт Эндрюс стрит (5th Floor, St. Andrews Street) 6

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **95,31% от числа выпущенных акций, притом оставшиеся 4,69% являются казначейскими и принадлежат самой Евраз Груп С.А.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **95,31%**

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): **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, %: **72.21**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению: *отсутствуют*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), ЕВРАЗ пизлси, которому принадлежат 100% от общего количества выпущенных акций Поручителя за вычетом 7,333,333 обыкновенных акций номинальной стоимостью 14,666,666 EUR, принадлежащих самому лицу, предоставившему обеспечение (казначейских), 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 имела заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый отчетный квартал

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершённого финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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 завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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 (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **312 428 746**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **312 428 746**

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:

Все акции Поручителя выпущены и обращались за пределами Российской Федерации, т.к. Поручитель создан и действует в соответствии с законодательством Люксембурга. С 07 июня 2005 г. акции Поручителя в виде глобальных депозитарных расписок были допущены к обращению на Лондонской фондовой бирже.

На конец отчетного квартала акции Поручителя не обращаются на бирже. 20 февраля 2012 г. EVRAZ plc консолидировала все 100% от общего количества выпущенных акций Поручителя за вычетом 7,333,333 обыкновенных акций номинальной стоимостью 14,666,666 EUR, принадлежащих самому лицу, предоставившему обеспечение (казначейских) и является единственным акционером Поручителя и новой холдинговой компанией Группы. ГДР на акции Поручителя делистингованы на Лондонской фондовой бирже 8 февраля 2012 г. В то время как безусловные торги акциями EVRAZ plc в премиальном секторе Лондонской фондовой биржи стартовали 7 ноября 2011 года

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 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: *Mastercroft Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Mastercroft*

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: *Strategic Minerals Corp.*

Сокращенное фирменное наименование: *Strategic Minerals Corp.*

Место нахождения

06810 США, Денбури, Коннектикут (Danbury, CT), Мейн стрит Сьют 300 30 (Main Street, Suite 300 30)

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **78.76**

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*

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: ***ECS Holdings Europe B.V***

Сокращенное фирменное наименование: ***ECS***

Место нахождения

1076AZ Нидерланды, Амстердам (Amsterdam), Локателликад (Locatellikade) 1

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: ***EVRAZ Vitkovice Steel a.s.***

Сокращенное фирменное наименование: ***EVRAZ Vitkovice Steel***

Место нахождения

709 00 Чешская Республика, Острава (Ostrava, Штрамберска (Stramberska) 2871/47

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: ***Palmrose Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Palmrose***

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: ***Evrar Inc. N.A. Canada***

Сокращенное фирменное наименование: ***EINAC***

Место нахождения

MS11A9 Канада, Торонто, штат Онтарио (Ontario, Toronto), Бэй стрит, Сьют 2800, Коммерс Корт Вест (Bay Street, Suite 2800, Commerce Court West) 199

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: ***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, %: **9.73**

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

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

Полное фирменное наименование: *East Metals North America, LLC*

Сокращенное фирменное наименование: *East Metals North America, LLC*

Место нахождения

США, Вилмингтон, штат Делавер (Delaware, Wilmington), Корпорэйшн Траст Центр, Орандж стрит (Corporation Trust Center, Orange Street) 1209

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 EUROPE S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *EVRAZ EUROPE S.A.*

Место нахождения

L-1855 Люксембург, Люксембург, Авеню Кеннеди (Avenue J.F. Kennedy) 46A

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 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*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2013 г. (Evraz 13)*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: Common Code 036005505 CUSIP L33634 AD5 ISIN XS0360055056; Rule 144A Notes: Common Code 036007869 ISIN US30050AAC71 CUSIP 30050A AC7**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.04.2008**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **не применимо**

Количество ценных бумаг выпуска: **13 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 300 000 000**

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): **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.04.2013**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds**

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 документарные с обязательным централизованным хранением, гарантированные (обеспеченные поручительством) с погашением в 2015 г. (Evraz 15)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: Common Code 023498715 ISIN XS0234987153; Rule 144A Notes: Common Code 023498715 ISIN US30050AAA16 CUSIP 30050A AA 1**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.11.2005**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **не применимо**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 500**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **750 000 000**

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: **10.11.2015**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Mastercroft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Mastercroft**

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения:

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

www.evraz.com/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение, по облигациям лица, предоставившего обеспечение, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

выплаты, предусмотренные Трестовым соглашением являются прямым, безусловным и необеспеченным обязательством Поручителя (Mastercroft Limited), которое является аналогичным по статусу (pari passu) со всеми существующими и будущими необеспеченными и безусловными обязательствами Поручителя.

