

25 Ноября 2013 10:00 (UTC +4:00)

Москва, Российская Федерация



## Финансовые результаты ОАО «Кузбасская топливная компания» по МСФО за 3 квартал и 9 месяцев 2013 года

ОАО «Кузбасская топливная компания» (РТС/ММВБ: «КВТК»), один из крупнейших производителей и экспортёров энергетического угля в России, сегодня публикует сокращённую промежуточную консолидированную неаудированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами (МСФО) за 9 месяцев 2013 года, закончившиеся 30 сентября 2013 года.

### Ключевые финансовые показатели

млн. руб.	3 кв. <sup>1</sup> 2013	2 кв. <sup>1</sup> 2013	Изм.	9 мес. <sup>1</sup> 2013	9 мес. <sup>1</sup> 2012	Изм.
<b>Выручка</b>	<b>6 347</b>	<b>4 657</b>	<b>36%</b>	<b>15 931</b>	<b>16 875</b>	<b>-6%</b>
Себестоимость	5 381	4 096	31%	13 754	13 939 <sup>2</sup>	-1%
<i>Производственные денежные затраты на 1 т. угля, руб.</i>	<i>649</i>	<i>586</i>	<i>11%</i>	<i>604</i>	<i>729</i>	<i>-17%</i>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>966</b>	<b>561</b>	<b>72%</b>	<b>2 177</b>	<b>2 936<sup>2</sup></b>	<b>-26%</b>
<i>Рентабельность валовой прибыли</i>	<i>15%</i>	<i>12%</i>	<i>3 п.п.</i>	<i>14%</i>	<i>17%</i>	<i>-3 п.п.</i>
Коммерческие, административные и прочие расходы	514	383	34%	1 314	1 270	3%
<i>Коммерческие, административные и прочие расходы как % от выручки</i>	<i>8,1%</i>	<i>8,2%</i>	<i>-0,1 п.п.</i>	<i>8,2%</i>	<i>7,5%</i>	<i>0,7 п.п.</i>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>452</b>	<b>178</b>	<b>154%</b>	<b>863</b>	<b>1 666<sup>2</sup></b>	<b>-48%</b>
<i>Рентабельность операционной прибыли</i>	<i>7%</i>	<i>4%</i>	<i>3 п.п.</i>	<i>5%</i>	<i>10%</i>	<i>-5 п.п.</i>
<b>EBITDA<sup>3</sup></b>	<b>767</b>	<b>478</b>	<b>60%</b>	<b>1 754</b>	<b>2 459</b>	<b>-29%</b>
<i>Рентабельность EBITDA</i>	<i>12%</i>	<i>10%</i>	<i>2 п.п.</i>	<i>11%</i>	<i>15%</i>	<i>-4 п.п.</i>
<i>EBITDA на 1 т. угля, руб.</i>	<i>307</i>	<i>191</i>	<i>60%</i>	<i>237</i>	<i>388</i>	<i>-39%</i>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>285</b>	<b>-42</b>	<b>н.п.</b>	<b>329</b>	<b>1 277<sup>2</sup></b>	<b>-74%</b>
<i>Рентабельность чистой прибыли</i>	<i>4%</i>	<i>-</i>	<i>н.п.</i>	<i>2%</i>	<i>8%</i>	<i>-6 п.п.</i>

### Комментируя финансовые результаты Компании, Первый заместитель генерального директора Эдуард Алексеенко сказал:

«Благодаря сезонному повышению спроса на внутреннем рынке, повышению качества угля и развитию розничной сети, в 3 квартале 2013 года компания получила чистую прибыль в размере 285 млн. руб. после убытка во 2 квартале. Сегмент реализации угля на внутреннем рынке демонстрирует качественный рост.

