

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) эмитента)

Код эмитента: 

0	1	2	0	2
---	---	---	---	---

 – 

Д
---

за 2 квартал 2009 года

Место нахождения эмитента: 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д.62

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности)) эмитента)

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

<b>Директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута, генеральный директор ОАО «Воркутауголь»</b> Доверенность № СР/ВУ-009/09Д от 16.03.2009г. (наименование должности руководителя эмитента)	_____	_____	<b>В.А. Ларин</b> (И.О. Фамилия)
Дата “ 05 ” августа 2009 г.		(подпись)	
<b>Главный бухгалтер ОАО «Воркутауголь»</b>	_____	_____	<b>К.А. Лапина</b> (И.О. Фамилия)
Дата “ 05 ” августа 2009 г.		(подпись) М.П.	

Контактное лицо: <u>Директор по правовым вопросам Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г.Воркута Лихопуд Сергей Александрович</u> (указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)	
Телефон: <u>8 (82151) 7-54-50;</u> (указывается номер (номера) телефона контактного лица)	
Факс: <u>8 (82151) 5-30-22</u> (указывается номер (номера) факса эмитента)	
Адрес электронной почты: <u>sa.likhopud@vorkuta.severstalgroup.com</u> (указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется))	
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	<u><a href="http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders">http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders</a></u>

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение	5.
1. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	5.
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	5.
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	5.
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	6.
1.4. Сведения об оценщике эмитента	7.
1.5. Сведения о консультантах эмитента	7.
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7.
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7.
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7.
2.2. Рыночная капитализация эмитента	7.
2.3. Обязательства эмитента	8.
2.3.1. Кредиторская задолженность	8.
2.3.2. Кредитная история эмитента	9.
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	10.
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12.
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	12.
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	12.
2.5.1. Отраслевые риски	12.
2.5.2. Страновые и региональные риски	12.
2.5.3. Финансовые риски	12.
2.5.4. Правовые риски	12.
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	12.
2.5.6. Банковские риски	12.
III. Подробная информация об эмитенте	12.
3.1. История создания и развитие эмитента	12.
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента	12.
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	12.
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	13.
3.1.4. Контактная информация	13.
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	13.
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	13.
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	13.
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	13.
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	13.
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	14.
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	15.
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	15.
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	15.
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами или страховыми организациями	15.
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	15.
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	30.
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	30.
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	30.
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	30.
3.6.1. Основные средства	30.
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	31.
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	32.
4.1.1. Прибыль и убытки	32.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	32.
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	32.
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	32.
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	32.
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	33.
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	34.
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	34.
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	35.
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	35.
4.5.2. Конкуренты эмитента	36.
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	37.
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	37.
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	39.
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	41.
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	41.
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	42.
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	43.
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	43.
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	43.
VI. Сведения об акционерах эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	43.
6.1. Сведения об общем количестве акционеров эмитента	43.
6.2. Сведения об акционерах эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об акционерах таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	43.
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	44.
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	44.
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	44.
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	45.
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	45.
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	46.
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	46.
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	46.
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	52.
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	69.
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	69.
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	69.
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	70.
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	70.
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	70.
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	70.
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	70.
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов	70.

эмитента	
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	70.
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	72.
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	72.
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	72.
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	72.
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	74.
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	74.
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	74.
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	74.
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	74.
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	74.
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.	74.
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	74.
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	74.
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	74.
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	75.
8.10. Иные сведения	75.
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.	75.

## ВВЕДЕНИЕ

Основание возникновения у Общества обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, предусмотренное пунктом 5.1 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг: эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, если указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

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

#### 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы Управляющей организации (по договору б/н от 01.08.2006г.)

**Полное наименование управляющей организации:** Закрытое акционерное общество «Северсталь-Ресурс»

**Сокращенное наименование управляющей организации:** ЗАО «Северсталь-Ресурс»

Генеральный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс»: Грубман Александр Дмитриевич – 1962 г.р.

Совет директоров ЗАО «Северсталь-Ресурс» - не предусмотрен Уставом.

#### Совет директоров ОАО «Воркутауголь»:

Председатель Совета директоров Куличенко Алексей Геннадьевич, год рождения: 1974 г.

**Члены Совета директоров ОАО «Воркутауголь», избранные годовым общим собранием акционеров Общества 09.06.2009 г. (Протокол №19 от 23.06.09г.):**

№	Фамилия, Имя, Отчество	Год рождения:
1	Грубман Александр Дмитриевич	1962
2	Ларин Вадим Александрович	1970
3	Куличенко Алексей Геннадьевич	1974
4	Стародубцев Сергей Владимирович	1967
5	Хохлова Ольга Вячеславовна	1980
6	Вострых Олег Павлович	1974
7	Лихопуд Сергей Александрович	1979
8	Степанов Сергей Станиславович	1977
9	Сулин Виктор Алексеевич	1956
10	Грановский Борис Львович	1977
11	Янкина Ольга Борисовна	1983

#### 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.

**Сведения о счетах ОАО «Воркутауголь» в банках и иных кредитных учреждениях, действующих на территории РФ по состоянию на 30.06.2009 г.**

ИНН контрагента	Наименование банка	Адрес банка	Номер банковского счета
1	2	3	4
1102011300	ФОАО КРБ «Ухтабанк»	169913 г. Воркута, ул. Гагарина,6а	40702810800000000477

7710030411	ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва	119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9	40702810200011111119
7710030411	ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва	119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9	40702978500011111117
7710030411	ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва	119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9	40702978800011111118
7710030411	ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва	119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9	40702840300011118163
7710030411	ЗАО "ЮниКредит Банк" г.Москва	119034 г.Москва, Пречистинская наб., д.9	40702840600011118164
7744002405	ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	125009,г.Москва,Большой Гнезниковский пер.,д.1,стр.2	40702810100000428001
7744002405	ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	125009,г.Москва,Большой Гнезниковский пер.,д.1,стр.2	40702840700000428002
7744002405	ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	125009,г.Москва,Большой Гнезниковский пер.,д.1,стр.2	40702840000000428003
7744002405	ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	125009,г.Москва,Большой Гнезниковский пер.,д.1,стр.2	40702978900000428004
7744002405	ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	125009,г.Москва,Большой Гнезниковский пер.,д.1,стр.2	40702978200000428005
7712014310	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36	40702978100001003093
7712014310	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36	40702978000091003093
7712014310	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36	40702810200001003093
7712014310	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36	40702840500001003093
7712014310	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	127473,г.Москва,ул.Краснопролетарск ая,д.36	40702840400091003093
7831000612	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК"	101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.6	40702810100020002220
7831000613	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК"	101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.7	40702840400020002220
7831000614	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК"	101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.8	40702840900025002220
7831000615	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК"	101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.9	40702978000020002220
7831000616	МФ ЗАО "КАЛИОН РУСБАНК"	101000,г.Москва,Б.Златоустинский пер.,1,стр.10	40702978500025002220
7703120329	ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1	40702810500005894441
7703120329	ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1	40702840800005894441
7703120329	ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1	40702840900205894468
7703120329	ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1	40702978400005894441
7703120329	ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	125009, Москва, ул.Большая Никитская, 17, строение 1	40702978500205894468
7744000302	ЗАО "Райффайзенбанк Австрия"	129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1	40702810500001408605
7744000302	ЗАО "Райффайзенбанк Австрия"	129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1	40702840800001408605
7744000302	ЗАО "Райффайзенбанк Австрия"	129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1	40702840500000408605
7744000302	ЗАО "Райффайзенбанк Австрия"	129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1	40702978400001408605
7744000302	ЗАО "Райффайзенбанк Австрия"	129090, Москва, ул.Троицкая, д.17/1	40702978100000408605

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

**Полное фирменное наименование аудитора эмитента:** Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "АЛКО"

**Сокращенное фирменное наименование:** ООО "Аудиторская компания "АЛКО"

**Место нахождения:** 197101 Санкт - Петербург, ул. Дивенская, д.14,

E-mail: [common@alco-audit.ru](mailto:common@alco-audit.ru); Web: [www.alco-audit.ru](http://www.alco-audit.ru)

Номер лицензии: №Е000816

Дата выдачи: 25.06.2002 г.

Срок действия: продлен до 2012 года

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: 2006, 2007 г.г.

Проверки аудитором бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в отчетном квартале не проводились.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента: отсутствуют.

Порядок выбора аудитора: Кандидатура аудитора ОАО «Воркутауголь» - ООО "Аудиторская компания "АЛКО" внесена на утверждение годового общего собрания акционеров ОАО «Воркутауголь» Советом директоров ОАО «Воркутауголь» (Протокол заседания № 146 от 16.04.2009 г.).

Аудитор утверждается годовым общим собранием акционеров Общества.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора определяется Советом директоров Общества.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента): существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) отсутствуют.

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: Доля участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале ОАО «Воркутауголь» отсутствует.

1.4. Сведения об оценщике эмитента: оценщик эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента: эмитент не пользовался услугами финансового консультанта на рынке ценных бумаг.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет:

Лапина Кира Александровна (1974 г.р.) – главный бухгалтер ОАО «Воркутауголь».

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента:

Наименование показателя	на 30.06.2009 года
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	3 984 932 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	418,9 %
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	201,2 %
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	- 10 %
Уровень просроченной задолженности, %	7,12 %
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,38
Доля дивидендов в прибыли, %	0
Производительность труда, руб/чел.	645 972
Амортизация к объему выручки, %	10,6 %

В целом финансовое положение ОАО «Воркутауголь» за 2 квартал 2009 г. ухудшилось по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. В основном это связано со снижением спроса и цен на угольную продукцию. Покрытие платежей с отрицательным знаком, т.к. в сумме имеем убыток за 2 квартала 2009г. Снижение скорости оборачиваемости дебиторской задолженности из-за несвоевременной оплаты поставщиками.

### 2.2. Рыночная капитализация эмитента

При подготовке данного отчета для оценки рыночной капитализации применяется метод оценки по стоимости чистых активов, утвержденный совместным приказом Министерства финансов от 29 января 2003 года №10н и ФКЦБ России №03-6/пз.

Наименование показателя	на 30.06.2009 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	3 984 932

### 2.3. Обязательства эмитента.

#### 2.3.1. Кредиторская задолженность на 30.06.2009 г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками, руб.	1 967 323	-
в том числе просроченная, руб.	1 259 857	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	115 333	-
в том числе просроченная, руб.	-	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	2 523 971	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Кредиты, руб.	2 010 236	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Займы, всего, руб.	709 274	7 848 020
в том числе просроченная, руб.	-	X
в том числе облигационные займы, руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, руб.	131 075	121
в том числе просроченная, руб.	-	x
Авансы полученные	40 461	-
Итого, руб.	7 497 673	7 848 141
в том числе просроченная, руб.	1 259 857	x

#### Список кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности на 30.06.2009г.

п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма кредиторской задолженности, в тыс.руб.	В том числе просроченная, тыс.руб.
1	ЗАО «Северсталь-Ресурс»	г. Москва Почтовый адрес: 127299 г. Москва, ул. Клары Цеткин, дом 2/3, стр.1	269 921	74
2	ЗАО "Шахта Воргашорская 2"	169933, Воркута, пос.Воргашор	926 131	918 223

#### Список аффилированных лиц:

п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества
1	ЗАО «Северсталь-Ресурс»	г. Москва Почтовый адрес: 127299 г. Москва, ул.	Акционерное общество является управляющей организацией и	01.08.06	Акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

		Клары Цеткин, дом 2/3, стр.1	выполняет функции единоличного исполнительного органа Общества в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества по добыче угля «Воркутауголь», протокол № 16 от 22.06. 2006 г.		
--	--	---------------------------------	--	--	--

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Размер основного долга, тыс. руб.	Дата погашения		Размер % ставке	Остаток задолженнос ти, тыс. руб.
			план	факт		факт
Займ	Министерство путей сообщений	336 360	2015 г.	-	б/п	246 972
Проценты по ссуде (по решению Арбитражного суда)	Министерство путей сообщений	106 820	2015 г.	-	-	59 528
Займ	ОАО «Оленегорский горно- обогатительный комбинат»	7 138 739	2009 г.	-	12,25%	7 138 739
Проценты по займу	ОАО «Оленегорский горно- обогатительный комбинат»	457 780	2009 г.	-	12,25%	457 780
Займ	ОАО «Северсталь»	650 000	2009 г.	-	16,00%	650 000
Проценты по займу	ОАО «Северсталь»	4 274	2009 г.	-	16,00%	4 274
Овердрафт	ЮниКредит Банк ЗАО	174 035	2009 г.	-	18,7%	174 035
Проценты по овердрафту	ЮниКредит Банк ЗАО	1 002	2009 г.	-	18,7%	1 002
Овердрафт	Королевский Банк Шотландии ЗАО	249 453	2009 г.	-	19,16%	249 453
Проценты по овердрафту	Королевский Банк Шотландии ЗАО	542	2009 г.	-	19,16%	542
Банковский кредит	БНП Париба Банк ЗАО	38 500 USD	2009 г.	-	7,9%	38 500 USD

Проценты по кредиту	БНП Париба Банк ЗАО	117 USD	2009 г.	-	7,9%	117 USD
Банковский кредит	ОАО Меткомбанк	12 000 USD	2010 г.	-	9,00%	12 000 USD
Проценты по кредиту	ОАО Меткомбанк	44 USD	2010 г.	-	9,00%	44 USD

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Поручительства ОАО «Воркутауголь» выданные третьим лицам по состоянию на 30.06.2009 г.:

Заемщик		Банк	№ договора	Размер обязательства	Валюта обязательства	Вид обеспечения
Кредитная линия	ОАО «Северсталь-Ресурс»	Калион S.A.	1 от 19.10.07г.	60 000 000	USD	поручительство
Кредитная линия	ОАО «Северсталь-Ресурс»	ЮниКредит Банк ЗАО	001/0687L/07(USD),001/0688 L/07 (EUR),07001/0689L/07 (RUR) от 09.08.07 г.	25 000 000	USD	поручительство
Кредитная линия	ОАО «Северсталь-Ресурс»	ЮниКредит Банк ЗАО	001/0989L/07(USD), 001/0990L/07(EUR), 001/0991L/07 (RUR) от 03.10.07 г.	45 000 000	USD	поручительство
Кредитная линия	ЗАО «Северсталь-Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат»,ОАО «Воркутауголь»	БНП Париба Банк ЗАО	б/н от 09.12.08 г.	75 000 000	USD	поручительство
Кредитная линия	ЗАО «Северсталь-Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат»,ОАО «Воркутауголь»	ИНГ Банк Евразия ЗАО	2006/98-от 30.07.2007г.	50 000 000	USD	солидарная ответственность
Кредитная линия	ЗАО «Северсталь-Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат»,ОАО «Воркутауголь»	Королевский Банк Шотландии ЗАО	б/н от 05.09.07 г.	50 000 000	USD	солидарная ответственность
Овердрафтная	ЗАО «Северсталь-	Королевский Банк	б/н от 05.09.07 г.	10 000 000	USD	солидарная ответственность

линия	Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Воркутауголь»	Шотландии ЗАО				
-------	--	---------------	--	--	--	--

Поручительства ОАО «Воркутауголь», полученные по состоянию на 30.06.2009 г.:

Заемщик	Банк	№ договора	Размер обязательства	Валюта обязательства	Вид обеспечения	
Овердрафтная линия	ОАО «Воркутауголь»	ЮниКредит Банк ЗАО	001/1163L/08	255 000 000	RUR	Поручительство ОАО «Карельский окатыш»
Овердрафтная линия	ОАО «Воркутауголь»	ИНГ Банк Евразия ЗАО	2006/98-от 30.07.2007	12 000 000	USD	Поручительство ОАО «Карельский окатыш»
Кредитная линия	ОАО «Воркутауголь»	Королевский Банк Шотландии ЗАО	б/н от 05.09.07г.	50 000 000	USD	Солидарная ответственность ЗАО «Северсталь-Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Воркутауголь»
Овердрафтная линия	ОАО «Воркутауголь»	Королевский Банк Шотландии ЗАО	б/н от 01.08.07г.	10 000 000	USD	Солидарная ответственность ЗАО «Северсталь-Ресурс», ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Воркутауголь»
Кредитная линия	ОАО «Воркутауголь»	Калион Русбанк	2 от 13.10.08г.	26 500 000	USD	Поручительство ООО «Холдинговая горная компания»
Кредитная линия	ОАО «Воркутауголь»	БНП Париба Банк ЗАО	б/н от 09.12.08г.	75 000 000	USD	Поручительство ОАО «Карельский окатыш», ОАО «Оленегорский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Воркутауголь», ООО «Холдинговая горная компания»
Аккредитив		ИНГ Банк Евразия ЗАО	2006/98-1	236 875	EUR	Фирма «ДАТБергбаутехник ГмбХ»

						(шахта «Воркутинская»)
Аккредитив		ИНГ Банк Евразия ЗАО	2006/98-1	386 840	EUR	Фирма «ДАТБергбаутехник ГмбХ» (шахта «Ворганшорская»)

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

Прочих обязательств - соглашений, включая срочные сделки ОАО «Воркутауголь» не имеет.