Трестовое соглашение не является публичным документом и предоставляется владельцам облигаций по соответствующему запросу.

Требования направляются Поручителю в случае неисполнения Поручителем обязательств. Особый порядок не предусмотрен.

Фактами неисполнения Евраз Груп С.А. своих обязательств по еврооблигациям, 2015, при которых Трести (отвечающий интересам владельцев облигаций, вправе по собственному усмотрению (либо по требованию владельцев облигаций, имеющих в совокупности более 1/5 выпуска облигаций) подавать требования к Поручителю или поручителю о погашении облигаций по номинальной стоимости и выплате накопленного купонного дохода на дату погашения, являются:

а) неисполнение обязательств по выплате купонного дохода по облигациям в течение 5 рабочих дней с даты, в которую такое обязательство должно быть исполнено

б) неисполнение обязательств по выплате номинальной стоимости

в) неисполнение или нарушение ковенант (указанных в п. 10.3.2. настоящего Приложения к проспекту ценных бумаг в части еврооблигаций, 2015) Поручителя или поручителя по Трестовому Соглашению, и такое невыполнение продолжается в течение 30 дней после того, как информация об нарушении была направлена Поручителю и поручителю Трести или Поручителю, поручителю и трести владельцами облигаций (не менее 1/5 объема выпуска)

г) невыполнение обязательств по выплате номинала, премии или процента при любых событиях неисполнения долговых обязательств Поручителем, поручителем или дочерними компаниями Поручителя в сумме более 20 млн. USD

д) если Поручитель перестал осуществлять деятельность в полную силу (за исключением случаев, предусмотренных трассовым соглашением)

е) если один или более судебных решений, приказов любого суда или регулирующего органа на выплату суммы свыше 20 млн. USD отдельно или в сумме, будет выставлено против Поручителя, поручителя или основных дочерних обществ Поручителя и не будут исполнены в течение 30 дней

ж) если любой кредитор на сумму свыше 20 млн. USD по номинальной стоимости долга Поручителя, поручителя или любой существенной дочерней компании после дефолта по таким обязательствам уведомил Трести о планируемой продаже или размыивании активов Поручителя, поручителя или любого существенного дочернего общества, которые находились в залоге, либо о любых действиях для удовлетворения требований таких кредиторов

з) если Поручитель, поручитель, любая существенная дочерняя компания находятся в процессе ликвидации, банкротства, реорганизации.

Указанные события носят название «события невыполнения обязательств».

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A.**

неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением 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: **не применимо**

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/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 2)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

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: **не применимо**

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/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2017 г. (Evraz 17)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS0652913558 Common Code 065291355 CUSIP L33634 AN3 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAE38 Common Code 061917276 CUSIP 30050A AE3**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.04.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **не применимо**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **600 000 000**

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: **24.04.2017**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.evraz.com/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением, гарантированные (обеспеченные поручительством) с погашением в 2015 г. (Evraz 15)	10.11.2005

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII ежеквартального отчета для лица, предоставившего обеспечение, ценных бумаг: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Mastercroft Limited**

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **В Проспекте еврооблигаций 2015 не указана сумма предоставленного обеспечения, а указаны обязательства по еврооблигациям 2015, исполнение которых обеспечивается предоставленным поручительством RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Выплата номинальной стоимости и совокупного купонного дохода

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **Информация о Mastercroft Limited приведена в проспекте еврооблигаций 2015, размещенном на сайте:**

www.evraz.com/ru/investor/fixed_income_investors_information/euro_bonds

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение, по облигациям лица, предоставившего обеспечение, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

выплаты, предусмотренные Трастовым соглашением являются прямым, безусловным и необеспеченным обязательством Поручителя (Mastercroft Limited), которое является аналогичным по статусу (pari passu) со всеми существующими и будущими необеспеченными и безусловными обязательствами Поручителя.

Трастовое соглашение не является публичным документом и предоставляется владельцам облигаций по соответствующему запросу.

Требования направляются Поручителю в случае неисполнения Поручителем обязательств. Особый порядок не предусмотрен.