В соответствии с принятой стратегией, менеджмент продолжает работу по оптимизации долгового портфеля. Для реализации данной задачи в 3 квартале было выбрано 43 млн. долларов из кредита, привлечённого от банка ВТБ Банк (Австрия) АГ, сроком на 5 лет. Благодаря

<sup>1</sup> Здесь и далее представлены неаудированные показатели за 2 и 3 кв. 2013 г. и за 9 мес. 2012 г. и 2013 г.

<sup>2</sup> Пересмотренные данные в соответствии с новыми стандартами и интерпретации.

<sup>3</sup> EBITDA для каждого из временных периодов представляет собой операционную прибыль до вычета сумм износа, амортизации и прибыли/убытка от продажи и обесценения основных средств. EBITDA не является показателем оценки финансовой деятельности по МСФО и не должна рассматриваться как альтернатива показателю чистой прибыли, операционной прибыли или любому другому показателю, рассчитанному согласно МСФО или как альтернатива денежным средствам от операционной деятельности или как мера ликвидности Компании

сокращению инвестиционной программы показатель чистый долг/12 мес. EBITDA снизился на 7% до 1,75 и находится на комфортном для менеджмента уровне.»

### **Выручка**

По итогам 9 месяцев 2013 года, выручка снизилась на 6% до 15 931 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Снижение выручки произошло в большинстве сегментов деятельности Компании, однако наибольшее влияние на данный показатель оказал сегмент продаж собственного угля на внутреннем рынке, демонстрирующий снижение на 24% год к году.

Выручка в 3 квартале 2013 года выросла на 36% до 6 347 млн. руб. Под влиянием сезонного роста спроса на уголь, рост выручки в сегменте продаж собственного угля на внутреннем рынке составил 82%. Благодаря контрактам с покупателями обогащённого угля в Азиатско-Тихоокеанском регионе, в сегменте экспортной реализации собственного угля квартальная выручка выросла на 18% до 4 618 млн. руб., которые эквивалентны 74% консолидированной квартальной выручки Компании.

### **Операционная прибыль и EBITDA**

По сравнению с показателем за 9 месяцев 2012 года, в аналогичном периоде 2013 года операционная прибыль Компании снизилась на 48% до 863 млн. руб., а показатель EBITDA и валовой прибыли снизились на 29% до 1 754 млн. и на 26% до 2 117 млн. руб. соответственно. Основное влияние на снижение вышеуказанных показателей оказало сокращение валовой рентабельности сегмента экспортной реализации собственного угля с 17% за 9 месяцев 2012 года до 10% за 9 месяцев 2013 года. Некоторую поддержку оказало повышение валовой рентабельности в сегменте реализации собственного угля на внутреннем рынке с 22% за 9 месяцев 2012 года до 33% за 9 месяцев 2013 года и сокращение денежных производственных затрат на 17% до 604 руб. на тонну добытого угля. Себестоимость за 9 месяцев 2013 года снизилась на 1% до 13 754 млн. руб. в результате снижения производственных расходов и расходов на приобретение угля для перепродажи. Уровень коммерческих, административных и прочих расходов за 9 месяцев 2013 года вырос на 3% до 1 314 млн. руб.

В 3 квартале 2013 года, операционная прибыль выросла на 154% по сравнению с показателем 2 квартала 2013 года и составила 452 млн. руб. Валовая прибыль выросла на 72% до 966 млн. руб. Квартальный показатель EBITDA составил 767 млн. руб., увеличившись на 60% относительно 2 квартала 2013 года. Себестоимость и денежные производственные затраты и выросли в 3 квартале на 31% до 5 381 млн. руб. и 649 руб. на тонну соответственно. Коммерческие, административные и прочие расходы выросли на 34% до 514 млн. руб.

### **Чистая прибыль**

Чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 329 млн. руб., снизившись на 74% по сравнению с показателем за аналогичный период 2012 года. Несмотря на существенное снижение цен на энергетический уголь на мировых рынках и снижающуюся рентабельность экспортной реализации, бизнес Компании на внутреннем рынке является устойчивым, и его валовая рентабельность демонстрирует рост. Это связано с наличием уникальной для российского рынка собственной сбытовой сети угольных складов, обслуживающих более 400 тысяч физических и более 1 тысячи юридических лиц и муниципальных потребителей энергетического угля. Валовая рентабельность данного направления растёт благодаря высокому спросу на сортовые марки угля, производимые Компанией и внедрению дополнительных услуг для населения. Менеджмент планирует продолжать развитие и расширение розничной сети.