#### 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

#### 2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг.

##### 2.5.1. Отраслевые риски.

В связи с экономическим кризисом ухудшилась ситуация в отрасли. Есть риск изменения цен на сырье.

##### 2.5.2. Страновые и региональные риски.

Увеличился риск изменения спроса на сырье.

##### 2.5.3. Финансовые риски.

Важнейшими факторами, влияющими на изменение финансового состояния эмитента являются изменения процентных ставок при кредитовании, уровень инфляции, изменение курса обмена иностранной валюты.

##### 2.5.4. Правовые риски.

Существенных рисков нет.

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

Риски убытков от уничтожения и поломки фондов, оборотных средств, включая грузы, от несчастных случаев.

Риск гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

Риск сохранности грузов, отправляемых по железной дороге в вагонах и контейнерах.

Риск гражданской ответственности предприятий – источников повышенной опасности.

##### 2.5.6. Банковские риски.

Эмитент не является кредитной организацией.

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента.

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента:

**Полное фирменное наименование:** Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь»

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

**Сведения об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме эмитента.**

1. 1929 г. – Ухтинская тематическая экспедиция (УТГУ);
2. 1936 г. – Ухтопечлаг Воркутское рудоуправление НКВД;
3. 1938 г. – Ухтопечорский трест Воркутское рудоуправление;
4. 16.05.1938 г – 1940 г. – Воркутпечлаг НКВД
5. 1940 г. – 01.1942 г. – Воркутопечорский ИТЛ НКВД;
6. 01.1942 г. – 09.03.1944 г. – Воркутстрой НКВД;
7. 09.03.1944 г. – 21.03.1946 г. – угольный комбинат «Воркутауголь» НКВД;
8. 21.03.1946 г. – 11.04.1953 г. – комбинат «Воркутауголь» МВД СССР;
9. 11.04.1953 г. – 01.07.1957 г. – комбинат «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
10. 01.07.1957 г. – 01.02.1965 г. – комбинат «Воркутауголь» Коми Совнархоза;
11. 01.02.1965 г. – 01.10.1974 г. – комбинат «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
12. 01.10.1974 г. – 01.09.1991 г. – объединение «Воркутауголь» Минуглепрома СССР;
13. 01.09.1991 г. – объединение «Воркутауголь» Минтопэнерго РФ;
14. 07.08.1996 г. - Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь».

##### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.

**Дата государственной регистрации эмитента:** 07.08.1996 г.

**Орган, осуществивший государственную регистрацию:** Администрация города Воркуты

**Вид документа:** Постановление

**Номер документа:** 764

**Данные о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:**

**ОГРН** 1021100807452

**Дата внесения:** 29.10.2002 г.

**Наименование регистрирующего органа:** Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Воркуте

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.**

**Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации:** 12 (двенадцать) лет.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Открытое акционерное общество по добыче угля «Воркутауголь» создано в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года №721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества», от 30 декабря 1992 года №1702 «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» и от 25 ноября 1995 года №1184 «Об изменении порядка преобразования в акционерные общества и приватизации Северо-восточного и Воркутинского производственных объединений по добыче угля» путем преобразования государственного предприятия производственного объединения по добыче угля «Воркутауголь».

### **3.1.4. Контактная информация.**

**Место нахождения эмитента:** 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д. 62.

**Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента:**

127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, д. 2/3, стр.1

**Номер телефона:** (8 82151) 7-30-10; **Номер факса:** (8 82151) 7-22-42

**Адрес электронной почты:** [GENERAL@ovu.vorkuta.com](mailto:GENERAL@ovu.vorkuta.com)

**Адрес страницы в сети Интернет:** <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

**Место нахождения номер (номера) телефона, факса, адрес электронной почты, адрес страницы в сети Интернет специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента:** 169908, Республика Коми, г. Воркута, ул. Ленина, д. 62;

**E-mail:** [sa.likhopud@vorkuta.severstalgroup.com](mailto:sa.likhopud@vorkuta.severstalgroup.com) ;

**Номер телефона** (8 82151) 7-54-50, **номер факса:** (8 82151) 5-30-22.

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика:** 1103019252

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

**1.** Институт «ВоркутаНИИпроект»

650002, г. Кемерово, пр.Шахтеров, 14а

Директор - Решетов Сергей Ефимович

Срок действия доверенности до 18.06.2010 г.

**2.** База отдыха «Заполярье»

301355, Тульская обл., г. Алексин

Директор - Иванников Виктор Григорьевич

Срок действия доверенности до 30.07.2010 г.

**3.** База отдыха «Полярная звезда»

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Южная, 28

И.о.директора – Васьковская Галина Александровна

Срок действия доверенности до 30.07.2010г.

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. Отраслевая принадлежность.**

Коды ОКВЭД: 10.10.12 - добыча каменного угля подземным способом.

### **3.2.2. Основная хозяйственная деятельность.**

Основная хозяйственная деятельность ОАО "Воркутауголь" - это добыча каменного угля подземным способом.

Основная хозяйственная деятельность сезонный характер не носит.

#### ***Доля доходов ОАО "Воркутауголь" от основной деятельности***

Наименование показателя	Ед.	на 30.06.08 г.	на 30.06.09 г.
-------------------------	-----	----------------	----------------

	изм.		
Общая сумма доходов	тыс. руб.	8 791 677	6 698 084
Доход от основной деятельности	тыс. руб.	8 051 708	6 227 345,17
Доля доходов от основной деятельности в общей сумме доходов	%	91,58	93,69

### Структура затрат ОАО "Воркутауголь" на производство и реализацию продукции

Наименование показателя	на 30.06.09 г.
	%
Сырье, материалы, покупные изделия	21
Покупные оборудования и запчасти	3
Электроэнергия	12
Фонд оплаты труда	25
Единый социальный налог	8
Налоги относимые на себестоимость	3
Амортизация ОС и НМА	13
Услуги и работы сторонних организаций	11
Прочие затраты	0
Итого затраты	96
Списано на непроизводственные счета	0
Изменение НЗП	1
Себестоимость производства товарной продукции	97
Коммерческие расходы	3
Себестоимость произв. и сбыта товарной продукции	100
Изменение остатков готовой продукции	0
Себестоимость проданной продукции, всего	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	85

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов) и их доля в общем объеме поставок за II квартал 2009 года: *отсутствуют*.

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение II квартала 2009 года по сравнению с II кварталом 2008 годом:

Наименование ТМЦ	Рост, %
АВТОШИНА 275/70 R22,5	53,87
РВД 12	40,33
МЫЛО ТУАЛЕТНОЕ	35,43
АНКЕР L-2,2 150X150 В КОМПЛЕКТЕ С ГАЙКОЙ	34,78
ОЧКИ ОТКРЫТЫЕ 3М 2730	33,45
СВЕРЛО ЭР-18 Д2М БЕЗ ТРОСИКА	26,68
СВЕТИЛЬНИК ЛСР 01-1X20	22,20
ПРИВОД ПВМ 600X400	21,68
МОЛОТОК ОТБОЙНЫЙ МОП-2	21,32
КОМПЛЕКТ К НАСОСУ 1В-20/10	20,93
МИКОН ДАТЧИК ДМС-03	20,65
ПОРТЯНКИ БАЙКОВЫЕ	18,73
ПРАЕСТОЛ 655 ВС	18,49
ЖИДКОСТЬ ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ SOLCENIC 2020	18,24
АНКЕР КАНАТНЫЙ АК 01 L=5 М	14,64
ФИЛЬТР ЗАПАСНОЙ Ф62Ш	13,67
РОЛИК 159X425	12,17
ВЕНТИЛЬ 15С22НЖ 65/40	11,23

Справочно: общий объем поставок ТМЦ в II квартале 2009 г., тыс. руб.

562 753,86

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитенту: доля импорта (внешнеторговые контракты) в общем объеме поставок за II квартал 2009 год: 3,84 %.

В дальнейшем доступность используемых источников не изменится.

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

Наименование покупателя продукции:

1. ОАО «ТГК-9», Россия, г. Москва
2. ОАО «Северсталь», Россия, г. Череповец
3. ООО «Компания «Теплоэнергосбыт», Россия, г. Москва
4. «Santolina Consultant INC», Панама
5. «Rautaruukki OYJ», Финляндия
6. ООО «Севэнергокомплект», Россия, г. Москва
7. ООО «Соболь», Россия, г. Архангельск
8. ОАО «Коми тепловая компания», Россия, г. Сыктывкар
9. МП «Заполярье района», Россия, г. Нарьян-Мар
10. ООО ЦОФ «Шолоховская», Россия, Ростовская область

Основным фактором, оказывающим негативное влияние на сбыт товарной продукции является снижение потребности потребителей, связанное с экономическим кризисом.

#### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

Основным видом деятельности эмитента является добыча полезных ископаемых (добыча каменного угля подземным способом), таким образом, сведения о соответствующих лицензиях указаны в пункте 3.2.8 настоящего раздела ежеквартального отчета, устанавливающего дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

#### **3.2.6. Совместная деятельность эмитента**

Нет.

#### **3.2.7. (Для акционерных инвестиционных фондов или страховых организаций)**

Эмитент не относится к акционерным инвестиционным фондам или страховым организациям

#### **3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.**

Шахты ОАО "Воркутауголь" ведут отработку запасов угля на Воркутском месторождении Печорского угольного бассейна, а СП «Угольный разрез «Юньягинский» ведет добычу угля открытым способом на Юньягинском месторождении.

Воркутское месторождение представляет собой крупную мульду, вытянутая длинной осью с северо-востока на юго-запад и выполненную пермскими угленосными отложениями, которые в свою очередь перекрыты чехлом четвертичных покровных образований. Наибольшая глубина залегания угольных пластов приходится на северную половину мульды и достигает 1200 м. Углы падения по выходам основных угольных пластов составляют 5-10°, на восточном крыле возрастают до 20-25°, достигая на севере величины 30-40°.

В целом простое геологическое строение месторождения осложнено разрывной тектоникой и пликвативной складчатостью.

Крупные дизъюнктивные нарушения на месторождении представляют собой, как правило, не единый разрыв, а зону или систему из целой серии более мелких разрывов.

Юньягинское месторождение каменного угля расположено в северо-восточной части Печорского угольного бассейна в 15 км восточнее г. Воркуты и представляет собой асимметричную брахискладку, вытянутую в широтном направлении. Северное крыло складки крутое с углами падения до 40°, южное - пологое с углами падения до 8-18°. Углы падения по западному и восточному бортам мульды изменяются в более широких пределах – от 10 до 30°.

В тектоническом отношении месторождение состоит из трех структур I порядка – Юньягинская и Восточно-Юньягинская мульды и разделяющая их Средне-Юньягинская антиклиналь. По сложности геологического строения месторождение отнесено к I группе (протокол ГКЗ № 6848, 1973г.).

С 1964г месторождение разрабатывалось шахтой «Юнь-Яга», а с 2001г по настоящее время на площади месторождения ведется отработка открытым способом шахтных целиков по выходам под наносы пластов n11, n14 на глубину до 35м от дневной поверхности. В результате был получен уникальный опыт открытой угледобычи в условиях Заполярья, который показал возможность развития экономически эффективного производства.

На 01.01.09г. балансовые запасы угля категорий А+В+С1 ОАО "Воркутауголь" (5-ти шахт, участка № 1 шахты «Комсомольская» и участка «Восточный борт» Юньягинского месторождения) составляют – 462,065 млн. тонн. Основание - статистический отчет по форме 5-ГР.

Уровень добычи во 2-м квартале 2009 года составил 1 095,204 тыс.тонн товарного угля, в т.ч. по шахтам и СП «Угольный разрез «Юньягинский»:

СП шахта «Северная» - 515,100 тыс.тонн.

СП шахта «Воркутинская» - 289,200 тыс.тонн.  
 СП шахта «Комсомольская» - 475,753 тыс.тонн.  
 СП шахта «Заполярная» - 262,500 тыс.тонн.  
 СП «Угольный разрез «Юньягинский»- 130,300 тыс.тонн

ОАО «Воркутауголь»

а) запасы полезных ископаемых

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	108,506 млн. т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр))
Уровень добычи (в год):	1,5293 млн.т (по углю)
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №00258 ТЭ
Дата выдачи лицензии:	14.01.1999 г.
Срок действия лицензии:	Январь 2014 г.
	Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00213 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г).
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии.
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	Участок имеет статус горного отвода. Границы шахтного поля шахты "Северная": по простиранию: на западе – граница с шахтами «Юр-Шор» и «Центральная», на юге – граница с шахтой «Воркутинская», совпадающая с пограничным нарушением «Л»; по падению: граница с шахтой «Комсомольская», совпадающая с осью Воркутской мульды; по восстанию: изогипса – 345м. Граница горного отвода по восстанию – выходы пластов под наносы. Площадь шахтного поля в границах горного отвода – 36,2 км <sup>2</sup> . Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1074 от 28.06.2000г.
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля. В соответствии с п. 4.1 лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК: * сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской; * сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах; * финансовый отчет по форме 1ОКУД; * в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД. Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность. Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.

	Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.
Обязательные платежи, которые должны быть произведены:	<p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения.</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи;</li> <li>– на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля.</li> </ul> <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения;</li> <li>– Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда;</li> <li>– Отсутствие финансирования проекта.</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	86,7млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр))
Уровень добычи (в год):	0,0 млн.т (шахта находится на консервации, приказ № 119 от 27.03.06 г.)
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №00252 ТЭ
Дата выдачи лицензии:	26.06.1998 г.
Срок действия лицензии:	Январь 2014
Основание выдачи лицензии:	Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00218 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г)
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Участок недр имеет статус горного отвода шахты "Аяч-Яга".</p> <p>Техническая граница шахты "Аяч-Яга" по пласту i4:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>на севере - контур горных работ и далее по выходу пласта i4 под наносы;</li> <li>-на западе - граница отработки запасов шахты "Центральная", проходящая по линии скважин NN К-1198, ПК-3117, ПК-3116, ПК-3115, ПК-3114, К-1299, ПК-3121.</li> <li>-на юге - условная вертикальная плоскость субширотного простирания, проходящая южнее вентиляционного ствола № 2 шахты "Северная", в 880 м.</li> <li>-на востоке - выход пласта под наносы, контур горных работ по отметкам от + 30 м до - 30 м.</li> </ul> <p>Техническая граница по пласту h6 (H4):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-на севере - выход пласта под наносы по контуру горных работ с отметкой + 65м,</li> <li>-на западе - условная вертикальная плоскость субмеридиального</li> </ul>

	<p>простирается, проходящая в 40 м восточнее скважин NN К-1322, К-1300,</p> <p>-на юге - условная вертикальная плоскость субширотного простирается, проходящая южнее вентиляционного ствола № 2 шахты "Северная", в 880 м</p> <p>-на востоке - выход пласта под наносы.</p> <p>Площадь проекции горного отвода составляет - 12,94 км<sup>2</sup>.</p> <p>Поверхность зоны метановых газов от +10м до +50м.</p> <p>Мощность зоны газового выветривания 60-100м.</p> <p>Муниципального образования "город Воркута" №1048 от 28.06.2000 г.</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <p>*сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской;</p> <p>*сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах;</p> <p>* финансовый отчет по форме 1ОКУД;</p> <p>* в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД.</p> <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
Обязательные платежи, которые должны быть произведены:	<p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения.</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи;</li> <li>- на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля.</li> </ul> <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения;</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда;</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта;</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	59,367 млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр))
Уровень добычи (в год):	0,903 млн.т (по углю)

Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №00253 ТЭ
Дата выдачи лицензии:	23.07.1998 г.
Срок действия лицензии:	Декабрь 2013 г.
Основание выдачи лицензии:	Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00211 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.)
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Акт горного отвода шахты "Воркутинская" утвержден 13 марта 2003 года</p> <p><u>по восстанию</u> – выхода угольных пластов под четвертичные отложения</p> <p><u>по падению</u> -- ось мульды, а на крайнем юго-западе- вертикальная плоскость по условной линии, проходящей от нарушения «З-К» до оси мульды через скважину ПК-2032 и в 30 м восточнее скважины К-1488;</p> <p><u>по простиранию</u> - на севере – южная граница действующей шахты «Северная», проходящая по нарушению «Л»; - на юге _ северная граница перспективной шахты №33 , проходящая по нарушению «З-К».</p> <p>площадь шахтного поля около 39 км<sup>2</sup>  глубина разработки 900 м  глубина зоны окисления 130м (50м ниже четвертичных отложений )  поверхность зоны метановых газов от +6м до -10 м.  мощность зоны газового выветривания 50-100м.  Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1057 от 29.06.2000 г</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <p>*сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской;</p> <p>*сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах</p> <p>* финансовый отчет по форме 1ОКУД;</p> <p>* в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД;</p> <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
Обязательные платежи, которые должны быть произведены:	<p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи;</li> <li>– на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости</li> </ul>