Фактами неисполнения Евраз Груп С.А. своих обязательств по еврооблигациям, 2015, при которых Траси (отвечающий интересам владельцев облигаций, вправе по собственному усмотрению (либо по требованию владельцев облигаций, имеющих в совокупности более 1/5 выпуска облигаций) подавать требования к Поручителю или поручителю о погашении облигаций по номинальной стоимости и выплате накопленного купонного дохода на дату погашения, являются:

а) неисполнение обязательств по выплате купонного дохода по облигациям в течение 5 рабочих дней с даты, в которую такое обязательство должно быть исполнено

б) неисполнение обязательств по выплате номинальной стоимости

в) неисполнение или нарушение ковенант (указанных в п. 10.3.2. настоящего Приложения к проспекту ценных бумаг в части еврооблигаций, 2015) Поручителя или поручителя по Трастовому Соглашению, и такое невыполнение продолжается в течение 30 дней после того, как информация об нарушении была направлена Поручителю и поручителю Траси или Поручителю, поручителя и траси владельцами облигаций (не менее 1/5 объема выпуска)

г) невыполнение обязательств по выплате номинала, премии или процента при любых событиях неисполнения долговых обязательств Поручителем, поручителем или дочерними компаниями Поручителя в сумме более 20 млн. USD

д) если Поручитель перестал осуществлять деятельность в полную силу (за исключением случаев, предусмотренных трасовым соглашением)

е) если один или более судебных решений, приказов любого суда или регулирующего органа на выплату суммы свыше 20 млн. USD отдельно или в сумме, будет выставлено против Поручителя, поручителя или основных дочерних обществ Поручителя и не будут исполнены в течение 30 дней

ж) если любой кредитор на сумму свыше 20 млн. USD по номинальной стоимости долга Поручителя, поручителя или любой существенной дочерней компании после дефолта по таким обязательствам уведомил Траси о планируемой продаже или размывании активов Поручителя, поручителя или любого существенного дочернего общества, которые находились в залоге, либо о любых действиях для удовлетворения требований таких кредиторов

з) если Поручитель, поручитель, любая существенная дочерняя компания находятся в процессе ликвидации, банкротства, реорганизации.

Указанные события носят название «события невыполнения обязательств».

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, 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. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011	2012
Категория акций, для привилегированных акций – тип					
Орган управления Поручителя, принявший решение об объявлении дивидендов	<i>Общее собрание акционеров для годовых дивидендов, Совет директоров – по промежуточным дивидендам</i>	<i>Принято решение о невыплате дивидендов</i>	<i>Принято решение о невыплате дивидендов</i>	<i>Совет директоров</i>	<i>Совет директоров</i>
дата принятия такого решения	1) 15.05.2008 2) 28.08.2008	15.05.2009	17.05.2010	10.10.2011	27.03.2012
дата составления и номер протокола	1) Протокол без номера от 15.05.2008 2) Протокол без номера от 28.08.2008	Протокол без номера от 15.05.2009	Протокол без номера от 17.05.2010	Протокол без номера от 10.10.2011	Протокол без номера от 27.03.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, USD	1) 4,20 2) 8,25	-	-	1) 0,6 2) 2,7	2,62
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 496 901 2) 1 010 665	-	-	1) 89 329 2) 401 979	390 000

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), в пересчете в тыс. EUR.	<i>1) 321 120</i>	-	-	<i>1) 65 717</i>	<i>292 507</i>
	<i>2) 685 222</i>			<i>2) 295 725</i>	
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	<i>1) 14.05.2008</i>	-	-	<i>28.10.2011</i>	<i>У общества один акционер</i>
	<i>2) 18.09.2008</i>				
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>Финальные за 2007 год</i>	<i>Финальные за 2008 год</i>	-	<i>Промежуточные за 8 мес. 2011 года</i>	<i>Промежуточные за 2012</i>
	<i>Промежуточные за 2008 год</i>			<i>Специальные за 2011 год</i>	
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>не установлен</i>	-	-	<i>31.10.2011</i>	<i>230 000 тыс. USD - 05.07.2012,</i>
					<i>150 000 тыс. USD - 02.10.2012,</i>
					<i>10 000 тыс. USD - 31.12.2012</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>1) денежные средства</i>	-	-	<i>1) денежные средства</i>	<i>денежные средства</i>
	<i>2) денежные средства, акции</i>			<i>2) денежные средства</i>	
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль за прошлый год и за текущий отчетный период</i>	-	-	<i>чистая прибыль за 8 мес. 2011г.</i>	<i>остаток добавочного капитала, представляющего собой премию по ранее выпускавшимся акциям</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>153,66</i>	-	-	<i>-518,09</i>	<i>351</i>