Благодаря сезонностью потребления энергетического угля на внутреннем рынке, 3 квартал традиционно является наиболее сильным в ежегодном бизнес-цикле Компании. В 3 квартале 2013 года, Компания показала чистую прибыль в размере 285 млн. руб., после убытка в размере 42 млн. руб. во 2 квартале 2013 года.

### Управление долговым портфелем

млн. руб.	30.09.13	Доля	30.06.13	Изм.	30.09.12	Изм. <sup>4</sup>
Долгосрочные займы и кредиты	5 308	74%	4 859	9%	5 318	-
Краткосрочные займы и кредиты	1 842	26%	3 097	-41%	1 953	-6%
<b>Общий долг, в том числе:</b>	<b>7 150</b>		<b>7 956</b>	<b>-10%</b>	<b>7 271</b>	<b>-2%</b>
Номинированный в рублях	3 526	49%	4 210	-16%	3 823	-8%
<i>Средняя процентная ставка по займам и кредитам в рублях</i>	9,35%		8,97%	0,38 п.п.	9,64%	-0,29 п.п.
<i>Субсидированная процентная ставка по займам и кредитам в рублях<sup>5</sup></i>	9,19%		8,67%	0,52 п.п.	9,29%	-0,10 п.п.
Номинированный в долларах США	3 624	51%	3 746	-3%	3 448	5%
<i>Средняя процентная ставка по займам и кредитам в долларах США</i>	4,80%	0,06 п.п.	4,74%		4,80%	-
Денежные средства и их эквиваленты	1 986		1 993	-	2 485 <sup>6</sup>	-20%
<b>Чистый долг</b>	<b>5 164</b>		<b>5 963</b>	<b>-13%</b>	<b>4 786</b>	<b>8%</b>
Чистый долг / EBITDA за 12 мес.	1,75		1,88	-7%	1,25	40%

Чистый долг на 30 сентября 2013 года составил 5 164 млн. руб., сократившись на 13% по сравнению с показателем на 30 июня 2013 года. Показатель чистого долга к EBITDA за 12 месяцев остался ниже комфортного для менеджмента уровня и составил 1,75, снизившись за 3 квартал на 7%. По условиям действующих кредитных соглашений с банками, показатель чистого долга к EBITDA не должен превышать уровня в 3,50 – 4,00.

Компания является одним из наиболее надёжных и эффективных заёмщиков в секторе что отражают текущие процентные ставки по займам и кредитам. По состоянию на 30 сентября 2013 года, средняя эффективная ставка составила 9,19% по займам номинированным в рублях. Рост ставки на 0,52 п.п. обусловлен реструктуризацией портфеля и привлечением большего объёма заимствований сроком на 3 года. По займам, номинированным в долларах США, средняя процентная ставка выросла на 0,06 п.п. до 4,80%, что обусловлено ростом курса доллара.

### Денежный поток и инвестиции

млн. руб.	3 кв. 2013	2 кв. 2013	Изм.	9 мес. 2013	9 мес. 2012	Изм.
Операционный денежный поток	1 208	1 128	7%	982	1 654	-41%
Инвестиционный денежный поток	-447	-109	310%	-736	-3 738	-80%
<i>Инвестиции в основные средства</i>	<i>-469</i>	<i>-145</i>	<i>223%</i>	<i>-813</i>	<i>-3 218</i>	<i>-75%</i>
Финансовый денежный поток	-767	-924	-17%	-659	2 286	н.п.
<b>Чистый прирост / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов</b>	<b>-6</b>	<b>95</b>	<b>н.п.</b>	<b>-413</b>	<b>202</b>	<b>н.п.</b>