	<p>первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля.</p> <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<p>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения;</p> <p>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда;</p> <p>- Отсутствие финансирования проекта.</p> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	96,980 млн.т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр))
Уровень добычи (в год):	1,057 млн.т (по углю)
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №00254 ТЭ
Дата выдачи лицензии:	12.01.1999 г.
Срок действия лицензии:	Декабрь 2013 г.
Основание выдачи лицензии:	Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00209 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.)
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Участок недр имеет статус горного отвода шахта «Комсомольская».</p> <p>На юге - линия, являющаяся северной границей шахты "Заполярная", проходит от скв.1561 далее севернее скв.1511 на 200 м, далее до точки 31, расположенной в 190 м Ю-З от скв. 1479, утвержденной техническим директором ПО "Воркутауголь" 19.08.1991 года.</p> <p>На севере - в 1-ом северном блоке граница проходит по линии, являющейся продолжением северной бермы охранного целика под вент. ствол N 2 до нарушения "Д-Е".</p> <p>Граница утверждена техническим директором объединения "Воркутауголь" 27.12.79 года.</p> <p>Во 2-ом северном блоке граница проходит от нарушения "Д-Е" почти через устье скважин 1115-2026-1338 и далее севернее скважин 1567 на 170 м, 1336 на 250 м до пересечения с восточной границей шахты.</p> <p>Граница утверждена техническим директором объединения "Воркутауголь" 31.10.1990 года.</p> <p>На востоке - нижняя техническая граница проходит по линии:</p> <p>Во 2-ом северном блоке через скв. № 1336 - и восточнее скважины № 1004 на 300 м и далее до геологического нарушения "Е 2".</p> <p>В 1-м южном блоке - между нарушениями "Е 2" и "Ж-Л" западнее скважины № 1416 на 45 м и восточнее скважины № 1324 на 170 м.</p> <p>Во 2-м южном блоке - восточнее скважины N 1307 на 165 м и N 1046 на 300 м.</p> <p>Граница утверждена техническим директором ПО "Воркутауголь"</p>

	<p>6.04.1988 г.</p> <p>На западе - нижние технические границы бывших шахт № 17 и № 18, № 25 и № 26 соответственно, проходящие по флексурной складке "Д 1" изогипсе (-400 м), изогипсе (-450 м), в пределах изогипс ( 320 м)-(-500 м).</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1068 от 28.06.2000г.</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской;</li> <li>* сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах;</li> <li>* финансовый отчет по форме 1ОКУД;</li> <li>* в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД.</li> </ul> <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
Обязательные платежи, которые должны быть произведены:	<p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого угля на период согласованного уровня добычи;</li> <li>- на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля.</li> </ul> <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения;</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда;</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта.</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	68,006 млн. т (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр)).
Уровень добычи (в год):	0,790 млн.т (по углю)
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №00259 ТЭ

Дата выдачи лицензии:	14.01.1999 г.
Срок действия лицензии:	Январь 2014 г.
Основание выдачи лицензии:	Переоформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СЫК 00217 ТЭ в связи с изменением организационно-правовой формы предприятия (Заявка №1-27-5/214 от 11.06.98 г.)
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Границы горного отвода шахта "Заполярная":</p> <p><i>Северная</i> - граница шахтного поля является общей с полем шахты "Комсомольская" и проходит по падению от выходов угольных пластов под четвертичные отложения до отм.-345м - ниже гор. -345 проходит по условной линии до угловой точки А (в 100 м южнее скв. К-1561), далее до т. 0312 (200 м севернее скв. К-1511), затем по падению до т. 31 (200 м южнее скв. К-1479).</p> <p><i>Южная</i> - граница проходит по нарушению З<sub>3</sub>. Эта граница принимается в качестве границы с полем шахты № 33 .</p> <p><i>Восточная</i> - граница (по падению) вертикальная плоскость, проходящая:</p> <p>- в южном тектоническом блоке, между нарушениями З<sub>3</sub> и З-К, по условной прямой линии в 50 м восточнее скв. ПК 4201 и в 30 м восточнее скв. ПК 4204 до т.13, далее вдоль нарушения З-К по линии т.13-63-62-61-60, затем на расстоянии барьерного целика от контура горных работ шахты "Воркутинская" по пласту Четвертому по линии т.60-59-58-57-56-55-54, далее по линии 54-53-12, соответствующей геологическому нарушению К. Данная граница является общей с полем шахты "Воркутинская".</p> <p><i>Западная</i> - граница (по восстанию) - выходы пластов под наносы, утверждена техническим директором ОВУ 28.12.1982 г.</p> <p>Общая площадь составляет 33,4 км<sup>2</sup>.</p> <p>Глубина разработки 790 м</p> <p>Глубина зоны окисления 50 м</p> <p>Постановления главы Администрации Муниц. образования "город Воркута" №1049 от 28.06.2000 г.</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>Основными условиями лицензионного соглашения являются: уровни добычи каменного угля; порядок отчетности; платежи за пользование недрами. Налог на добычу установлен 4% от стоимости добытого угля.</p> <p>В соответствии с п. 4.1 Лицензионного соглашения ежегодно до 15 февраля года, следующего за отчетным годом предоставлять в Минприроды РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* сведения о добыче и подготовке горных выработок с пояснительной запиской;</li> <li>* сведения о разработке новой проектно-сметной документации, выполненных согласованиях и экспертизах;</li> <li>* финансовый отчет по форме 1ОКУД;</li> <li>* в последнем финансовом отчете (2014 г.) дополнительно сведения о капитальном строительстве, эксплуатационных расходах на добычу, стоимости основных фондов и финансовый отчет 2ОКУД.</li> </ul> <p>Недропользователем периодически в адреса, утвержденные постановлением Госкомстата России от 14.07.92 г. и от 30.01.95 г. №9, передается установленная статотчетность.</p> <p>Недропользователь несет ответственность за достоверность информации.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
Обязательные платежи, которые должны быть произведены:	<p>Платежи за недропользование перечислены в пункте 3.1 Лицензионного соглашения</p> <p>Основные платежи и налоги:</p> <p>– -за право пользования недрами 1,5% от стоимости добытого</p>

	<p>угля на период согласованного уровня добычи;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на воспроизводство минерально-сырьевой базы 5% стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактического количества добытого каменного угля.</li> </ul> <p>За пользование земельными участками в соответствии с Земельным законодательством РФ и РК по ставкам, установленным Администрацией г. Воркуты. С 01.01.02 г. ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются согласно налоговому законодательству и законодательству о недрах РФ.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения;</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда;</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта.</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	41,6млн.тонн. Утверждены Протоколом №2 от 30.12.2003 г. Территориальной комиссией по запасам при Главном управлении природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Коми
Уровень добычи (в год):	<p>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения недропользователь обязуется обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не позднее 1 февраля 2010 г. начало промышленной добычи каменного угля</li> <li>- не позднее 1 августа 2010 г. выход на проектную мощность с производительностью не менее 300 т.т в год</li> </ul>
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №13739 ТЭ
Дата выдачи лицензии:	10.08.2006 г.
Срок действия лицензии:	1 августа 2026 г.
Основание выдачи лицензии:	Приказ Федерального агентства по недропользованию №311 от 19.04.2006 г.
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии в случае необходимости для завершения разработки месторождения и выполнения ликвидационных мероприятий
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Лицензионный участок расположен между горными отводами шахт "Комсомольской", "Воркутинской", "Северной". Лицензионному участку придается статус горного отвода. Площадь лицензионного участка 7,37 км2. По глубине горный отвод ограничен горизонтом - 1200м (абс.)</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниц. образования "город Воркута" №331 от 14.04.2006 г.</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием</p>

	<p>недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных площадей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и, совместно с ними залегающих, полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>ж) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, размещения площадок под производственные объекты, перспективных программ развития, порядка ведения горных работ вблизи смежных границ, условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород;</p> <p>з) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность участков или осложняющих его разработку;</p> <p>и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p> <p>к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающее нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
<p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p>	<p>Недропользователь при использовании недр уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</li> <li>– Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</li> </ul> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
<p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения</li> <li>– Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда</li> <li>– Отсутствие финансирования проекта</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	<b>Юньягинское</b> Печорского угольного бассейна
Вид(ы) полезных ископаемых:	Каменный уголь
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	0,877 млн.тонн. (Отчет о состоянии и движении запасов угля ОАО "Воркутауголь" на 1.01.09 г.(ф.5-гр)).
Уровень добычи (в год):	<p>В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов каменного угля разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технический проект освоения участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства;</p> <p>Начало промышленной добычи угля не позднее 12 месяцев со дня получения положительного заключения государственной экспертизы технического проекта; Промышленная добыча начата июнь 2008 г.</p> <p>Выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки через 3 года от начала промышленной добычи.</p>
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК №01811 ТР
Дата выдачи лицензии:	12.03.2007г.
Срок действия лицензии:	23 февраля 2032 г.
Основание выдачи лицензии:	Приказ Федерального агентства по недропользованию №86-ОД от 12.12.2006 г.
Возможность и основание продления лицензии:	Возможно продление лицензии в случае необходимости для завершения разработки месторождения и выполнения ликвидационных мероприятий
Вид лицензии:	Добыча каменного угля
Описание участка недр:	<p>Лицензионный участок в административном отношении расположен на территории, подчиненной муниципальному образованию городского округа «Воркута» Республики Коми, в 13 км к востоку от г. Воркуты. Юньягинская угленосная площадь расположена в северо-восточной части Печорского угольного бассейна и находится в 12-16 км к востоку от Воркутского месторождения коксующихся углей, с которым оно связано железной дорогой. Поверхность лицензионного участка представляет полого всхолмленную тундру с отметками рельефа от 165 до 180 м.</p> <p>По соседству с Юньягинской площадью находится промплощадка углеразреза «Юньягинский» (бывшая шахтная) со всеми сопутствующими коммуникациями (линии электропередач, шоссейная и железная дороги, водовод и теплотрасса, котельная, эл. подстанция и т.д.)</p> <p>Земельный участок предоставлен на основании письма главы Администрации МО ГО «Воркута» №05-1782 от 16.11.2006г. «О предварительном согласовании земельного отвода»</p>
Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:	<p>Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению (поиски и оценка,) разведке и добыче каменного угля на Юньягинской площади (участки «Южный» и «Восточный» за счет собственных, в том числе, привлеченных средств.</p> <p>На этапе геологического изучения в пределах геологического отвода Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ на Юньягинской площади:</p> <p>В течение 1 (одного) года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Юньягинской</p>

	<p>площади».</p> <p>Не позднее второго года (2008) со дня государственной регистрации лицензии приступить к проведению горных работ с сопровождением необходимого объема опробования и в течение трех лет выполнить траншеями не менее трех пересечений по каждому пласту, - в том числе на второй год действия лицензии не менее чем по 2 пересечения на пласт.</p> <p>Горные работы могут быть заменены буровыми работами. При этом на стадии поисков возможно опытно-промышленная разработка с отбором каменного угля в объеме не свыше 30 тыс. тонн.</p> <p>В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по геологическому изучению (поискам и оценке) в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Юньягинской площади».</p> <p>Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов каменного угля Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ угледобывающего предприятия, объектов обустройства инфраструктуры на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.</p> <p>Обеспечить проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего проведение горно-эксплуатационных работ и наиболее полное извлечение полезных ископаемых, полностью геологического изучения по разведке месторождения, рационального, комплексного использования и охраны недр;</p> <p>Обеспечить наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p> <p>Постоянно вести геологическую, маркшейдерскую и иную документацию в процессе геологического изучения и добычи полезных ископаемых, обеспечивающую нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p> <p>Вести достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов каменного угля и попутных компонентов при разработке участка недр;</p> <p>Осуществлять в течение срока действия лицензии охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих их разработку;</p> <p>Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых в соответствии с проектной документацией;</p>
<p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p>	<p>Плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного (за счет средств федерального бюджета, геологического изучения недр от Распорядителя недр или его территориального органа.</p> <p>Конкретный размер платы за пользование геологической информацией определяется в установленном порядке с учетом объема предоставляемой информации, ее вида и потребительских свойств.</p> <p>Регулярные платежи при пользовании недрами:</p> <p>1) за проведение работ по поиску и оценке месторождений каменного угля - за площадь участка недр (исключая площадь месторождения, на которой запасы каменного угля установлены и учтены Государственным балансом полезных ископаемых) по</p>

	<p>ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 73 (семьдесят три) рубля за 1 кв. км - первый календарный год (с даты государственной регистрации лицензии по 31.12.того же года),</li> <li>- 81 (восемьдесят один) рубль за 1 кв. км — во второй-третий календарный годы,</li> <li>- 86 (восемьдесят шесть) рублей за 1 кв. км -в четвертый-пятый календарный годы,</li> <li>- 90 (девяносто) рублей за 1 кв. км, начиная с шестого календарного года;</li> </ul> <p>2) за проведение работ по разведке месторождения каменного угля – за площадь участка недр, на которой запасы каменного угля установлены и учтены Государственным балансом полезных ископаемых (за вычетом территории горного отвода в уточненных границах, выданного для добычи каменного угля), по ставке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- первый год (с даты утверждения запасов по 31.12. того же года) по 4740 (четыре тысячи семьсот сорок) рублей за 1 кв.км. участка недр;</li> <li>- второй-третий годы по 5160 (пять тысяч сто шестьдесят) рублей за 1 кв.км участка недр;</li> <li>- четвертый-пятый годы по 5640 (пять тысяч шестьсот сорок) рублей за 1 кв.км. участка недр;</li> <li>- начиная с шестого года по 7500 (семь тысяч пятьсот) рублей за 1 кв.км. участка недр.</li> </ul> <p>Владелец лицензии, как пользователь недр с даты государственной регистрации лицензии, должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче каменного угля.</p>
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

Наименование месторождения:	Участок «Дозмершорский»
Вид(ы) полезных ископаемых:	Добыча подземных вод
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов:	2400м3/сут., утв протоколом №1 РКЗ от18.04.95 г.
Уровень добычи (в год):	не более 876 тыс.м3 в год
Номер лицензии на пользование недрами:	СЫК № 01430 ВЭ
Дата выдачи лицензии:	28.09.2000 г.
Срок действия лицензии:	Октябрь 2020 г.
Основание выдачи лицензии	Оформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 4) Закона РФ «О недрах» (Заявка №1-27-4/301 от 17.07.00 г)
Возможность и основание продления лицензии	Возможно продление лицензии при наличии заявки не позднее, чем за год до окончания срока действия лицензии
Вид лицензии:	добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения
Описание участка недр:	Граница горного отвода совпадает с границей зоны санохраны строгого режима радиусом 30м вокруг скважин водозабора, по глубине -200 -220м. Земельный участок предоставлен на основании Постановления главы Администрации Муниципального образования "город Воркута" №1049 от 28.06.2000 г.

