

ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)
за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года

Содержание

Консолидированный отчёт о финансовом положении	3
Консолидированный отчёт о совокупном доходе	5
Консолидированный отчёт об изменениях собственного капитала	6
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	7
Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчётности	9

ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 марта 2013 года

	Прим.	31 марта 2013 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2012 года <u>Млн. руб.</u>
АКТИВЫ			
Основные средства		13 279	13 235
Активы по разведке и оценке		325	321
Гудвил и нематериальные активы		18	19
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	12	4	8
Прочие инвестиции	13	25	25
Отложенные налоговые активы		<u>52</u>	<u>41</u>
Итого внеоборотные активы		<u>13 703</u>	<u>13 649</u>
Запасы	14	1 246	1 193
Прочие инвестиции	13	5	4
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		30	10
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	3 518	1 908
Авансы выданные и расходы будущих периодов	16	663	820
Денежные средства и их эквиваленты	17	<u>1 858</u>	<u>2 362</u>
Итого оборотные активы		<u>7 320</u>	<u>6 297</u>
Итого активы		<u>21 023</u>	<u>19 946</u>

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	31 марта 2013 года Млн. руб.	31 декабря 2012 года Млн. руб.
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Нераспределенная прибыль		6 915	6 835
Добавочный капитал		2 829	2 829
Итого капитал акционеров Компании		9 764	9 684
Доля неконтролирующих акционеров		(4)	1
Итого капитал		9 760	9 685
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	18	3 411	3 541
Отложенный доход/ выручка		222	225
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		129	119
Резервы		338	332
Вознаграждения работникам		56	55
Отложенные налоговые обязательства		512	495
Итого долгосрочные обязательства		4 668	4 767
Кредиты и займы	18	4 765	3 502
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	1 814	1 913
Вознаграждения работникам		11	11
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		5	68
Итого краткосрочные обязательства		6 595	5 494
Итого обязательства		11 263	10 261
Итого капитал и обязательства		21 023	19 946

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством 21 мая 2013 года:

 Генеральный директор
 Игорь Юрьевич Прокудин

 Заместитель Генерального директора по
 экономике и финансам
 Иван Александрович Артеменко

Настоящий консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Кузбасская топливная компания» («КТК»)
 Консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года

	Прим.	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 Млн. руб.
Выручка	5	4 927	6 652
Себестоимость	6	(4 277)	(5 358)
Валовая прибыль		650	1 294
Коммерческие расходы	7	(162)	(178)
Административные расходы	8	(269)	(277)
Прочие доходы	10	14	7
Операционная прибыль		233	846
Финансовые доходы	9	50	363
Финансовые расходы	9	(156)	(85)
Прибыль от инвестиций, учитываемых методом долевого участия		-	7
Прибыль до налогообложения		127	1 131
Расход по налогу на прибыль	11	(41)	(235)
Прибыль за период		86	896
Общий совокупный доход за период		86	896
Общий совокупный доход за период, принадлежащий:			
Акционерам Группы		80	888
Миноритарным участникам дочерних ООО		11	10
Неконтролирующим акционерам		(5)	(2)
		86	896
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в рублях)		1	9

Настоящий консолидированный отчет о совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, составляющими неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Млн. руб.

	<u>Доля акционеров Компании</u>				Доля неконтроли- рующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Нераспределен- ная прибыль	Добавочный капитал	Итого		
Остаток на 1 января 2012 года	20	5 672	2 829	8 521	4	8 525
Прибыль за период	-	888	-	888	(2)	886
Итого совокупный доход за период	-	888	-	888	(2)	886
Остаток на 31 марта 2012 года	20	6 560	2 829	9 409	2	9 411
Остаток на 1 января 2013 года	20	6 835	2 829	9 684	1	9 685
Прибыль за период	-	80	-	80	(5)	75
Итого совокупный доход за период	-	80	-	80	(5)	75
Остаток на 31 марта 2013 года	20	6 915	2 829	9 764	(4)	9 760

Настоящий консолидированный отчет об изменениях собственного капитала должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 Млн. руб.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль за период	86	896
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	290	278
Доход от выбытия основных средств	(14)	(7)
Доля в прибыли от инвестиций, учитываемых методом долевого участия	-	(7)
Чистые финансовые расходы /(доходы)	106	(278)
Расход по налогу на прибыль	41	235
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	509	1 117
Изменения в:		
- запасах	(53)	(141)
- торговой и прочей дебиторской задолженности	(1 600)	(865)
- предоплатах за оборотные активы	157	463
- торговой и прочей кредиторской задолженности	(178)	(337)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	(1 165)	237
Налог на прибыль уплаченный	(118)	(236)
Проценты уплаченные	(108)	(63)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	37	27
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	(1 354)	(35)