За 9 месяцев 2013 года, операционный денежный поток составил 982 млн. рублей, сократившись на 41%. Инвестиционный денежный сократился на 80% до 736 млн. руб. т.к. после полного

<sup>4</sup> Изменение показателей на 30.09.13 к 30.09.12

<sup>5</sup> С учётом субсидий Республики Беларусь по кредитам на приобретения карьерных самосвалов БелАЗ

<sup>6</sup> Включая срочные депозиты

завершения инвестиционного цикла 2012 года, Компания реализует сокращённую инвестиционную программу на 2013 год. На инвестиции в основные средства потрачено 813 млн. руб., основная часть которых направлена на завершение финансирования произведённых ранее работ по строительству обогатительной фабрики «Каскад-2». Чистый приток денежных средств от финансовой деятельности за 9 месяцев 2013 года составил 659 млн. руб. Чистое уменьшение объёма денежных средств и эквивалентов составило 413 млн. руб.

В 3 квартале 2013 года, операционный денежный поток составил 1 208 млн. руб., что на 7% выше показателя 2 квартала 2013 года. Инвестиционный денежный поток в 3 квартале 2013 года составил 447 млн. руб., на инвестиции в основные средства было потрачено 469 млн. руб. Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности составил 767 млн. руб. Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов составило 6 млн. руб.

#### **Ключевые события в 3 квартале и после отчётной даты**

- По итогам тендера, проведённого между 7 банкам, Компания привлекла кредит от ВТБ Банк (Австрия) АГ объёмом 43 млн. долларов, сроком на 5 лет по фиксированной ставке. Условия согласованных ковенант менеджмент оценивает как лояльные.
- Компания последовательно реализует планы по увеличению точек продаж собственной розничной сети, что обуславливается растущей рентабельностью в данном сегменте бизнеса.

#### **Перспективы на 4 квартал 2013 года**

- В соответствии с принятым производственным планом, объём добычи угля в 4 квартале 2013 года увеличится на 4% и составит 2,61 млн. тонн.
- Согласно ожиданиям менеджмента, коэффициент вскрыши в 4 квартале снизится на 3% до 5,71.
- Объём обогащённого угля, который произведёт ОФ «Каскад-2» составит 0,50 млн. тонн

Менеджмент КТК отслеживает динамику цен на мировых рынках, которые в последний год находятся на стабильно низком уровне, и не ожидает существенного роста цен на международном рынке энергетического угля в 4 квартале 2013 года. Вместе с тем ценовые тренды прошлых периодов позволяют надеяться на рост цен в среднесрочной перспективе.



## Детали телефонной конференции по финансовым результатам ОАО «Кузбасская топливная компания» за 9 месяцев 2013 года

Менеджмент КТК приглашает инвестиционное сообщество принять участие в телефонной конференции для обсуждения финансовых результатов и ответов на вопросы.

Компанию на телефонной конференции будут представлять:

Эдуард Алексеенко – Первый заместитель генерального директора

Василий Румянцев – Директор Московского представительства, IRO

**Понедельник, 25 Ноября 2013**

7:00 **Нью-Йорк** (UTC -4:00)

12:00 **Лондон** (UTC +1:00)

16:00 **Москва** (UTC +4:00)

19:00 **Кемерово** (UTC +7:00)

Мы рекомендуем подключиться к звонку за 10 минут до обозначенного времени начала.