<p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:</p>	<p>Недропользователь для поддержания производительности водоносного горизонта и рационального использования запасов подземных вод обязуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-содержать и эксплуатировать скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84, Сан-ПиН 2.1.4.027-95, обратив особое внимание на состояние зон санитарной охраны и наличие измерительной аппаратуры (расходомера, уровнемера);</li> <li>-регулярно (не реже одного раза в год) проводить контроль за техническим состоянием скважин, оформляя проверки актом;</li> <li>-не допускать сверхнормативного забора воды;</li> </ul> <p>-соблюдать предписания контролирующих органов по эксплуатации водозабора; -производить в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя, извещая Минприроды копией акта;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-ввод в действие новых эксплуатационных скважин производить дополнением к лицензионному соглашению по предоставлению в Минприроды паспортов и положительных согласований с органами, контролирующими водопользование;</li> <li>-условия проведения мониторинга подземных вод, порядок отчетности по нему согласовать с Коми республиканским территориальным центром ГМГС ОАО "Полярноуралгеология".</li> </ul> <p>Владельцу лицензии установлен предельный отбор подземных вод в объеме не более 2400 м<sup>3</sup>/сут или 876 тыс. м<sup>3</sup>/год (Дополнительное соглашение № 1)</p> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
<p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p>	<p>С 01.01.2005 года ставка налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законом Российской Федерации «О недрах». Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
<p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

<p>Наименование месторождения:</p>	<p><b>Воркутское</b> Печорского угольного бассейна</p>
<p>Номер лицензии на пользование недрами:</p>	<p>Серия СЫК №01615 ПГ</p>
<p>Вид лицензии:</p>	<p>Строительство и эксплуатация конвейерного и транспортного наклонных стволов от шахты «Заполярная» на ЦОФ «Печорская»</p>
<p>Дата выдачи лицензии:</p>	<p>25.10.2004 г.</p>
<p>Срок действия лицензии:</p>	<p>Январь 2014 г.</p>
<p>Основание выдачи лицензии</p>	<p>Оформлена в соответствии со статьей 10-1 (п. 8) Закона РФ «О недрах» от 21.02.92 г. №2395-1, Распоряжение главного управления природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Республике Коми №79-р от 18.08.04 г.</p>
<p>Возможность и основание продления лицензии</p>	<p>При соблюдении условий, оговоренных в лицензионном соглашении, срок пользования участком недр может быть продлен по инициативе владельца лицензии в случаях, предусмотренных законодательством</p>
<p>Вид лицензии:</p>	<p>строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых</p>
<p>Описание участка недр:</p>	<p>Лицензионный участок недр площадью 0,235 км<sup>2</sup> и глубиной 478м от поверхности имеет статус горного отвода., и находится между</p>

	ЦОФ "Печорская" и горным отводом шахты "Заполярная"
<p>Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:</p>	<p>Владелец лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обязан в аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях принять все возможные меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации, защите человеческих жизней, имущества и предотвращению ущерба природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей; при нахождении на участке недр объектов лесного фонда и водных объектов оформить в установленном порядке правоотношения на пользование этими объектами;</li> <li>- при прохождении наклонных стволов на участке недр принять в установленном порядке меры по охране подземных водных объектов (Западно-Воркутское месторождение подземных вод с работающими гидроузлами IV, V-VI), организовать мониторинг за динамикой состояния подземных вод. Этот мониторинг должен обеспечить наблюдения за уровнем, температурным и качественным режимом подземных вод пермского водоносного комплекса не менее чем по 3-4 скважинам.</li> <li>- при обнаружении негативного воздействия объекта на условия водопользования, компенсировать затраты на их ликвидацию; не позднее 3-х месяцев со дня получения лицензии подготовить проект горного отвода и оформить документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода в Управлении Печорского округа Госгортехнадзора России; постоянно обеспечивать взрывопожаробезопасность соблюдением общих мер пожаробезопасности и применением взрывозащитного оборудования;</li> <li>- производить работы в охранных зонах действующих подземных и надземных коммуникаций при наличии проекта производства работ, зарегистрированного в Управлении Печорского округа Госгортехнадзора России; согласованного в установленном порядке с надзорными органами, с владельцами коммуникаций, проходящих в техническом коридоре с наклонными стволами; обеспечить создание санитарно-защитных зон и организацию санитарного контроля; в период строительства и эксплуатации наклонных стволов проводить мониторинг состояния недр, поверхностных вод и мониторинг земель (при аварийных ситуациях и загрязнении почв); данные по мониторингу состояния недр направлять в Коми территориальный центр Государственного мониторинга.</li> </ul> <p>Обязательства недропользователя исполняются в полном объеме.</p>
<p>Обязательные платежи, которые должны быть произведены:</p>	<p>Владелец лицензии обязан уплачивать налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с действующим налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и Республики Коми.</p> <p>Владелец лицензии уплачивает другие налоги и сборы, связанные с недропользованием в соответствии с законодательством Российской Федерации и Республики Коми.</p> <p>В случае изменения налогового законодательства, владелец лицензии обязуется осуществлять выплату налогов и платежей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Коми.</p> <p>Задолженность по обязательным платежам отсутствует.</p>
<p>Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии:</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятные горно-геологические условия месторождения</li> <li>- Несоблюдение условий и правил техники безопасности и охраны труда</li> <li>- Отсутствие финансирования проекта</li> </ul> <p>Вероятность наступления факторов оценивается как минимальная.</p>

**б) Переработка полезных ископаемых:**

В настоящее время в ОАО "Воркутауголь" находятся в эксплуатации:

- ЦОФ «Печорская»

Назначение фабрики - обогащение углей, добываемых шахтами г. Воркуты («Заполярная» и «Комсомольская»), выпуск угольного концентрата различных марок в зависимости от потребности рынка. Проектная годовая мощность фабрики по переработке рядового угля составляет 6,9 млн. тонн. Метод обогащения - тяжелые среды, обогащение в наклонном водном потоке и флотация.

Балансовая стоимость фабрики на 30.06.2009 г. составляет 881146,7 тыс. рублей, остаточная стоимость – 386221,5 тыс. рублей.

- УОФ шахты «Воркутинская»

Метод обогащения - гидравлическая отсадка. Балансовая стоимость на 30.06.2009 г составила 154054,1 тыс. рублей, остаточная стоимость – 97752,1 тыс. рублей.

- УОФ шахты «Северная».

Метод обогащения - тяжелые среды. Балансовая стоимость на 30.06.2009 г . участка УОФ – 177527,2 тыс. рублей, остаточная стоимость 110394,3 тыс. рублей.

Во II квартале 2009 года на обогатительных фабриках ОАО «Воркутауголь» переработано 2562,6 тыс. тонн угля зольностью 34,4 %.

Во II квартале 2009 года получено продуктов обогащения (концентрат + промпродукт + отсеб) 1727,1 тыс. тонн зольностью 14,5 %.

Общий выход продуктов обогащения от переработки во II квартале 2009 года составил 67,4 %

### **Сбыт продукции:**

Специальные разрешения для реализации продукции не требуются. Квоты не установлены.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента.**

Основной деятельностью ОАО «Воркутауголь» является добыча и переработка угля марки «Ж». Долгосрочными планами предусматривается дальнейшее технологическое перевооружение, за счет которого планируется увеличение добычи и переработки угля.

Изменение основной деятельности ОАО «Воркутауголь» не намечается.

### **3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

По состоянию на 30.06.2009г. эмитент не принимает участия в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

#### **1. Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные изыскания»**

ООО «Инженерные изыскания»

169900 , г. Воркута, ул. Проминдустрии, д.7

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

Деятельность по инженерным изысканиям для строительства зданий и сооружений

Директор - Мартынов Валерий Васильевич, 1942г.р.

#### **2. Общество с ограниченной ответственностью «Печоруглеразведка»**

ООО «Печоруглеразведка»

169900, Воркута, ул. Автозаводская, 9.

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

Выполнение геологоразведочных работ по доразведке и эксплуатационной разведке, бурение скважин и др. технические работы.

Директор - Антонов Сергей Викторович, 1969г.р.

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

#### **3.6.1. Основные средств.**

Стоимость основных средств на 01.01.2003 года по ОАО "Воркутауголь"

№ п/п	Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки, тыс.руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после
-------	--------------------------------------	---	---	----------------------------	-----------------------------------	---

			переоценки, тыс.руб.			проведения переоценки, тыс.руб.
	2	3	4	5	6	7
	Здания	1 869 622	1 330 632	01.01.2003	1 994 873	1 399 663
	Сооружения	4 746 847	3 609 810	01.01.2003	4 619 157	3 391 021
	Машины и оборудование	3 690 951	1 841 484	01.01.2003	3 830 944	1 928 773
	Транспортные средства	393 440	204 836	01.01.2003	408 192	213 021
	Производственный и хозяйственный инвентарь и др., не перечисленные выше, виды материальных ОФ	61 383	30 067	01.01.2003	55 380	31 087
	Итого, тыс.руб:	10 762 243	7 016 829		10 908 546	6 963 565

Переоценка основных средств выполнена по состоянию на 01.01.2003 года. Оценка была проведена по рыночной стоимости, подтверждена экспертным заключением. Восстановительная стоимость определялась с использованием расчетно-индексного метода и метода сравнительной единицы

#### Стоимость основных средств на 30.06.2009 года по ОАО "Воркутауголь"

№ п/п	Наименование группы ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 30.06.2009	Начисленная амортизация на 30.06.2009	Остаточная стоимость основных фондов на 30.06.2009	Способ начисления амортизационных отчислений
	2	3	4	5	6
	Здания	1 867 203	675 259	1 191 944	Линейный способ начисления амортизации, способ начисления амортизации по потонной ставке
	Сооружения	4 682 833	1 641 402	3 041 431	Линейный способ начисления амортизации, способ начисления амортизации по потонной ставке
	Машины и оборудование	9 999 130	5 460 428	4 538 702	Линейный способ начисления амортизации, способ начисления амортизации по потонной ставке,
	Транспортные средства	788 787	299 743	489 045	Линейный способ начисления амортизации
	Производственный и хозяйственный инвентарь и др., не перечисленные выше виды материальных ОФ	111463	74 264	37 199	Линейный способ начисления амортизации
	ИТОГО, тыс.руб.	17 449 416	8 151 096	9 298 321	

#### 4.Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

#### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

##### 4.1.1. Прибыль и убытки.

Наименование показателя	на 30.06.2009
Выручка, тыс.руб.	6 698 084
Валовая прибыль, тыс.руб.	-36 014
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль непокрытый убыток), тыс.руб	(1522 573)
Рентабельность собственного капитала, %	-38,208
Рентабельность активов,%	-7,373
Коэффициент чистой прибыльности,%	-22,731
Рентабельность продукции, продаж,%	-14,437
Оборачиваемость капитала	0,530
Сумма непокрытого убытка за отчетную дату, тыс. руб.	387 182
Соотношение непокрытого убытка за отчетную дату и валюты баланса	0,019

Во 2-м квартале 2009г. по сравнению с 1-м кварталом 2009г. уменьшилась величина нераспределенного убытка за счет следующих факторов:

- Увеличение расходов на транспортировку готовой продукции в связи с увеличением тарифов железной дороги;
- Увеличение начисления резерва под обесценение материально-производственных запасов;
- Увеличение расходов от пересчета курсовых разниц.

##### 4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продаж эмитентов товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

Факторы	%
Инфляция	-
Изменение курса валют	-
Решение госорганов	-
Экономические факторы	100,0
Финансовые факторы	-
Политические факторы т.д.	-

Расчеты произведены в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету и Учетной политикой ОАО «Воркутауголь».

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	2 квартал 2009 года
Собственные оборотные средства	-9 267 288 000
Индекс постоянного актива	3,33
Коэффициент текущей ликвидности	0,92
Коэффициент быстрой ликвидности	0,73
Коэффициент автономии собственных средств	0,19

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента на 30.06.2009г.

- А) Размер уставного капитала составил 3 215 тыс. руб.  
Б) Размер резервного капитала эмитента составляет 161 тыс. руб.  
В) Размер добавочного капитала составляет 4 363 184 тыс. руб.  
Г) Размер непокрытого убытка -387 182 тыс. руб.

Структура оборотного капитала приведена в таблице: тыс. руб.

Оборотный капитал	6 436 131
Оборотные активы	7 398 570
Запасы	1 474 102
Дебиторская задолженность	4 857 797
НДС	64 896

Прочие оборотные активы	39 336
Краткосрочные обязательства	8 007 609
Кредиторская задолженность	4 778 163
Прочие краткосрочные обязательства	509 936

В течение 2-го квартала 2009г. в сравнении с 1-м кварталом 2009г. уменьшились запасы на складах на 205 379 тыс. руб., дебиторская задолженность увеличилась на 979 112 тыс. руб., кредиторская задолженность уменьшилась на 225 773 тыс. руб.

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Наименование предприятий и организаций	Вид вложений	Почтовый адрес	Дата вложения	Сумма (тыс. руб.)
Акционерное общество «КАМАЗ»	Акции	423808 Набережные Челны пр. М. Джалиля	15.10.1991	516
ОАО Межрегиональная компания «Белкомур»	паевой взнос	167010 Сыктывкар ул. Коммунистическая, 9	18.07.1996	200
ООО «Инженерные изыскания»	взнос в уставный капитал	г. Воркута	30.12.2003	10
ООО «Печоруглеразведка»	взнос в уставный капитал	г. Воркута	30.01.2004	10
<b>Итого</b>				<b>736</b>

Финансовые вложения в виде займов, предоставленных третьим лицам:

№ п/п	Наименование предприятий и организаций	Место нахождения банка	Вид вложений	Сумма (тыс. руб.)
1	ОАО «Шахта Воргашорская»	г. Воркута	займ	908 408
2	ООО «Юньягинское»	г. Воркута	займ	29 728
	<b>ИТОГО</b>			<b>949 137</b>

Финансовые вложения в виде размещенных депозитов:

Кредитное учреждение	Дата размещения	Дата возврата	Сумма размещения, руб	%% ставка	Подлежит возврату, руб
Калион S.A.	15.06.2009	16.06.2009	650 000 000,00	5,25	650 093 493,15
БНП Париба Банк ЗАО	05.06.2009	17.06.2009	52 500 000,00	7,00	52 620 821,92
БНП Париба Банк ЗАО	08.06.2009	10.06.2009	69 400 000,00	6,20	69 423 576,99
БНП Париба Банк ЗАО	10.06.2009	17.06.2009	185 000 000,00	6,80	185 241 260,27
<b>ИТОГО</b>			<b>956 900 000,00</b>		

Кредитное учреждение	Дата размещения	Дата возврата	Сумма размещения, USD	%% ставка	Подлежит возврату, USD
ЮниКредит Банк ЗАО	04.06.2009	10.06.2009	3 316 000 USD	0,10	3 316 054,51 USD
БНП Париба Банк ЗАО	25.03.2009	03.04.2009	1 834 100 USD	0,15	1 834 167,84 USD
БНП Париба Банк ЗАО	27.03.2009	03.04.2009	8 037 700 USD	0,20	8 038 008,30 USD
БНП Париба Банк ЗАО	03.04.2009	10.04.2009	9 872 100 USD	0,20	9 872 478,66 USD

БНП Париба Банк ЗАО	10.04.2009	15.04.2009	9 872 400 USD	0,15	9 872 602,86 USD
БНП Париба Банк ЗАО	15.04.2009	16.04.2009	9 872 600 USD	0,11	9 872 629,75 USD
БНП Париба Банк ЗАО	16.04.2009	22.04.2009	9 614 300 USD	0,18	9 614 584,48 USD
БНП Париба Банк ЗАО	22.04.2009	29.04.2009	2 467 500 USD	0,17	2 467 580,45 USD
БНП Париба Банк ЗАО	29.04.2009	06.05.2009	2 467 600 USD	0,17	2 467 680,45 USD
БНП Париба Банк ЗАО	06.05.2009	15.05.2009	267 500,00 USD	0,14	267 509,23 USD
БНП Париба Банк ЗАО	15.05.2009	18.05.2009	267 500,00 USD	0,10	267 502,20 USD
<b>ИТОГО</b>			<b>57 889 300,00</b>		

#### 4.3.3. Нематериальные активы

Нематериальных активов ОАО «Воркутауголь» не имеет.

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

1. Политика ОАО «Воркутауголь» в области научно-технического развития ориентирована на приобретение и использование в шахтном производстве отработанных научно-технических разработок.

2. 30.06.09 проведен аукцион на получение лицензии для отработки «Северного» и «Западного» бортов Юньягинского разреза. В настоящий момент лицензия не получена.

3. В отчетном периоде была уплачена пошлина за поддержание следующего патента:

- Затяжка для рамных крепей из спецпрофиля, патент № 2246622 (размер пошлины: 1200 рублей);
- Подвесное монорельсовое транспортное устройство, патент № 2224672 (размер пошлины: 1200 рублей);

Уплата пошлин произведена в установленные для патентов сроки.

3. Во II квартале 2009 года на основании решений технико-экономического совета ОАО "Воркутауголь", требований надзорных организаций научным подразделением института «Печорнииипроект» выполнялись 23 научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы различной направленности на общую сумму 3 769 722 руб

Основные работы, выполнявшиеся институтом, можно разделить по следующим направлениям:

- разработка параметров и совершенствование технологии анкерной крепи в сложных условиях шахт ОАО «Воркутауголь», обеспечивающих устойчивое состояние горных выработок;
- управление напряженно-деформированным состоянием массива путем разупрочнения основной кровли при различных схемах подготовки и отработки выемочных столбов на участках распространения труднообрушаемой кровли, в том числе при многоштрековой и парной подготовке с охраной выработок податливыми целиками;
- исследования геодинамического состояния и разработка критериев, обеспечивающих прогноз удароопасного состояния массива при сейсмическом мониторинге перераспределения напряжений в углеродном массиве в границах полей шахт «Комсомольская» и «Северная»;
- разработка технологических схем упрочнения кровли на сопряжениях очистных забоев с прилегающими выработками при бесцеликовой и парной подготовке выемочных столбов путем установки при проведении выработок канатных и проволочных анкеров глубокого заложения с последующим химическим упрочнением кровли и угольного пласта при ведении очистных работ;
- выполнение работ, предусмотренных протоколами региональной комиссии по динамическим явлениям;
- мониторинг эффективности проветривания очистных и подготовительных забоев, а также дегазации и утилизации метана на шахтах ОАО "Воркутауголь";
- опытно-промышленные испытания вентиляционного трубопровода и определение их количественных и качественных характеристик необходимых для составления паспортов проветривания подготовительных забоев в условиях шахт ОАО "Воркутауголь";
- разработка бассейновых рекомендаций по рациональному использованию расхода воздуха, подаваемого к всасу мощных вентиляторов местного проветривания;
- разработка бассейновых рекомендаций по рациональному выбору горнотехнических и аэродинамических параметров схем проветривания газообильных выемочных участков с применением изолированного отвода метана;
- определение реальных аэродинамических и теплотехнических параметров калориферных установок на воздухоподающих стволах;
- определение фактического коэффициента утечек воздуха через выработанное пространство (Кут.в.) для использования в проектных и текущих расчетах;

- расчет допустимых износов конструктивных элементов жестких армировок и эксплуатационных показателей их браковки стволов шахт ОАО "Воркутауголь";
  - определение оптимальных параметров процессов добычи и транспортировки угля с учетом фракций товарной продукции
  - разработка конструкторской документации на вводимые в эксплуатацию очистные механизированные комплексы и проведение их эксплуатационных испытаний в условиях шахт ОАО «Воркутауголь»;
4. В области геодинамики за II квартал 2009 года силами ОАО «ВНИМИ» выполнено НИР на сумму – 750 тыс.руб.