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2012
	Млн. руб.	Млн. руб.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	19	3
Займы выданные и срочные депозиты размещенные	-	(325)
Поступления по займам выданным и возврат средств с депозитов, включая проценты полученные	-	4
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(199)	(991)
Приобретение активов по разведке и оценке	-	(17)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(180)	(1 326)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	1 893	3 586
Погашение кредитов и займов	(861)	(2 526)
Денежные потоки от финансовой деятельности	1 032	1 060
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(502)	(301)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	2 362	1 884
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(2)	(11)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 858	1 572

Настоящий консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 9-18, являющимися неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общая информация

(a) Организационная структура и виды деятельности

ОАО «Кузбасская топливная компания» («Компания» или «КТК») является открытым акционерным обществом. Компания была зарегистрирована в соответствии с законодательством Российской Федерации 4 апреля 2000 года. Акции ОАО «Кузбасская топливная компания» торгуются на Московской бирже (ММВБ-РТС) с мая 2010 года. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 650000, г. Кемерово, улица 50 лет Октября, 4.

Контролирующим акционером Компании является Игорь Юрьевич Прокудин.

Компания и ее дочерние предприятия, состав и виды деятельности которых не изменились по сравнению с 31 декабря 2012 года, совместно именуются как «Группа». Операционная деятельность Группы регулируется различными нормативными документами и лицензионным законодательством в части добычи угля, осуществляемой на территории Российской Федерации.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в РФ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно на территории Российской Федерации. Как следствие, она подвержена влиянию экономического и финансового рынков Российской Федерации, которым присущи черты развивающихся рынков. Законодательная, налоговая и нормативно-правовая базы находятся в процессе совершенствования, однако, тот факт, что они допускают возможность различных толкований и подвержены часто вносимым изменениям, наряду с прочими правовыми и фискальными преградами, создает ряд проблем, с которыми сталкиваются предприятия, ведущие свою деятельность на территории Российской Федерации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от его оценок.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(a) Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), с учетом требований стандарта МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она содержит сокращенный объем финансовой информации и должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

(b) База для оценки

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости. Оценка основных средств была проведена по состоянию на 1 января 2006 года, то есть на дату перехода Группы на МСФО.

(с) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Компанией и всеми дочерними предприятиями в качестве функциональной валюты, а также является валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все показатели в рублях округлены с точностью до миллиона, если не указано иное.

3 Основные положения учетной политики

Учетная политика, применяемая при составлении настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, в основном, соответствует положениям учетной политики, применяемой при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, за исключением положений, описанных в разделе «Новые стандарты и интерпретации».

(а) Новые стандарты и интерпретации.

Начиная с 1 января 2013 года, Группа применяет следующие новые стандарты и интерпретации, а также поправки к действующим стандартам, обязательные для применения с этой даты:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность»;

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»;

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»;

МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 года) «Вознаграждения работникам»;

МСФО (IAS) 27 (ред. 2011 года) «Отдельная финансовая отчетность»;

МСФО (IAS) 28 (ред. 2011 года) «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»;

КР МСФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения»;

Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»;

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода».

Новые стандарты и поправки к стандартам не оказали существенного влияния на показатели финансовой отчетности Группы.

Применение интерпретации КР МСФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения» привело к изменению учетной политики Группы в отношении учета затрат на удаление пустых пород на этапе коммерческой добычи полезного ископаемого, или, на так называемую производственную вскрышу.

Производственная вскрыша по своему назначению может быть предназначена как для получения доступа к запасам, извлекаемым в текущем периоде, так и для улучшения доступа к запасам, которые будут извлекаться в будущем. Расходы на вскрышные работы, которые были понесены с целью добычи полезных ископаемых только в текущем периоде,

подлежат включению в себестоимость производства запасов в периоде, в котором они были понесены. Расходы на изъятие вскрышной породы, понесенные с целью улучшения доступа к полезным ископаемым, добыча которых будет осуществляться в более поздних периодах, капитализируются и представляют собой актив вскрышной деятельности.