Презентация будет доступна за час до начала телефонной конференции по следующим адресам:



[www.oaoktk.ru/investors/present](http://www.oaoktk.ru/investors/present)

[www.slideshare.net/oaoktk](http://www.slideshare.net/oaoktk)

Чтобы подключиться к телефонной конференции, нужно позвонить:

Для международных звонков: +44 (0) 1452 555566

Для бесплатных звонков из России: 81080020972044

Код конференции: 16258074

В течение 2 недель, аудиозапись и расшифровка телефонной конференции будет размещена на сайте КТК по адресу:



[www.oaoktk.ru/investors/audio](http://www.oaoktk.ru/investors/audio)

**Запись телефонной конференции будет доступна в течение 2 недель по телефону:**

Для международных звонков: +44 (0)1452550000

Код доступа к записи телефонной конференции: 16258074

**Контакты для аналитиков и инвесторов:**

ОАО «Кузбасская топливная компания», Москва  
 Василий Румянцев  
 Директор Московского представительства, IRO  
 Тел.: +7 (495) 787-68-05  
 E-mail: [vkr@oaoktk.ru](mailto:vkr@oaoktk.ru)

**Контакты для СМИ:**

ОАО «Кузбасская топливная компания», Кемерово  
 Елена Сарычева  
 Начальник управления по связям с общественностью  
 Тел.: +7 (3842) 36-47-62  
 E-mail: [es@oaoktk.ru](mailto:es@oaoktk.ru)



Дополнительная информация и календарь инвестора: [www.oaoktk.ru/investors](http://www.oaoktk.ru/investors)

**Краткая справка о Компании:**

ОАО «Кузбасская топливная компания», является одним из крупнейших производителей<sup>7</sup> и экспортёров энергетического угля в России. Производственные активы Компании включают три действующих и один проектируемый угольный разрез, две обогатительные фабрики, расположенные в едином производственном кластере в Кемеровской области. В Компании работают более 4 000 сотрудников. Акции ОАО «Кузбасская топливная компания» обращаются на РТС/ММВБ, в свободном обращении находится 34,39%.



Новости и анонсы  
[www.facebook.com/oaoktk](http://www.facebook.com/oaoktk)



Презентации  
[www.slideshare.net/oaoktk](http://www.slideshare.net/oaoktk)



Видео  
[www.youtube.com/oaoktkru](http://www.youtube.com/oaoktkru)

**Основные консолидированные финансовые показатели по МСФО за 2012 год:**

млн. руб.	2012	2011	2010
<b>Выручка</b>	23 104	23 939	14 160
Себестоимость	18 982	19 404	11 457
<i>Производственные денежные затраты на 1 т. угля, руб.</i>	690	653	509
<b>EBITDA</b>	3 479	3 911	2 134
<i>Рентабельность EBITDA</i>	15%	16%	15%
<i>EBITDA на 1 т. угля, руб.</i>	399	448	304
<b>Чистая прибыль</b>	1 810	2 018	823
<i>Рентабельность чистой прибыли</i>	8%	8%	6%
<b>Чистый долг</b>	4 681	2 663	1 754
<i>Чистый долг / EBITDA</i>	1,35	0,68	0,82

**Информация об округлениях и возможных неточностях**

Некоторые финансовые и производственные показатели, а так же специально рассчитанные коэффициенты были округлены. Из-за этого, в некоторых таблицах итоговые значения, получаемые путём сложения нескольких компонентов, могут отличаться от величины, получаемой путём простых арифметических вычислений. Изменение показателей рассчитывается после округления значений.

Мы прилагаем все возможные усилия для проверки и верификации материалов, однако в случае если Вы обнаружите неточности или у Вас возникнут вопросы, напишите об этом на адрес [vkr@oaoktk.ru](mailto:vkr@oaoktk.ru).