В области газодинамики ООО ПНТЦ за II квартал 2009 года выполнено НИР на сумму 322 тыс.руб.

#### **4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.**

Основной тенденцией развития угледобывающих предприятий являются:

- увеличение нагрузок на очистные и подготовительные забои за счет технического перевооружения проходческой и очистной техники;
- увеличение глубины переработки добываемой продукции за счет внедрения новых обогащительных установок;
- совершенствования существующих и внедрения новых видов дегазации угольных пластов;
- консервация угольных предприятий, добыча угля на которых нецелесообразна с учетом рыночных показателей.

В свете тенденций развития отрасли в ОАО «Воркутауголь» ведется техническое перевооружение очистных и подготовительных работ. Предусматривается за счет реконструкции укрупнение предприятий и ликвидация технологических процессов, сдерживающих рост объемных показателей по добыче угля, а так же увеличение объемов и глубины переработки выпускаемой продукции. Внедряются новые виды автоматики и оборудования, обеспечивающие безопасное ведение горных работ. Внедряются более совершенные методы организации работ, направленные на создание безопасных условий труда и улучшения промышленной безопасности.

##### **4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.**

Влияние на состояние угольной отрасли в нашей стране оказывают следующие факторы:

- внешние (изменение конъюнктуры внутреннего и внешнего угольных рынков, диспропорции в соотношении цен на энергоресурсы, несовершенство налоговой политики, системы транспортных тарифов и пр.);
- внутренние (потребительские свойства угля, финансовое состояние предприятия, состояние промышленной безопасности и охраны труда, уровень менеджмента, система управления издержками, работа с потребителями и др.).

В связи с мировым экономическим кризисом и для уменьшения влияния неблагоприятных факторов в ОАО "Воркутауголь" внедряются следующие мероприятия:

- создание и обеспечение безопасных условий труда на производстве в рамках Корпоративной политики в области охраны труда;
- впервые в угольной промышленности России проведено обучение работников ОАО "Воркутауголь" новым методам безопасного труда совместно с фирмой Дюпон;
- приобретение и внедрение оборудования, обеспечивающего безопасное производство работ, повышающего уровень промышленной безопасности предприятия;
- разработка стандартов предприятия в рамках сертификации ОАО "Воркутауголь" в соответствии с международным стандартом OSHAS-18001 с целью выхода на международный рынок равноправным партнером;
- проведено объединение некоторых вспомогательных структурных подразделений ОАО «Воркутауголь»
- разработаны мероприятия по снижению операционных затрат, а также пересмотрена инвестиционная программа
- повышение производительности труда, уровня технической подготовки производства, его эффективности;
- сокращение материальных и трудовых затрат на производство продукции, работ (услуг), и как следствие снижение себестоимости производимой продукции;
- повышение качества производимой продукции;
- заключение экономически выгодных и производственно эффективных договоров по приобретению нового и ремонту старого оборудования, с целью внедрения нового высокопроизводительного ГШО.

В настоящее время на угольных шахтах ОАО «Воркутауголь», в связи с увеличением нагрузок на очистные забои и глубиной отработки угольных пластов, увеличивается объем метана, выделяемого в горные выработки, что является сдерживающим фактором увеличения добычи угля и безопасности ведения горных работ.

Для шахт Воркуты на глубине отработки угольных пластов 800-1200м. природная газоносность пластов достигает 25 – 32 м<sup>3</sup>/т.

Выделение газа метана идет на всех шахтных участках, но основные объемы приходятся на действующие очистные забои. Выделение газа метана в очистном забое идет из двух различных источников: разрабатываемого пласта, как часть добычного участка, а также из надрабатываемых и подрабатываемых очистным забоем прилегающих угольных пластов.

Удаление газа метана из выработок очистного забоя осуществляется двумя способами: системой вентиляции и системой дегазации. Около 30% газа метана, из общего количества выделившегося в процессе

работы очистного забоя, приходится на долю вентиляции, а 70% и более – на дегазацию. Возможности вентиляции ограничены невозможностью подачи большего количества воздуха в очистной забой по скорости, сечении прилегающих горных выработок, вентиляционной сети шахты и т.д. Таким образом, большая часть нагрузок по удалению метана ложится на систему дегазации.

Самым эффективным способом дегазации является дегазация в зоны разгрузки (в зоны обрушения выработанного пространства) На шахтах ОАО «Воркутауголь» применяется этот метод путем бурения сети скважин в выработанное пространство участка из поддерживаемой за лавой или параллельной выработки. Кроме этого в настоящее время прорабатываются вопросы о возможности применения на шахтах Воркуты предварительной пластовой дегазации, а также возможность заблаговременная дегазации пластов путем бурения скважин с поверхности. Все это позволит безопасно обрабатывать очистные забои с требуемой нагрузкой.

Для увеличения нагрузок на очистной забой с высокой газообильностью применяется:

- парная подготовка выработок для увеличения подачи воздуха на участок.

- дегазация выработанного пространства лавы с выдачей метана на поверхность с помощью дегазационной установки.

13,5% попутного метана сжигается в газовых котлах для выработки тепловой энергии. В России в таких масштабах использование попутного газа в промышленных целях происходит только на Воркутинских шахтах.

Учитывая актуальность требований в области охраны окружающей среды, ОАО «Воркутауголь» целенаправленно проводит работу по снижению техногенного воздействия на окружающую среду, связанного с производственной деятельностью структурных подразделений.

ФГУП ВНИМИ разработало рабочий проект для ОАО «Воркутауголь» локальной сети геодинамического и сейсмического контроля горных ударов в пределах поля шахты «Комсомольская» и на его базе введен в опытную эксплуатацию геодинамический полигон (РЦГСК), что позволит контролировать напряжение угольного массива в режиме реального времени. Совместно с Институтом динамики геосфер РАН введена станция сейсмического контроля, контролирующая земные колебания на всем Северо-западе страны. В вопросах борьбы с внезапными выбросами Акционерное общество тесно сотрудничает с институтом ВОСТНИИ и с его Воркутинским филиалом.

В течение последних лет при проведении горных выработок применяется сталеполимерное анкерное крепление, что значительно снизило трудоемкость работ, а значит и травмоопасность производства.

На шахтах Воркуты введена в эксплуатацию аппаратура многофункциональной информационно-аналитической системы «Микон-1Р», предназначенная для непрерывного измерения в режиме реального времени параметров шахтной атмосферы и микроклимата, основного и вспомогательного технологического оборудования с передачей информации на диспетчерский пункт.

Для оперативного контроля за состоянием пластов закуплена и внедряется аппаратура нового поколения «Ангел».

Для локализации взрывов угольной пыли внедрены установки АСВП – ЛВ.

Производится монтаж аппаратуры для контроля нахождения в шахте, поиска работников и оповещения их об аварии СУБР-1П.

Внедрены карты риска возникновения аварий для подземных работников основных профессий с указанием опасных факторов и порядком действий.

Решение поставленных задач приведет к достижению ожидаемых результатов:

- выполнение Обществом текущих планов производства по добыче угля, проведению горных выработок, переработке угля, производству и отгрузке товарной продукции (с учетом изменения потребности потребителей);

- улучшение безопасных условий труда на производстве, снижение производственного травматизма.

#### **4.5.2. Конкуренты эмитента**

Конкурентами ОАО "Воркутауголь" на внутреннем рынке являются ведущие предприятия Кузбасса, Приморского края, Ростовской области, Республики Алтай.

ОАО «Воркутауголь» несколько отстает от достижений ведущих предприятий Кузбасса, однако значительно превосходит по результатам деятельности предприятия, занятые подземной разработкой угольных месторождений Приморского края, Ростовской области, Республики Алтай.

На международном рынке производства угля Россия занимает шестое место в мире после Китая, США, Индии, Австралии и ЮАР. Доля России в мировой добыче составляет 5%, по экспорту угля Россия находится на восьмом месте.

На основании проведенного специалистами ОАО "Воркутауголь" сравнительного анализа условий работы шахт ОАО "Воркутауголь" и аналогичных предприятий США и Австралии можно сделать следующие выводы:

- предприятия США и Австралии расположены в климатических зонах исключаящих снегообразование.

Воркутское месторождение расположено в районах Крайнего Севера, в которых для предотвращения обледенения воздухоподающих стволов, необходимо подогревать подаваемый в шахту воздух в течение 9 месяцев в году;

- горно-геологические условия месторождений США и Австралии значительно лучше Воркутского месторождения. Глубина разработки угольного месторождения в Воркуте - 800-1100м, в США и Австралии – 200-500м;

- Законодательство США и Австралии позволяет исключить добычу в сложных условиях в районе геологических нарушений. Российское законодательство, лицензионное соглашение обязывают работать в мелкоамплитудных нарушениях. Геологическое строение Воркутского месторождения осложнено разрывной тектоникой и пликвативной складчатостью;

- В структуру ОАО «Воркутауголь» входят все организации, обеспечивающие транспортное обслуживание – железнодорожный и автомобильный транспорт в пределах города Воркута, ремонтное и профилактическое обслуживание оборудования, ряд объектов социально-культурного назначения. На долю подрядчиков приходится небольшой процент объектов капитального строительства. В связи с географической обособленностью г. Воркуты и отсутствием возможности предоставления услуг различными подрядными организациями.

В США и Австралии в структуру шахт входит только персонал непосредственно участвующий в работах по проходке горных выработок и добыче угля. Все работы по ремонтному и профилактическому обслуживанию оборудования, транспорту выполняются подрядными организациями и сервисными центрами.

- В ОАО "Воркутауголь" применяется техника в основном Российского производства. В США и Австралии применяется оборудование лидеров международного производства горно-шахтного оборудования (фирм DBT, Joy Mining, Eickhoff).

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

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

#### **1) Общее собрание акционеров**

#### **2) Совет директоров**

#### **3) Единоличный исполнительный орган – Управляющая организация**

**Компетенция Общего собрания акционеров в соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.10 Устава ОАО «Воркутауголь»):**

10.1. К компетенции общего собрания акционеров Общества относятся:

10.1.1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции.

10.1.2. Реорганизация Общества.

10.1.3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.

10.1.4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий.

10.1.5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.

10.1.6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций; увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций - в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством размещение дополнительных акций может осуществляться только по решению общего собрания акционеров Общества.

10.1.7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества.

10.1.8. Размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции, - в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством размещение указанных эмиссионных ценных бумаг может осуществляться только по решению общего собрания акционеров Общества.

10.1.9. Передача полномочий единоличного исполнительного органа по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего).

10.1.10. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий.

10.1.11. Выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.

10.1.12. Утверждение аудитора Общества.

10.1.13. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

10.1.14. Определение порядка ведения общего собрания акционеров Общества.

10.1.15. Дробление и консолидация акций.

10.1.16. Принятие решений об одобрении сделок с заинтересованностью в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.1.17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.1.18. Уменьшение уставного капитала Общества путем погашения выкупленных и (или) приобретенных Обществом акций.

- 10.1.19. Принятие решений об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
- 10.1.20. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
- 10.1.21. Определение, с учетом положений настоящего Устава, формы, порядка и срока выплаты дивидендов.
- 10.1.22. Решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", за исключением тех из них, которые настоящим Уставом с соблюдением положений указанного Федерального закона отнесены к компетенции Совета директоров Общества.
- 10.2. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».
- 10.3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом "Об акционерных обществах". Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, которые настоящим Уставом в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" отнесены к компетенции Совета директоров Общества.

**Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.11 Устава ОАО «Воркутауголь»):**

- 11.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
- 11.2.1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества.
- 11.2.2. Созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального Закона "Об акционерных обществах".
- 11.2.3. Утверждение повестки дня общего собрания акционеров.
- 11.2.4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.
- 11.2.5. Увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, за исключением случаев, указанных в п.п. 10.1.6, 10.1.8 настоящего Устава.
- 11.2.6. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, не конвертируемых в акции Общества, в случаях, когда в соответствии с действующим законодательством такое размещение может осуществляться только на основании решения Совета директоров Общества..
- 11.2.7. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
- 11.2.8. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".
- 11.2.9. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций; определение размера оплаты услуг аудитора.
- 11.2.10. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям, порядку и форме их выплаты.
- 11.2.11. Использование резервного фонда и иных фондов Общества.
- 11.2.12. Утверждение внутренних документов Общества, которые в соответствии с действующим законодательством могут утверждаться исключительно Советом директоров Общества.
- 11.2.13. Создание филиалов и открытие представительств Общества.
- 11.2.14. Одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
- 11.2.15. Одобрение сделок с заинтересованностью в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
- 11.2.16. Образование (избрание) единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества и досрочное прекращение его полномочий.
- 11.2.17. Утверждение Регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
- 11.2.18. Иные вопросы, предусмотренные настоящим Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах".
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

**Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.15 Устава ОАО «Воркутауголь»):**

- 15.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - Генеральным директором.
- Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров.
- 15.2. Генеральный директор Общества избирается Советом директоров Общества сроком на 10 лет.
- 15.3. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров или совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относится утверждение внутренних документов Общества (за исключением внутренних документов, указанных в п.п. 10.1.20 и 11.2.12 настоящего Устава), а также иные вопросы, отнесенные к компетенции Генерального директора Общества настоящим Уставом.

15.4. Права и обязанности Генерального директора Общества определяются Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными правовыми актами Российской Федерации, и договором контрактом), заключаемым с Обществом. Договор (контракт) с Генеральным директором Общества от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

15.5. На отношения между Обществом и Генеральным директором Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей Федеральному закону "Об акционерных обществах".

15.6. Совмещение лицом, осуществляющим функции Генерального директора Общества, должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

15.7. По решению общего собрания акционеров полномочия Генерального директора Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Решение о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему принимается общим собранием акционеров только по предложению Совета директоров Общества. Общее собрание акционеров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий управляющей организации или управляющего.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: <http://www.vorkutaugol.ru/rus/shareholders>

## **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

Совет директоров: ОАО «Воркутауголь»:

**1. Грубман Александр Дмитриевич**, 1962 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

03.2004 – 08.2006 - главный операционный директор ООО «Юнимилк»;

09.2006. – 12.2006 – операционный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

12.2006 - 05.2009 - исполнительный директор, ЗАО «Северсталь-Ресурс».

05.2009 – по настоящее время – генеральный директор, ЗАО «Северсталь-Ресурс»

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**2. Ларин Вадим Александрович**, 1970 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

03.2004 – 01.2006 – генеральный директор ОАО «Шахтоуправление «Интинская угольная компания»;

06.2005 – 10.2005 – руководитель блока по работе с вторичными металлами исполнительной дирекции ЗАО «Северсталь-Ресурс» (по совместительству);

10.2005 – 01.2006 – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Кемерово (по совместительству);

01.2006 – 07.2007 – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Кемерово;

01.2007 – 07.2007 - директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Березовский Кемеровской области (совмещение);

07.2007 – по настоящее время – директор филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута, генеральный директор ОАО «Воркутауголь»;

08.2007 – по настоящее время – генеральный директор ОАО «Шахта Воргашорская».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**3. Куличенко Алексей Геннадьевич**, 1974г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

05.2003 - 12.2005 - генеральный директор ООО «ЮниМилк»;

12.2005 – по настоящее время - финансовый директор, ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**4. Стародубцев Сергей Владимирович**, 1967г.р. Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2004 - 06.2004 – директор филиала ЗАО «Торговый дом «Северный Кузбасс» в г. Москве;  
06.2004 - 08.2004 – директор по продажам, маркетингу и логистике ЗАО «Северная Горная Компания»;  
09.2004 – по настоящее время - директор по продажам, маркетингу и логистике ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**5. Хохлова Ольга Вячеславовна**, 1980 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

09.2003 – 03.2007 - юрист, Представительство фирмы "Фрешфилдс Брукхаус Дерингер".