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), тыс. USD.	80 113 оплачено (задолженно сть на 31.12.2007) 1) 496 901	Из задолженнос ти на 31.12.2008 92 115 было выплачено в 2009 году, 219 495 - были выплачены в форме акций компаний	-	1) 89 329	390 000 на 31.12.2012
	2) 699 055 (92 115 было выплачено в 2009 году, 219 495 - были выплачены в форме акций компаний)			2) 401 979	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100%	-	-	100%	100%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	дивиденды выплачены (погашены акциями) в полном объеме в 2008-2009 гг.	-	-	дивиденды выплачены в полном объеме	дивиденды выплачены в полном объеме
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

Информация о дивидендах, выплаченных в 2008 - 2012 гг., корректно приведена в настоящей MS-Word/PDF-версии Приложения к Ежеквартальному отчету эмитента (информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента). Во избежание разночтений Эмитент считает приоритетной MS-Word/PDF-версии из-за невозможности правильного отображения валюты, в которых происходит объявление и выплата дивидендов.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2013 г. (Evraz 13)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

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, подлежавших 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

Размер доходов, подлежавших 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**

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

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**

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%

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 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.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия:

Конвертируемые процентные документарные облигации Evraz Group S.A. с обязательным централизованным хранением с погашением в 2014 г. (Evraz Convertible 2014)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

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, подлежавших 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, подлежавших 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 подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2009 100%

2010 100%

2011 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:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением, гарантированные (обеспеченные поручительством) с погашением в 2015 г. (Evraz 15)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Количество облигаций выпуска: 7 500

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: 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, подлежавших 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

Размер доходов, подлежавших 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**

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

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**

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%

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.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 1)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Количество облигаций выпуска: **7 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **700 000 000**

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:

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

Размер доходов, подлежавших 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*/**

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

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*/**

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%

В случае если подлежавшие 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 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;*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 2)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

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

Размер доходов, подлежавших 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

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

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

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2011 100%

2012 100%

В случае если подлежавшие 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: *именные бездокументарные*

Серия:

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2017 г. (Evraz 17)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

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

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2012 22 200 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:

24.10.2012

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

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2012 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.

8.9. Иные сведения

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям Эмитента, Evraz Group S.A. (далее «Поручитель») создано в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую и сводную 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.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ ДОКУМЕНТА:

ЭЛЕКТРОННАЯ (XML) ВЕРСИЯ «ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦЕ, ПРЕДОСТАВИВШЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА)» МОЖЕТ СОДЕРЖАТЬ НЕКОРРЕКТНУЮ ИЛИ НЕПОЛНУЮ ИНФОРМАЦИЮ ВСЛЕДСТВИЕ ТОГО, ЧТО ОФИЦИАЛЬНОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОЕ ДЛЯ СОСТАВЛЕНИЯ ЕЖЕКВАРТАЛЬНОГО ОТЧЕТА И ПРИЛОЖЕНИЙ К НЕМУ, ВО МНОГИХ СЛУЧАЯХ НЕ ПОЗВОЛЯЕТ КОРРЕКТНО ВНОСИТЬ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИНОСТРАННОМ ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, ПРЕДОСТАВИВШЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ИНУЮ ИНФОРМАЦИЮ НЕСТАНДАРТНОГО ХАРАКТЕРА. В ДОКУМЕНТАЛЬНОЙ ВЕРСИИ (MS WORD/PDF ВЕРСИИ), ПОДГОТОВЛЕННОЙ ЭМИТЕНТОМ И ВКЛЮЧЕННОЙ В ПАКЕТ ПУБЛИЧНО ДОСТУПНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ИНФОРМАЦИЯ ПРЕДСТАВЛЕНА КОРРЕКТНО. СООТВЕТСТВЕННО, В СЛУЧАЕ РАСХОЖДЕНИЙ МЕЖДУ ЭЛЕКТРОННОЙ И ДОКУМЕНТАЛЬНОЙ ВЕРСИЯМИ, ЭМИТЕНТ ПРОСИТ СЧИТАТЬ ПРИОРИТЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЛЬНУЮ ВЕРСИЮ ПРИЛОЖЕНИЯ В ФОРМАТЕ MS WORD/PDF.

8.10. 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