## Приложения

### Производственные денежные затраты

млн. руб.	3 кв. 2013	2 кв. 2013	Изм.	9 мес. 2013	9 мес. 2012	Изм.
Консолидированная себестоимость реализации	5 475	4 096	34%	13 848	14 144	-2%
За вычетом себестоимости реализации дочерних компаний	616	264	133%	1 466	1 640	-11%
<b>Себестоимость ОАО КТК за вычетом:</b>	<b>4 859</b>	<b>3 832</b>	<b>27%</b>	<b>12 382</b>	<b>12 503</b>	<b>-1%</b>
Амортизация (в составе себестоимости)	-285	-319	-11%	-814	-717	14%
Покупной уголь для перепродажи и переработки	-275	-14	1 864%	-303	-405	-25%
Изменение остатков угля на складах	-139	129	н.п.	-26	93	н.п.
Железнодорожный тариф и транспортные затраты	-2 762	-2 334	18%	-7 283	-6 861	6%
<b>Производственные денежные затраты</b>	<b>1 397</b>	<b>1 294</b>	<b>8%</b>	<b>3 957</b>	<b>4 613</b>	<b>-14%</b>
Доля производственных расходов в себестоимости	26%	32%	-6 п.п.	29%	33%	-4 п.п.
Производственные денежные затраты на 1 тонну угля, руб.	649	586	11%	604	729	-17%
Производственные денежные затраты на 1 тонну угля, долл. США	21	19	9%	19	23	-17%

### Сегменты

млн. руб.	3 кв. 2013	2 кв. 2013	Изм.	9 мес. 2013	9 мес. 2012	Изм.
<b>Выручка</b>	<b>6 347</b>	<b>4 657</b>	<b>36%</b>	<b>15 931</b>	<b>16 875<sup>8</sup></b>	<b>-6%</b>
Внутренние продажи собственного угля	712	391	82%	2 177	2 880	-24%
Экспортные продажи собственного угля	4 618	3 924	18%	11 814	12 057	-2%
Перепродажа покупного угля	881	189	366%	1 418	1 435	-1%
Прочая деятельность	136	153	-11%	522	503	4%
<b>Себестоимость</b>	<b>5 381</b>	<b>4 096</b>	<b>31%</b>	<b>13 754</b>	<b>13 939<sup>8</sup></b>	<b>-1%</b>
Внутренние продажи собственного угля	401	304	32%	1 451	2 247 <sup>8</sup>	-35%
Экспортные продажи собственного угля	4 140	3 489	19%	10 682	10 007 <sup>8</sup>	7%
Перепродажа покупного угля	730	161	353%	1 190	1 298	-8%
Прочая деятельность	110	142	-23%	431	387 <sup>8</sup>	11%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>966</b>	<b>561</b>	<b>72%</b>	<b>2 177</b>	<b>2 936<sup>8</sup></b>	<b>-26%</b>
Внутренние продажи собственного угля	311	87	257%	726	633	15%
Экспортные продажи собственного угля	478	435	10%	1 132	2 050	-45%
Перепродажа покупного угля	151	28	439%	228	137	66%
Прочая деятельность	26	11	136%	91	116 <sup>8</sup>	-22%
<b>Валовая рентабельность</b>	<b>15%</b>	<b>12%</b>	<b>3 п.п.</b>	<b>14%</b>	<b>17%</b>	<b>-3 п.п.</b>
Внутренние продажи собственного угля	44%	22%	22 п.п.	33%	22%	11 п.п.
Экспортные продажи собственного угля	10%	11%	-1 п.п.	10%	17%	-7 п.п.
Перепродажа покупного угля	17%	15%	2 п.п.	16%	10%	6 п.п.
Прочая деятельность	19%	7%	12 п.п.	17%	23%	-6 п.п.

<sup>8</sup> Пересмотренные данные в соответствии с новыми стандартами и интерпретации.