02.04.2007 – 31.12.2007 - юрисконсульт правового управления, ОАО «Северсталь»;

01.2008 – 09.2008 - юрисконсульт управления международных проектов, ОАО «Северсталь»;

10.2008 – по настоящее время - директор по правовым вопросам, ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**6. Вострых Олег Павлович**, 1974 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

03.2003 - 08.2004 - руководитель юридического управления ЗАО «Северная Горная Компания»;

08.2004 - 03.2005 - старший менеджер правового управления ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

04.2005 - 02.2006 - старший юрисконсульт дирекции по правовым вопросам ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

02.2006 - по настоящее время - начальник правового управления, ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**7. Лихопуд Сергей Александрович**, 1979 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

11.2002 – 04.2005 - директор по правовым вопросам, ООО «Фирма «Стинг»;

04.2005 – 06.2005 - помощник конкурсного управляющего, ОАО ГОФ «Коксовая»;

06.2005 – 12.2005 - начальник отдела собственности, ООО «Управляющая компания "Прокопьевскуголь»;

01.2006 – 04.2006 - начальник управления собственностью, ООО «Угольная компания "Прокопьевскуголь»;

05.2006 – 04.2007 - начальник управления по вопросам собственности, административным и трудовым отношениям, ООО «Угольная компания "Прокопьевскуголь»;

04.2007 – 05.2008 - ведущий юрисконсульт отдела правового обеспечения инвестиционной деятельности, ЗАО «Объединенная Промышленная Корпорация»;

06.2008 – 08.2008 - ведущий юрисконсульт, ЗАО «Енисейская Промышленная Компания»;

08.2008 – 03.2009 - старший юрисконсульт блока правового сопровождения проектов, ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

03.2009 – по настоящее время - директор по правовым вопросам, заместитель генерального директора по правовым вопросам, филиал ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г.Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**8. Степанов Сергей Станиславович**, 1977 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

02.2003 – 01.2005 - младший консультант, Бостон консалтинг Групп;

01.2005 – 04.2007 - руководитель аппарата Президента, ОАО «Суал-Холдинг»;

05.2007 – 07.2008 - руководитель проекта по оптимизации организационной структуры, ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

07.2008 – 09.2008 - директор по планированию, филиал ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута;

10.2008 – по настоящее время - исполнительный директор, филиал ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г.Воркута;

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Шахта Воргашорская» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**9. Сулин Виктор Алексеевич**, 1956 г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

04.2004 – 08.2004 - руководитель отдела анализа информации, ООО «САГМЕЛ»;

09.2004 – 03.2005 - менеджер дирекции по персоналу, ЗАО «Северная Горная Компания»;

04.2005 – 01.2007 - менеджер дирекции по персоналу, ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

02.2007 – по настоящее время - руководитель информационно-аналитической службы, ЗАО «Северсталь-Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**10. Грановский Борис Львович**, 1977г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

04.2004 – 09.2006 - консультант, Московское представительство А.Т.Карни Гмбх;  
09.2006 - 09.2008 - начальник группы слияний и поглощений, ЗАО «Северсталь - Ресурс»;  
10.2008 - по настоящее время - директор по стратегическому развитию, ЗАО «Северсталь - Ресурс».

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**11. Янкина Ольга Борисовна**, 1983г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

01.2006 – 09.2006 - юрист, ООО «ФАРМА-М»;

10.2006 – 01.2007 - юрисконсульт, ЗАО «БДО Юникон»;

01.2007 – 06.2007 - старший юрисконсульт, ЗАО «БДО Юникон»;

07.2007 – 04.2008 - старший юрисконсульт, ЗАО «БДО Юникон Менеджмент»;

04.2008 – по настоящее время - старший юрисконсульт блока корпоративного права, ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**Единоличный орган управления эмитента.**

**Управляющая организация.**

**Полное фирменное наименование** – Закрытое акционерное общества «Северсталь-Ресурс»

**Сокращенное фирменное наименование** - ЗАО «Северсталь-Ресурс»

**Основание передачи полномочий:** Договор № б/н от 01 августа 2006 г. «О передаче полномочий исполнительного органа акционерного общества и оказании услуг по управлению акционерным обществом»

**Место нахождения:** 127299, г. Москва, ул. Клары Цеткин, д. 2/3, стр.1

**Номер телефона:** 8 (495) 981-09-10; (495) 981-09-18

**Совет директоров ЗАО «Северсталь-Ресурс»:** не предусмотрен Уставом

**Генеральный директор:** Грубман Александр Дмитриевич, 1962 г.

Должности за последние 5 лет:

03.2004 – 08.2006 - главный операционный директор ООО «Юнимилк»;

09.2006. – 12.2006 – операционный директор ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

12.2006 - 05.2009 - исполнительный директор, ЗАО «Северсталь-Ресурс».

05.2009 – по настоящее время – генеральный директор, ЗАО «Северсталь-Ресурс»

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Члены совета директоров ОАО «Воркутауголь» не получают вознаграждение за выполнение ими своих обязанностей.

Управляющая организация получает вознаграждение за исполнение своих обязанностей, на основании дополнительного соглашения от 26.12.2008 г. №6 к договору о передаче полномочий исполнительного органа акционерного общества и оказании услуг по управлению акционерным обществом от 01.08.2006г. Вознаграждение Управляющей организации составляет денежную сумму в размере: 64 638 000 (Шестьдесят четыре миллиона шестьсот тридцать восемь тысяч) рублей (без учета НДС) в месяц.

### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

В соответствии с Уставом ОАО «Воркутауголь» (выписка из ст.17 Устава ОАО «Воркутауголь»):

17.1. Для осуществления контроля за финансово – хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров Общества избирается Ревизионная комиссия Общества в количестве 3 (трех) человек. Члены Ревизионной комиссии Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового собрания акционеров.

17.2. Компетенция Ревизионной комиссии Общества определяется действующим законодательством. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяются Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

17.4. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с Обществом договора. Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

**Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:**

С целью организации системы управления рисками и внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью эмитента в составе финансовой дирекции создан отдел внутреннего контроля (ОВК). Задачи ОVK:

1. Разработка концепции и методологии системы управления рисками (СУР) и системы внутреннего контроля (СВК), как одного из основных элементов системы управления рисками. Организация процесса функционирования данных систем.

2. Поддержание СУР и СВК ОАО «Воркутауголь». Координация работы и оказание методической помощи подразделениям в рамках действующих СУР и СВК.
3. Представления руководству ОАО «Воркутауголь» сведений о функционировании систем управления рисками и внутреннего контроля для проведения анализа и постоянного их улучшения.
4. Разработка совместно с менеджментом Общества предложений по совершенствованию СУР и СВК, на основании результатов тестирования и анализа эффективности функционирования данных систем.
5. Осуществление контроля над соблюдением в Обществе законодательства и внутренних нормативных актов, регулирующих его деятельность, а также решений Общего собрания акционеров, Совета директоров, Генерального директора и других исполнительных органов.

Основные функции ОВК:

1. Разработка, внедрение и постоянное совершенствование методологии системы управления рисками и системы внутреннего контроля, обеспечение их соответствия целям и задачам Общества и внешним требованиям.
2. Проверка состояния СУР и СВК ОАО «Воркутауголь» и выработка предложений по повышению ее надежности и эффективности в части: достоверности и полноты оперативной, бухгалтерской, налоговой и управленческой отчетности, состояния учета и отчетности; сохранности активов ОАО «Воркутауголь»; эффективности использования всех видов ресурсов; соблюдения положений законодательных актов, правил, стандартов, положений, регламентов, требований учетной политики, инструкций, методик и прочих внутренних нормативных документов ОАО «Воркутауголь» всеми его сотрудниками, а так же руководством дочерних и зависимых обществ; оценки экономической эффективности ведения финансово-хозяйственных операций и использования ресурсов; проверка деятельности различных звеньев управления; регламентации бизнес-процессов; оценки контрольных процедур, встроенных в бизнес-процессы Общества и его дочерних предприятий.
3. Содействие менеджменту в разработке корректирующих мероприятий по результатам оценки рисков и результатам проведенных проверок.
4. Мониторинг полноты и своевременности выполнения планов корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков, выявленных в ходе проверок и тестирований; снижение вероятности или тяжести последствий проявления рисков; реализацию мер по повышению эффективности СУР и СВК Общества.
5. Консультирование менеджмента и руководства ОАО «Воркутауголь» по вопросам: организации управления рисками, внутреннего контроля, корпоративного управления; оптимизации бизнес-процессов и контрольных процедур; выбора способов управления рисками, оценки эффективности выбранных методов воздействия на риски, включая процедуры внутреннего контроля; ведения финансово-хозяйственных операций, подготовки управленческой и бухгалтерской отчетности, требований законодательства в этой области; другим вопросам, находящимся в компетенции управления.
6. Взаимодействие с менеджментом предприятия по вопросам выявления и оценки рисков, выбора и реализации методов воздействия на риски, формализации бизнес-процессов и контрольных процедур.
7. Взаимодействие с внутренним аудитом ОАО «Северсталь» в пределах своей компетенции для обеспечения более полного достижения целей обеих сторон по выработке заключений о состоянии систем внутреннего контроля в ОАО «Воркутауголь» во избежание дублирования усилий и минимизации затрат ресурсов ОАО «Воркутауголь» на аудит.
8. Взаимодействие с менеджментом, внутренним аудитом и внешними консультантами в рамках проектов по внедрению и поддержке специализированного программного обеспечения по управлению рисками.
9. Администрирование специализированного программного обеспечения по документированию, формированию базы данных и оценке рисков и контрольных процедур.
10. Участие в сборе информации и формировании периодической отчетности об эффективности СУР и СВК.
11. Проведение мероприятий, направленных на повышение уровня осведомленности по вопросам управления рисками и внутреннего контроля среди всех работников организации.

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

##### **Персональный состав Ревизионной комиссии эмитента:**

**1. Лапина Кира Александровна**, 1974г.р. Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

07.2003 – 11.2004 – ведущий эксперт Департамента налогов и права ЗАО БДО Юникон;

11.2004 – 12.2004 – менеджер Департамента налогов и права ЗАО БДО Юникон;

03.2005 – 10.2006 – менеджер группы налогообложения блока учета и контроля дирекции по финансам и экономике ЗАО «Северная Горная Компания»;

11.2006 – 12.2007 - менеджер в налоговый отдел блока учета и контроля дирекции по финансам и экономике ЗАО «Северсталь-Ресурс»;

12.2007 - по настоящее время - руководитель Департамента по учету и отчетности - Главный бухгалтер Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**2. Русанова Ирина Васильевна**, 1960 г.р. Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

02.2004 – 10.2005 – начальник планово-экономического отдела концерна «Интауголь»;

10.2005 – 12.2005 - начальник планово-бюджетного отдела Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

12.2005 – 08.2007 – начальник отдела контролинга бюджетно-контрольного управления Финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута;

09.2007 – по настоящее время - менеджер отдела внутреннего контроля финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

**3. Афанасьев Андрей Анатольевич, 1984 г.р.** Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

03.2003 – 09.2004 – бухгалтер УАТХ ОАО «Воркутауголь»;

10.2004 – 07.2005 – экономист 1 категории группы по задолженности и гос.финансированию финансового отдела ОАО «Воркутауголь»;

07.2005 – 01.2006 – главный экономист отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

01.2006 – 07.2007 – исполняющий обязанности начальника отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции ОАО «Воркутауголь»;

07.2007 – 12.2007 – начальник отдела по управлению оборотным капиталом казначейского управления Финансовой дирекции;

12.2007 – по настоящее время - менеджер отдела внутреннего контроля финансовой дирекции Филиала ЗАО «Северсталь-Ресурс» в г. Воркута.

Доли участия в уставном капитале: акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента не имеет.

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

Члены ревизионной комиссии не получают вознаграждение.

**5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Наименование показателя	2 кв. 2009 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	10 369
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	8,6 %
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	936 801 100
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	70 470 700
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	1 007 271 800

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

Обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале отсутствуют.

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

**6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – 7 534, в том числе 3 номинальных держателя.

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, 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**

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарий Алгоритм»

Сокращенное наименование: ООО «Депозитарий «Алгоритм»

Место нахождения: 162600, Россия, Вологодская область, г. Череповец, ул. Мира, д. 30

Доля в уставном капитале эмитента: 94, 1217% (номинальный держатель);

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 75,2282%.

Акционеры, владеющие не менее чем 25 процентами уставного капитала акционера эмитента: нет данных

**6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")**

Доля государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличие специального права ("золотой акции") – отсутствуют.

**6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

Ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента) не установлены.

**6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 % уставного капитала или не менее чем 5 % его обыкновенных акций, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет.

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента				
№ п/п	Полное наименование акционера	Сокращенное наименование акционера	Доля от уставного капитала эмитента, %	Доля принадлежащих обыкновенных акций, %
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 06.05.2004 г.				
1	Открытое акционерное общество «Печоруголь»	ОАО «Печоруголь»	22,0682%	24,8814%
2	Osprey Trade Limited	Osprey Trade Limited	19,9223%	26,1130%
3.	Laysan Trading Limited	Laysan Trading Limited	19,6331%	13,0956%
4.	Vervain Enterprises Limited	Vervain Enterprises Limited	19,9224%	26,1132%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 27.04.2005 г.				
1	Открытое акционерное общество «Печоруголь»	ОАО «Печоруголь»	22,0682%	28,9258%
2	Osprey Trade Limited	Osprey Trade Limited	19,9223%	26,1130%
3.	Laysan Trading Limited	Laysan Trading Limited	19,6331%	13,0956%
4.	Vervain Enterprises Limited	Vervain Enterprises Limited	19,9224%	26,1132%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 21.03.2006 г.				
1	Открытое акционерное общество «Печоруголь»	ОАО «Печоруголь»	22,0682%	28,9258%
2.	Laysan Trading Limited	Laysan Trading Limited	19,6331%	13,0956%
3.	Vervain Enterprises Limited	Vervain Enterprises Limited	19,9224%	26,1132%
4.	Rock Dove Holdings Limited	Rock Dove Holdings Limited	14,0006%	14,4358%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 03.05.2006 г.				
1	Открытое акционерное общество «Печоруголь»	ОАО «Печоруголь»	22,0682%	28,9258%
2.	Frontdeal Limited	Frontdeal Limited	63,4765%	66,6477%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 07.05.2007 г.				
1	Открытое акционерное общество «Печоруголь»	ОАО «Печоруголь»	22,0682%	28,9258%
2	Общество с ограниченной ответственностью «Холдинговая горная компания»	ООО «Холдинговая горная компания»	63,5174%	50,8908%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 06.05.2008 г.				

1	Общество с ограниченной ответственностью «Холдинговая горная компания»	ООО «Холдинговая горная компания»	93,0776%	75,0002%
Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров эмитента: 21.04.2009 г.				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Холдинговая горная компания»	ООО «Холдинговая горная компания»	93,9637%	75,1998%

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

Наименование показателя	II квартал 2009 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	2 шт./ 767 520 000 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.	2 шт./ 767 520 000 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0

#### 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности Дебиторская задолженность по состоянию на 30.06.09г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	3 692 480	294 095
в том числе просроченная, тыс. руб.	2 392 909	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	x
Дебиторская задолженность участников, (учредителей) по взносам в уставной капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	980 574	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	498 331	x
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	616 273	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	x
Итого, тыс.руб.	5 289 327	294 095
в том числе просроченная, тыс.руб.	2 891 240	x

**Список дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности на 30.06.2009:**

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма кредиторской задолженности, в тыс.руб.
1	ОАО «Шахта Воргашорская»	169933, Воркута, пос. Воргашор	915 530
2	ЗАО «Северсталь-Ресурс»	г. Москва Почтовый адрес: 127299 г. Москва, ул. Клары Цеткин, дом 2/3, стр. 1	1 273 311
3	ЗАО "Шахта Воргашорская 2"	169933, Воркута, пос. Воргашор	558 295

**Список аффилированных лиц:**

/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества
1	ЗАО «Северсталь-Ресурс»	г. Москва Почтовый адрес: 127299 г. Москва, ул. Клары Цеткин, дом 2/3, стр. 1	Акционерное общество является управляющей организацией и выполняет функции единоличного исполнительного органа Общества в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества по добыче угля «Воркутауголь», протокол № 16 от 22.06. 2006 г.	01.08.06	Акциями ОАО «Воркутауголь» не владеет.

**VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация**

**7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента**

В состав ежеквартального отчета за 2 квартал 2009 года годовая бухгалтерская отчетность не включается.

**7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на **"30" июня 2009 г.**

Организация **ОАО Воркутауголь**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Промышленность**

Организационно - правовая форма / форма собственности **ОАО**

Единица измерения **тыс.руб.**

**Форма №1** по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710001	
2009	06   30
00162613	
1103019252/112250001	
10.10.12.	
47	43
384	

Адрес г. Воркута , ул.Ленина, д.62

Дата высылки  
 Дата получения  
 Срок представления  
 Срок представления


<b>А К Т И В</b>	<b>Код показателя</b>	<b>На начало отчётного года</b>	<b>На конец отчётного периода</b>
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	0	0
в том числе :			
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания) иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	0	0
организационные расходы	112	0	0
деловая репутация организации	113	0	0
Основные средства	120	9 346 273	<b>9 298 320</b>
Незавершенное строительство	130	1 779 973	1 828 398
Доходные вложения в материальные ценности	135	369 939	632 326
Долгосрочные финансовые вложения	140	656	736
Отложенные налоговые активы	145	211 256	679 738
Прочие внеоборотные активы	150	1 502 417	812 702
<b>Итого по разделу I.....</b> .....	190	13 210 514	13 252 220
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 665 105	1 474 102
в том числе:			
сырье, материалы и др.аналог. ценности	211	703 689	620 425
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	502 096	390 504
готовая продукция и товары для перепродажи	214	274 288	207 433
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	185 032	255 740
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	126 167	64 896
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожида-			

ются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе :			
покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 987 610	4 857 797
в том числе :			
покупатели и заказчики	241	2 585 872	3 281 080
Краткосрочные финансовые вложения	250	996 088	938 136
Денежные средства	260	71 836	24 303
Прочие оборотные активы	270	11 671	39 336
<b>Итого по разделу II .....</b>	<b>290</b>	<b>6 858 477</b>	<b>7 398 570</b>
.....			
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290) .....</b>	<b>300</b>	<b>20 068 991</b>	<b>20 650 790</b>
.....			

<b>П А С С И В</b>	<b>Код показателя</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	3215	3215
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	4 446 589	4 363 184
Резервный капитал	430	161	161
в том числе :			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	161	161
резервы образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	470	1 052 967	(387 182)
<b>Итого по разделу III .....</b>	<b>490</b>	<b>5 502 932</b>	<b>3 979 378</b>
.....			
<b>IY. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	7 700 363	7 848 020
в том числе:			
Отложенные налоговые обязательства	515	722 523	815 662
Прочие долгосрочные обязательства	520	104	121
<b>Итого по разделу IY .....</b>	<b>590</b>	<b>8 422 990</b>	<b>8 663 803</b>
.....			

<b>У. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	355 167	2 719 510
Кредиторская задолженность	620	5 255 266	4 778 163
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 257 773	1 967 323
задолженность перед персоналом организации	622	285 082	115 333
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	508 509	463 845
задолженность по налогам и сборам	624	2 091 253	2 060 126
авансы полученные			
прочие кредиторы	625	112 649	171 536
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	7 562	5554
Резервы предстоящих расходов	650	525 074	504 382
Прочие краткосрочные обязательства	660		
<b>Итого по разделу У.....</b>			
.....	690	6 143 069	8 007 609
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690).....</b>			
.....	700	20 068 991	20 650 790

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2		
Арендованные основные средства	910	94 682	42 249
в том числе по лизингу	911	35 365	35365
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	113899	16 762
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	305 126	295 282
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 700 050	4 573 919
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	10 753 846	7 952 616
Износ жилищного фонда	970	1 785	1 826
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (законсерв.оборуд.)	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
прочие	995	29	29
Некондиционный уголь	996	32 474	32 474
		0	0

Руководитель

В.А. Ларин

(подпись)  
(расшифровка  
подписи)

Главный бухгалтер

К.А. Лапина

(подпись)  
(расшифровка  
подписи)

" 24 " июля 2009 г.

### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ и УБЫТКАХ

за январь- июнь 2009 г..

Форма №2 по ОКУД

Дата  
(год,месяц,число)

Организация **ОАО "Воркутауголь"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **Промышленность**

по ОКВЭД

Организационно - правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
2009	06   30
00162613	
1103019252	
.10.10.12	
47	43
384	

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров ,продукции ,работ , услуг (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей )	010	6 698 084	8 791 677
в том числе от продажи угля	011	5 440 680	7 358 660
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(6 734 098)	(6 638 608)
в том числе от продажи угля	021	(5 920 726)	(5 088 687)
Валовая прибыль	029	(36 014)	2 153 069
Коммерческие расходы	030	(279 764)	(258 597)
Управленческие расходы	040	(651 218)	(672 028)
<b>Прибыль ( убыток ) от продажи</b>	<b>050</b>	<b>(966 996)</b>	<b>1 182 444</b>
<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Проценты к получению	060	60 156	76 476

Проценты к уплате	070	(552 405)	(336 645)
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	889 013	930 368
Прочие расходы	100	(1 342 967)	(1 557 688)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>(1 913 199)</b>	<b>(294 955)</b>
Отложенные налоговые активы	141	482 762	(88 023)
Отложенные налоговые обязательства	142	95 074	61 087
Текущий налог на прибыль	143	0	0
Экономические санкции в бюджет и внебюджетные фонды	150	4 396	4220
Налог на прибыль прошлых периодов, уплаченный в текущем периоде	151	(1458)	0
<b>Чистая прибыль (убыток) отчётного периода</b>	<b>190</b>	<b>(1 522 573)</b>	<b>(150 065)</b>
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	517	202 933
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

#### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	826	7 222	1 535	21 986
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	16 625	25 126	54 303	30 726
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	2905	102	112
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	366 416	247 040	31 761	37 967
Отчисления в оценочные резервы	250	x	98 946	x	244 543
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истёк срок исковой давности	260	0	0	15 293	12 611

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

Ларин В.А.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

К.А. Лапина  
(расшифровка подписи)

"24 " июля 2009 г.

### 7.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

#### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на "31" декабря 2008 г.

Организация **ОАО Воркутауголь**

Идентификационный номер  
налогоплательщика

Вид деятельности **Промышленность**

Организационно - правовая форма / форма собственности  
**ОАО**

Единица измерения **тыс.руб.**

Форма №1 по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

по ОКПО

ИНН

по ОКДП

по  
ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2008   12   31
00162613
1 103 019 252
11312
47   43
384

Адрес г. Воркута , ул.Ленина, д.62

Дата высылки

Дата получения

Срок представления

Срок представления


А К Т И В	Код показателя	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	0	0
в том числе:			
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	0	0
организационные расходы	112	0	0
деловая репутация организации	113	0	0
Основные средства	120	8 858 701	9 346 273
Незавершенное строительство	130	1 341 045	1 779 973
Доходные вложения в материальные ценности	135	372 419	369 939

Долгосрчные финансовые вложения	140	222	656
Отложенные налоговые активы	145	393 188	250 593
Прочие внеоборотные активы	150	678 086	1 502 417
<b>Итого по разделу I</b>	190	11 643 661	13 249 851
<b>II .ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 006 506	1 665 105
в том числе:			
сырье, материалы и др.аналог. ценности	211	699 504	703 689
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	35 286	502 096
готовая продукция и товары для перепродажи	214	104 625	274 288
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	167 091	185 032
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	173 825	126 167
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	279 006	0
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	279 006	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 269 935	3 987 610
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 441 711	2 585 872
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 293 687	996 088
Денежные средства	260	50 617	71 836
Прочие оборотные активы	270	5 537	11 671
<b>Итого по разделу II .....</b>	290	6 079 113	6 858 477
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290) .....</b>	300	17 722 774	20 108 328
<b>П А С С И В</b>	<b>Код показателя</b>	<b>На начало отчётного года</b>	<b>На конец отчётного</b>

			<b>периода</b>
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	3 215	3 215
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	4 501 819	4 446 589
Резервный капитал	430	161	161
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	161	161
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	489 513	945 478
<b>Итого по разделу III.....</b> .....	<b>490</b>	<b>4 994 708</b>	<b>5 395 443</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	334 500	7 700 363
в том числе:			
Отложенные налоговые обязательства	515	725 400	869 349
Прочие долгосрочные обязательства	520	2 391 714	104
<b>Итого по разделу IV.....</b> .....	<b>590</b>	<b>3 451 614</b>	<b>8 569 816</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	7 196 432	355 167
Кредиторская задолженность	620	1 663 102	5 255 266
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	650 089	2 257 773
задолженность перед персоналом организации	622	193 282	285 082
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	218 054	508 509
задолженность по налогам и сборам	624	508 936	2 091 253
прочие кредиторы	625	92 741	112 649
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	16 520	7 562
Резервы предстоящих расходов	650	392 409	525 074

Прочие краткосрочные обязательства	660	7 989	0
<b>Итого по разделу У.....</b> ..	690	9 276 452	6 143 069
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690) .....</b>	700	17 722 774	20 108 328

**СПРАВКА О НАЛИЧИИ  
ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА  
ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
1	стр.	3	4
Арендованные основные средства	910	133 645	94 682
в том числе по лизингу	911	35 365	35365
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	81 118	113 899
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	289 462	305 126
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 963 696	5 700 050
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	7 573 382	10 753 846
Износ жилищного фонда	970	1754	1785
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (законсерв.оборуд.)	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	996	0	0
прочие		29	29
Некондиционный уголь	1000	34 988	32474
		0	0

(подпись)  
(расшифровка  
подписи)

Руководитель

В.А. Ларин

(подпись)  
(расшифровка)

подписи)

Главный бухгалтер

К.А. Лапина

" 26 " марта 2009 г.

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ и УБЫТКАХ**

за 12 месяцев 2008 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата  
(год, месяц, число)

Организация **ОАО "Воркутауголь"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **Промышленность**

по ОКВЭД

Организационно - правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

<b>КОДЫ</b>
<b>0710002</b>
2008   12   31
00162613
1103019252
.10.10.12
47   43
384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей )	010	17 742 005	13 832 301
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(12 974 578)	(11 115 670)
Валовая прибыль	029	4 767 427	2 716 631
Коммерческие расходы	030	(566 802)	(1 076 326)
Управленческие расходы	040	(1 338 756)	(1 188 622)
<b>Прибыль ( убыток ) от продажи</b>	<b>050</b>	<b>2 861 869</b>	<b>451 683</b>
<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Проценты к получению	060	142 052	100 751
Проценты к уплате	070	(659 262)	(445 319)
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	1 859 672	3 755 605
Прочие расходы	100	(3 472 089)	(4 934 308)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>732 242</b>	<b>(1 071 588)</b>

Отложенные налоговые активы	141	(153 327)	246 373
Отложенные налоговые обязательства	142	143 949	214 923
Текущий налог на прибыль	143	(29 673)	(9 492)
Экономические санкции в бюджет и внебюджетные фонды	150	9697	1 869 084
<b>Чистая прибыль (убыток) отчётного периода)</b>	<b>190</b>	<b>414 990</b>	<b>838 438</b>
<b>СПРАВОЧНО.</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	151 211	232 902
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

#### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		стр.	прибыль	убыток	прибыль
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	2 683	22 990	8 060	18 587
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	77 527	70 132	95 512	75 405
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	102	15 715	165	404
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	97 234	78 041	147 481	90 921
Отчисления в оценочные резервы	250	х	824 968	х	804 566
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истёк срок исковой давности	260	15294	12 633	5 289	12 058

Руководитель \_\_\_\_\_ В.А. Ларин  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ К.А. Лапина  
(подпись) (расшифровка подписи)

# ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 12 месяцев 2008 года .

Организация **ОАО "**  
**ВОРКУТАГОЛЬ "**  
 Идентификационный номер  
 налогоплательщика  
 Вид деятельности  
**ПРОМЫШЛЕННОСТЬ**  
 Организационно - правовая форма / форма  
 собственности **ОАО**  
 Единица измерения **тыс.руб.**

**Форма №3** по ОКУД  
 Дата(год,месяц,число)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКДП  
 по ОКОПФ/ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2008   12   31
00162613
1103019252
11312
47   43
384

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>Остаток на 31 декабря</b> года, предшествующего предыдущему	010	3 215	4 546 320	161	20348	4 570 044
<b>2006 г.</b> <b>(предыдущий год)</b>					(393 560)	(393560)
Изменения в учетной политике	015	X	X	X	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	020	X	0	X	0	0
<b>Положительные курсовые разницы</b>	021	X	0	0	146	146
	022	X	0	0	0	0
<b>Остаток на 1 января</b> предыдущего года ( <b>2006 года</b> )	025	3 215	4546320	161	(373066)	4176630
Результат от пересчета иностранных валют	030	X	0	X	X	0
Чистая прибыль	035	X	X	X	838438	838438
Дивиденды	040	X	X	X	0	0
Отчисления в резервный фонд	045	X	X			0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	0	X	X	X	0
увеличения номинальной стоимости акций	052	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	053	0	X	X	0	0
<b>поступило ОС</b>	054	0	0	0	0	0
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	0	X	X	X	0

уменьшения количества акций	062	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	063	0	X	X	0	0
<b>выбытие объектов ОС</b>	064	0	(44 501)	0	24141	(20360)
<b>Остаток на 31 декабря</b> предыдущего года	070	3 215	4 501 819	161	489513	4994708
<b>2007 г.</b> <b>(отчетный год)</b>						
Изменения в учетной политике	080	X	X	X	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	090	X	0	X	0	0
		X	X	X	0	0
<b>Остаток на 1 января</b> отчетного года <b>(2007 года)</b>	100	3 215	4 501 819	161	(489513)	4994708
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	0	X	X	0
Чистая прибыль	102	X	X	X	414 990	414 990
Дивиденды	103	X	X	X	0	0
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	0	X	X	X	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	123	0	X	X	0	0
Поступило ОС	124	0	0	0	0	0
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	0	X	X	X	0
уменьшения количества акций	132	0	X	X	X	0
реорганизации юридического лица	133	0	X	X	0	0
Выбыло ОС	134	0	(55229)	0	(40974)	(14255)
Корректировка остатков по б/счетам 09, 77 согласно акта инвентаризации на конец налогового периода	135	X	X	X	0	0
Корректировка налога на прибыль предущих периодов, начисленная в 2007 году	136	X	X	X	0	0
<b>Остаток на 31 декабря</b> отчетного года <b>(2007 года)</b>	140	3 215	4 446 590	161	945 477	5 395 443

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
<b>Резервный капитал</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	170	161	0	0	161
данные отчетного года	180	161	0	0	161
<b>Оценочные резервы:</b>					
	190				
<b>Резерв под обесценение ТМЦ</b>		61391	500 886	(324 182)	238 095

(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года		238 095	154 803	(64 263)	328 635
<b>Резерв под обесценение объектов незавершенного строительства</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		375906	0	0	375906
данные отчетного года		375 906	0	(7151)	368755
<b>Резерв под обесценение объектов ОС на консервации</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		0	0	0	0
данные отчетного года		0	0	0	0
<b>Резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		0	15752	(1000)	14752
данные отчетного года		14752	0	0	14752
<b>Резерв по сомнительной дебиторской задолженности</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		104286	378872	(298 395)	184763
данные отчетного года		184763	1145328	(680865)	649226
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
<b>Вознаграждение за выслугу лет</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		0	267 229	(267229)	0
данные отчетного года		0	254 732	(254732)	0
<b>Резерв по неиспользованным отпускам</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		0	1 004 145	(611736)	392 409
данные отчетного года		392409	729 474	(619354)	502529
<b>Резерв на вознаграждение по итогам года</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		0	0	0	0
данные отчетного года		0	-57629	(80175)	22546

### Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	5 011 228		5 376 828	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	0	0	0	0
в том числе:					
Мероприятия по созданию безопасных условий в	221	0	0	0	0

угольной отрасли					
Централизованный резервный фонд реструктуризации	222	0	0	0	0
Централизованный резервный фонд социальной сферы	223	0	0	0	0
Средства Администрации города	224	0	0	0	0
капитальные вложения во внеоборотные активы	230	0	0	0	0
в том числе:					

Руководитель

В.А.Ларин  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ К.А. Лапина  
(подпись) (расшифровка подписи)

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

**за 2008 год.**

**Форма №4** по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

Организация	ОАО Воркутауголь	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН
Отрасль (вид деятельности)	<b>ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</b>	по ОКОНХ
Организационно - правовая форма	<b>ОАО</b>	по О КОПФ/ОКФС
Единица измерения	<b>тыс.руб.</b>	по СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ
0710004
31   12   08
00162613
1103019252
11312
47   17
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	100	50 617	434737
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>	110	23280135	18764974
Прочие доходы	120	3078	24 588
Денежные средства, направленные:	130	20 921 530	19 875 785
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(12 779 694)	(10 529573)
на оплату труда	160	(3 562 961)	(3 198 079)
на выплату дивидендов, процентов	170	(606 276)	(206 556)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 518 203)	(2 368 413)
на отчисления в государственные внебюджетные фонды	190	(802 239)	(900 733)

на прочие расходы	205	(652 157)	(2672431)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	209	(2361683)	(1 086 223)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	42 900	31 178
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	13 053	0
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	1258	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	250 338	447043
Кредиты полученные	260	0	0
<b>Платежи:</b> Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 853 414)	(2728592)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	0
Займы, предоставленные другим организациям	310	(0)	(802 791)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(3545 865)	(3 053 162)

<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	29 846 637	10 746 894
Кредиты полученные	370	0	0
<b>Платежи:</b> Погашение займов и кредитов (без процентов)	380	(28 599498)	(6947278)
Погашение обязательств по финансовой аренде	390	(41 738)	(44 351)
Оплата процентов по полученным кредитам и займам	400	0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	1 205 401	3 755 265
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	21 219	-384 120
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	500	71 836	50 617
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	510	0	0