**Производство**

	3 кв. 2013	2 кв. 2013	Изм.	9 мес. 2013	9 мес. 2012	Изм.
<b>Производство угля, млн. тонн, в т.ч.:</b>	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>-</b>	<b>7,39</b>	<b>6,33</b>	<b>17%</b>
<i>Караканский Южный</i>	<i>0,80</i>	<i>0,75</i>	<i>7%</i>	<i>2,34</i>	<i>2,25</i>	<i>4%</i>
<i>Виноградовский</i>	<i>0,89</i>	<i>0,90</i>	<i>-1%</i>	<i>2,48</i>	<i>1,20</i>	<i>107%</i>
<i>Черемшанский<sup>9</sup></i>	<i>0,80</i>	<i>0,86</i>	<i>-7%</i>	<i>2,57</i>	<i>2,90</i>	<i>-11%</i>
<b>Переработка угля<sup>10</sup>, млн. тонн, в т.ч.:</b>	<b>2,13</b>	<b>2,14</b>	<b>-</b>	<b>6,05</b>	<b>4,99</b>	<b>21%</b>
<i>Рассортированный уголь</i>	<i>1,33</i>	<i>1,43</i>	<i>-7%</i>	<i>4,17</i>	<i>4,37</i>	<i>-5%</i>
<i>Обогащённый уголь</i>	<i>0,80</i>	<i>0,71</i>	<i>13%</i>	<i>1,88</i>	<i>0,62</i>	<i>203%</i>
<i>ОФ «Каскад-1»</i>	<i>0,25</i>	<i>0,18</i>	<i>39%</i>	<i>0,76</i>	<i>0,62</i>	<i>23%</i>
<i>ОФ «Каскад-2»</i>	<i>0,55</i>	<i>0,53</i>	<i>4%</i>	<i>1,12</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Вскрыша, млн. куб. м., в т.ч.:</b>	<b>14,81</b>	<b>14,78</b>	<b>-</b>	<b>44,29</b>	<b>52,52</b>	<b>-16%</b>
<i>Взорванная горная масса<sup>11</sup>, млн. куб. м.</i>	<i>7,50</i>	<i>6,64</i>	<i>13%</i>	<i>20,50</i>	<i>25,98</i>	<i>-21%</i>
<i>Среднее расстояние транспортировки вскрыши, км.</i>	<i>3,00</i>	<i>2,60<sup>12</sup></i>	<i>15%</i>	<i>2,70</i>	<i>3,05</i>	<i>-5%</i>
<b>Средний коэффициент вскрыши<sup>13</sup></b>	<b>5,90</b>	<b>5,90</b>	<b>-</b>	<b>6,00</b>	<b>8,30</b>	<b>-28%</b>

**Продажи**

	3 кв. 2013	2 кв. 2013	Изм.	9 мес. 2013	9 мес. 2012	Изм.
<b>Реализация угля<sup>14</sup>, млн. тонн, в т.ч.</b>	<b>2,98</b>	<b>2,16</b>	<b>38%</b>	<b>7,52</b>	<b>7,27</b>	<b>3%</b>
<i>Экспорт</i>	<i>1,96</i>	<i>1,74</i>	<i>13%</i>	<i>5,10</i>	<i>4,42</i>	<i>15%</i>
<i>Внутренний рынок</i>	<i>1,02</i>	<i>0,42</i>	<i>143%</i>	<i>2,42</i>	<i>2,85</i>	<i>-15%</i>
<i>Собственный уголь</i>	<i>2,38</i>	<i>2,02</i>	<i>18%</i>	<i>6,53</i>	<i>6,07</i>	<i>8%</i>
<i>Перепродажа угля</i>	<i>0,59</i>	<i>0,14</i>	<i>321%</i>	<i>0,99</i>	<i>1,20</i>	<i>-18%</i>
<b>Средняя цена реализации, руб./тонна<sup>15</sup></b>	<b>1 146</b>	<b>1 025</b>	<b>12%</b>	<b>1 074</b>	<b>1 304<sup>16</sup></b>	<b>-18%</b>

9 Включая обогатительную фабрику «Каскад-1»

10 Рассортированный и обогащённый уголь

11 В составе объема вскрыши

12 Пересмотренный показатель, ранее опубликованные данные за 2 кв. 2013 г. не включали перевалу вскрыши на ОФ

13 Отношение массы произведенного угля к объему переработанной вскрыши

14 Реализация по группе компаний, с учётом перепродажи угля, приобретённого у других предприятий

15 Без учета железнодорожного тарифа и НДС

16 Пересмотренные данные в соответствии с новыми стандартами и интерпретации.