Руководитель \_\_\_\_\_ Ларин В.А.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Лапина К.А.  
(подпись) (расшифровка подписи)

"26" марта 2009 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ**

**за 2008 год.**

Организация <b>ОАО "ВОРКУТАУГОЛЬ "</b>	<b>Форма №5</b> по ОКУД	<b>КОДЫ</b>
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата(год,месяц,число)	<b>0710005</b>
Отрасль (вид деятельности) <b>ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</b>	по ОКПО	2008   12   31
Организационно - правовая форма <b>ОАО</b>	ИНН	00162613
Единица измерения <b>тыс. руб.</b>	по ОКОНХ	1103019252
	по КОПФ	11312
	по СОЕИ	47   43
		384

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	0	0	0	0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	0	0	0	0

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	0	0
в том числе:			

#### Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	1 967 651	31 223	(85 042)	1 913 832
Сооружения и передаточные устройства	061	4 666 029	41 785	(8 653)	4 699 161
Машины и оборудование	062	7 628 870	1 834 312	(160 054)	9 303 128
Транспортные средства	063	524 967	256 877	(25 719)	756 125
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	62370	60891	(10773)	112488
Рабочий скот	065	0	0	0	0
Продуктивный скот	066	0	0	0	0
Многолетние насаждения	067	118	0	0	118
Другие виды основных средств	068	0	0	0	0
Земельные участки и объекты природопользования	069	0	0	0	0
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	0	0	0	0
Итого	080	14 850 005	2 225 088	(290 241)	16 784 852

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 991 304	7 438 579
в том числе:			
зданий и сооружений	141	2 088 497	2 299 854
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 872 326	5 067 300
других	143	30 481	71 425
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	169 257	159 784
в том числе:			
здания	151	43403	64498
сооружения	152	411	300
оборудование	153	125443	178882
Переведено объектов основных средств на консервацию	156	336 201	15 258
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	163654	5335
в том числе:			
транспортные средства	163	89 380	
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	168	0	0
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года

<b>Справочно.</b>	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:		0	0
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	0
амортизации	172	0	0
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	103 369	269 830

#### Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	200	0	0	0	0
Имущество для передачи в аренду	<b>201</b>	485 578	227 376	(185 705)	527 249
Прочие	<b>210</b>	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>250</b>	485 578	227 376	(185705)	527249
	<b>код</b>	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	<b>260</b>	113159	157309		

#### Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	<b>310</b>	8430	4500	0	12930
в том числе:					
Научно- исследовательские работы, связанные с обеспечением геодинамической безопасности ведения горных работ на шахтах ОАО «Воркутауголь»	<b>311</b>	8430	4500	0	12930
			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года

Справочно.	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	8825	26464
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	<b>код</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>
	2	3	4
	330	0	0

#### Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	0	0	0
в том числе:	411				
	412				
	413				
			<b>код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
Справочно.			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	0	0

#### Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	222	656	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	1922	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	1289165	996088
Депозитные вклады	530	0	0	2600	0

Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	222	656	1 293 687	996 088
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	202	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	1922	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	202	0	1922	0
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	2017	434	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	11 758	0

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	3 269 935	3 987 610
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 441 711	2 585 872
авансы выданные	612	1 262 711	836 466
прочая	613	565 513	565 272
долгосрочная - всего	620	279 006	0
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	279 006	0
авансы выданные	622	0	0
прочая	623	0	0
Итого	630	3 548 941	3 987 610
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	8 812 515	5 610 433
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	650 089	2 257 773

задолженность перед государственными внебюджетными фондами	643		
расчеты по налогам и сборам	644	726 990	2599762
авансы полученные	645	193282	285082
кредиты	646	493 195	381921
займы	647	6 703 237	55 000
прочая	648	45 722	30 895
долгосрочная - всего	650	2 734 203	7 700 467
в том числе:			
кредиты	651		
займы	652	334 500	7 700 363
проценты по займам	653		
налоги по реструктуризации	654	2 399 703	104
краткосрочные обязательства налоги отложенные	655		
Итого	660	11 546 718	13 310 900

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	3461241	4767282
Затраты на оплату труда	720	4155520	3320805
Отчисления на социальные нужды	730	995539	883916
Амортизация	740	1669045	1464643
Прочие затраты	750	4 643 793	2943972
Итого по элементам затрат	760	14880138	13380618
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	466 810	-1951
расходов будущих периодов	766	17941	-52562
резервов предстоящих расходов	767	132665	242610

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	770	1 963 696	5 700 050
в том числе:			
векселя	771	0	0
Имущество, находящееся в залоге	780	0	0
из него:			
объекты основных средств	781	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782	0	0
прочее	783	0	0
Выданные - всего	790	7 573 382	10 753 846
в том числе:			
векселя	791	0	0
Имущество, переданное в залог	800	0	0
из него:			
объекты основных средств	801	0	0

ценные бумаги и иные финансовые вложения	802	0	0
прочее	803	0	0

**Государственная помощь**

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0	0		
в том числе:					
Мероприятия по созданию безопасных условий в угольной отрасли	911	0	0		
Централизованный резервный фонд реструктуризации	912	0	0		
Централизованный резервный фонд социальной защиты	913	0	0		
Средства администрации города	914	0	0		
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0	0	0
в том числе:	921				

Руководитель \_\_\_\_\_ В.А. Ларин  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ К.А. Лапина  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " марта 2009 г.

**7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

Во II квартале 2009г. изменения в учетную политику ОАО «Воркутауголь» не вносились.

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

**Доля доходов ОАО "Воркутауголь" от экспорта в общей сумме доходов**

Наименование показателей	Ед. изм.	2 006	2 007	2 008	II кв.2009
Общая сумма доходов	тыс.руб	11 380 458	10 358 961	17 362 153	3 672 786
Доход от экспорта	тыс.руб	1 750 951	2 510 564	1 161 722	87 064
Доля экспорта в общем объеме	%	15,39	24,24	6,69	2,37

Расчеты произведены в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету и Учетной политикой ОАО «Воркутауголь».

**7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года**

Существенных изменений недвижимого имущества эмитента за 2 квартал 2009 года не происходило.

## **7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Нет.

## **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала – 3 215 676 (Три миллиона двести пятнадцать тысяч шестьсот семьдесят шесть) рублей.

Уставный капитал эмитента состоит из:

- 1) 2 452 807 штук обыкновенных именных акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая; 76,28%
- 2) 762 869 штук привилегированных именных акций типа «А» номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая; 23,72%

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

За 5 последних завершённых финансовых лет размер уставного (складочного) капитала эмитента не изменялся.

#### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

Резервный фонд Общества согласно статье 7 «Устава открытого акционерного общества по добыче угля ОАО «Воркутауголь», утвержденного протоколом № 16 от 22.06.06, должен составлять 5% (пять процентов) от его уставного капитала. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений из чистой прибыли Общества, размер которых не может быть менее 5 % (пяти процентов) от чистой прибыли Общества за соответствующий год.

На 01.01.2009 г. размер резервного фонда составил 161 тыс.руб., что составляет 5% от размера уставного капитала общества, в течение 2009 г. средства Резервного фонда не использовались. Отчисления в Резервный фонд за 2 квартал 2009 г. не производились.

#### **8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

- наименование высшего органа эмитента:

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

**В соответствии с «Положением о порядке проведения общего собрания акционеров открытого акционерного общества по добыче угля «Воркутауголь», утвержденным решением годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Воркутауголь» 22 июня 2006 г.:**

- порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (выписка из статьи 7):

7.1. Общество информирует о проведении общего собрания акционеров только лиц, внесенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества.

7.2. Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть сделано в сроки и в порядке, установленными действующим законодательством и Уставом Общества.

7.3. В случаях, когда в силу действующего законодательства и Устава Общества направление бюллетеней для голосования акционерам общества является обязательным, бюллетень для голосования на общем собрании акционеров Общества направляется заказным письмом или вручается под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества, в срок не позднее чем за 20 дней до даты проведения общего собрания акционеров Общества.

7.4. В сообщении о проведении общего собрания акционеров Общества должны быть указаны сведения, предусмотренные действующим законодательством.

- лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований (выписка из статьи 4):

4.2. Внеочередное общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы;
- требования Ревизионной комиссии Общества;
- требования аудитора Общества;
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требования предъявляются в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и настоящим Положением.

4.3. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10

процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества. Если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества.

4.7. Требование инициаторов созыва внеочередного общего собрания вносится в письменной форме и представляется в Общество в порядке, установленном Положением о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, утвержденным Постановлением ФКЦБ РФ № 17/пс от 31.05.2002 г., другими нормативными актами Российской Федерации и настоящим Положением. При этом не допускается использование электрической и электронной связи, электронной цифровой подписи и факсимильного воспроизведения подписи.

- порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (выписка из статьи 3):

3.1. Годовое общее собрание акционеров проводится Обществом не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дата проведения годового общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества.

- лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений (выписка из статьи 5):

5.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества, выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава соответствующего органа, а также кандидата на должность Генерального директора Общества. Такие предложения должны поступить в Общество в течение 30 дней после окончания финансового года.

5.2. В случае, если предполагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться кумулятивным голосованием, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем за 30 дней до установленной даты проведения внеочередного общего собрания акционеров Общества.

5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров Общества и предложение о выдвижении кандидатур вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера) Общества, количества и категории принадлежащих им акций Общества и должны быть подписаны акционерами (акционером) Общества.

5.4. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания Общества должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения, указанные в Уставе Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

- лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами)(выписка из статьи 7):

7.5. Информация (материалы), предусмотренная абзацем I пункта 7.5. настоящего Положения, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до даты проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров Общества, для ознакомления по месту нахождения исполнительных органов Общества или по адресу, указанному в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров Общества, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров Общества, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

7.6. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров.

- порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования(выписка из статьи 13):

13.4. Решения, принятые общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров Общества, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества, в

порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

### 8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

#### 1. Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные изыскания»

ООО «Инженерные изыскания»

169900, г. Воркута, ул. Проминдустрии, д.7

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

#### 2. Общество с ограниченной ответственностью «Печоруглеразведка»

ООО «Печоруглеразведка»

169900, Воркута, ул. Автозаводская, 9.

Размер доли эмитента в уставном капитале - 100 %.

Размер доли дочернего общества в уставном капитале эмитента – 0%

### 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенных сделок ОАО «Воркутауголь» в отчетном периоде не производило.

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за последние 5 лет кредитный рейтинг не присваивался.

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория (тип, вид) ценной бумаги	Государственный регистрационный номер ценных бумаг	Дата государственной регистрации ценных бумаг	Номинальная стоимость, руб.	Количество акций, находящихся в размещении
Акции обыкновенные именные бездокументарные	07-1«П»-401	02.10.1996 г.	1 руб.	2 288 607
Акции обыкновенные именные бездокументарные	1-02-01202-D	17.02.2000 г.	1 руб.	164 200
Акции привилегированные именные бездокументарные Тип «А»	07-1"П"-401	02.10.1996 г.	1 руб.	762 869

### Из Устава ОАО «Воркутауголь»:

- права акционера – владельца обыкновенных акций:

8.1. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу, одинаковый объем прав.

8.2. Акционеры- владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- получать в порядке, установленном действующим законодательством, информацию о проведении общего собрания акционеров Общества, содержание которой определяется действующим законодательством, а в части, ему не противоречащей, настоящим Уставом и внутренними документами Общества;
- в случае проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, - присутствовать на общем собрании акционеров Общества лично или через представителя;
- принимать участие в очном или заочном голосовании на общих собраниях акционеров Общества по всем вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров Общества и включенным в повестку дня соответствующего общего собрания акционеров Общества;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством;
- доступа в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством и настоящим Уставом, к документам Общества, указанным в п. 1 ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», кроме документов бухгалтерского учета Общества;
- на получение в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством и настоящим Уставом, копий документов, указанных в п. 1 ст. 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», кроме документов бухгалтерского учета Общества, - за плату, не превышающую затрат на их изготовление;
- на получение дивидендов в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Уставом, – в случае получения Обществом прибыли и принятия общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям;

- на получение в порядке, установленном действующим законодательством, части имущества Общества в случае его ликвидации – при условии полного удовлетворения требований кредиторов Общества и осуществления иных выплат, которые в соответствии с действующим законодательством и настоящим Уставом, обладают приоритетной очередностью;
- на обжалование в суд в порядке и в сроки, установленные действующим законодательством, решений, принятых общим собранием акционеров Общества с нарушением требований действующего законодательства и настоящего Устава, при условии, что акционер Общества, реализующий данное право, не принимал участия в соответствующем общем собрании акционеров Общества или голосовал против принятия соответствующего решения и указанным решением нарушены его права и законные интересы.

В случаях, установленных действующим законодательством, акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 1 (одного) процента размещенных обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском к члену Совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу Общества, а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных Обществу.

Акционеры-владельцы обыкновенных акций имеют также иные права, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Уставом.

- права акционера- владельца привилегированных акций:

8.3. Привилегированные акции Общества одного типа предоставляют акционерам их владельцам одинаковый объем прав.

8.4. Акционер - владелец привилегированных акций имеет первоочередное право по сравнению с владельцами обыкновенных акций в получении:

- дивидендов в размере и порядке, предусмотренных пунктом 8.5 настоящего Устава;
- начисленных, но невыплаченных дивидендов при ликвидации Общества;
- доли стоимости имущества Общества (ликвидационной стоимости), остающегося после его ликвидации.

8.5. Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов уставного капитала Общества. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Дивиденды выплачиваются держателям привилегированных акций типа А на дату, определенную общим собранием акционеров и дополнительно в дату выплаты дивидендов по обыкновенным акциям в случае, когда в соответствии с настоящим пунктом размер дивиденда по привилегированным акциям типа А должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

8.6. Акционеры – владельцы привилегированных акций типа А имеют право принимать участие в общих собраниях без права голоса, за исключением случаев:

8.6.1. Привилегированная акция типа А дает право голоса при решении следующих отдельных вопросов компетенции общего собрания:

- реорганизации и ликвидации Общества;
- внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций.

8.6.2. Акционеры - владельцы привилегированных акций участвуют в общем собрании с правом голоса по всем вопросам компетенции общего собрания, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором не было принято решения о выплате дивиденда или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Указанное право прекращается с момента первой выплаты по этим акциям дивидендов в полном размере.

8.6.3. Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются.

8.7. Акционеры Общества в случаях, предусмотренных действующим законодательством, имеют преимущественное право приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право реализуется в порядке, установленном действующим законодательством.

**8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

Нет.

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

Нет.

**8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Категория (тип, вид) ценной бумаги	Государственный регистрационный номер ценных бумаг	Дата государственной регистрации ценных бумаг	Номинальная стоимость, руб.	Количество размещенных ценных бумаг
Акции обыкновенные именные бездокументарные	07-1"П"-401	02.10.1996 г.	1 руб.	2 288 607
Акции обыкновенные именные бездокументарные	1-02-01202-D	17.02.2000 г.	1 руб.	164 200
Акции привилегированные именные бездокументарные Тип «А»	07-1"П"-401	02.10.1996 г.	1 руб.	762 869

**8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

Нет.

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

Облигации эмитентом не размещались.

**8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

Облигации эмитентом не размещались.

**8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.**

Облигации с ипотечным покрытием эмитентом не размещались.

**8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента -**

Регистратор:

Наименование полное: Закрытое акционерное общество "ПАРТНЁР"

Наименование сокращенное: ЗАО "ПАРТНЁР"

Место нахождения: 162606, Россия, Вологодская область, г. Череповец, Проспект Победы, д. 22

Тел.: (8 8202) 53-63-53, 51-72-04; Факс: (8 8202) 55-33-35

Адрес электронной почты: [info@partner-reestr.ru](mailto:info@partner-reestr.ru)

Номер лицензии: 10- 000-1-00287; дата выдачи: 04.04.2003

Срок действия: без ограничения срока действия.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

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

С 1996 г. по настоящее время дивиденды не начисляются и не выплачиваются. В 2009 г. планируется разработать положение.

**8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным бумагам эмитента производится в ОАО "Воркутауголь" в соответствии со следующими статьями Налогового кодекса Российской Федерации:

Глава 23 «Налог на доходы физических лиц»: Статья 226 «Особенности исчисления налога налоговым агентом»; Статья 224 «Налоговые ставки»

Глава 25 «Налог на прибыль организаций»: Статья 275 «Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях»; Статья 280 «Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами»; Статья 284 «Налоговые ставки»

**8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

Решение о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

**8.10. Иные сведения**

Иной информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанных в предыдущих пунктах ежеквартального отчета нет.

**8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.**

Эмитент не имеет представляемых ценных бумаг, удостоверяемых российскими депозитарными расписками.