Актив вскрышной деятельности признается только в том случае, если соблюдены все нижеперечисленные критерии:

- компания может идентифицировать компонент рудного тела, доступ к которому был улучшен;
- затраты на улучшение доступа к компоненту могут быть надежно оценены;
- поступление экономических выгод от актива (улучшенного доступа к компоненту) в будущем является вероятным.

После первоначального признания актив вскрышной деятельности учитывается по себестоимости, за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения, в составе группы основных средств «Активы и сооружения угледобычи».

Группа не завершила количественную оценку актива вскрышной деятельности на отчетную дату и на дату утверждения настоящей финансовой отчетности. Руководство полагает, что применение данной интерпретации может оказать существенное влияние на финансовые показатели Группы, и намеревается отразить соответствующие результаты в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

4 Отчетные сегменты

Группа выделяет и представляет операционные сегменты, основываясь на внутренней информации, которая передается Генеральному директору (руководителю, принимающему операционные решения). Генеральный директор рассматривает операционные результаты для оценки степени успешности деятельности и для принятия решений о распределении ресурсов.

Финансовая информация о деятельности операционных сегментов готовится и предоставляется Генеральному директору не реже одного раза в квартал. Менеджмент использует показатель валовой прибыли в качестве критерия для оценки результатов деятельности сегмента.

Три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года

Млн. руб.	Собственный уголь Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт	Перепродажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 074	3 272	348	233	4 927
Себестоимость	(746)	(3 053)	(299)	(179)	(4 277)
Валовая прибыль и результат сегмента	328	219	49	54	650
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(417)
Чистые финансовые расходы					(106)
Прибыль до налогообложения					127
Торговая дебиторская задолженность	690	520	224	1 309	2 743
Авансы полученные от покупателей	(31)	(123)	(10)	(12)	(176)

Три месяца, закончившиеся 31 марта 2012 года

Млн. руб.	Собственный уголь Внутренний рынок	Собственный уголь Экспорт	Перепродажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 152	4 601	663	236	6 652
Себестоимость	(904)	(3 669)	(613)	(172)	(5 358)
Валовая прибыль и результат сегмента	248	932	50	64	1 294
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(448)
Чистые финансовые доходы					278
Доля в прибыли от инвестиций, учитываемых методом долевого участия					7
Прибыль до налогообложения					1 131

По состоянию на 31 декабря 2012 года

Торговая дебиторская задолженность	516	264	253	69	1 102
Авансы полученные	(41)	(129)	(20)	(15)	(205)

5 Выручка

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Выручка от реализации угля	4 583	6 307
Компенсация из бюджета	146	144
Выручка от реализации электро- и тепловой энергии	87	73
Оказание услуг по транспортировке	51	49
Прочая выручка	47	64
Оказание услуг по хранению	13	15
	4 927	6 652

Компенсация от государства представляет собой сумму возмещения, полученного от местных органов власти за уголь, реализованный местным муниципалитетам и населению по фиксированным ценам, а также за услуги, реализованные населению по регулируемым тарифам. Группа имеет право на такие компенсации в соответствии с действующим российским законодательством.

6 Себестоимость

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Ж/д тариф и транспортные услуги	2 396	2 704
Топливо	418	461
Расходы на персонал	383	340
Амортизация основных средств и нематериальных активов	267	257
Уголь закупленный	227	712
Запасные части	145	135
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	126	605
Ремонт и содержание	82	91
Налоги на добычу и экологические платежи	70	68
Прочие услуги	56	42
Прочие материалы	43	41
Электричество	24	20
Операционная аренда	19	22
Охрана	14	11
Прочие расходы	6	11
Аренда земли	3	1
Изменение остатков угля	(2)	(163)
	4 277	5 358

7 Коммерческие расходы

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Расходы на персонал	81	72
Услуги	41	70
Материалы	18	16
Амортизация основных средств и нематериальных активов	17	15
Прочие коммерческие расходы	5	5
	162	178

8 Административные расходы

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Расходы на персонал	141	174
Услуги	40	32
Налоги, кроме налога на прибыль	36	36
Благотворительность и социальные программы	19	13
Прочие административные расходы	12	4
Штрафы и пени	9	4
Материалы	6	8
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6	6
	269	277

9 Финансовые доходы и финансовые расходы

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	37	27
Проценты по займам выданным	13	3
Положительные курсовые разницы	-	333
Финансовый доход	50	363
Отрицательные курсовые разницы	(86)	-
Процентные расходы	(54)	(67)
Высвобождение дисконта по резерву на восстановление производственных площадок и вознаграждениям работникам	(7)	(5)
Начисление резерва по сомнительным долгам	(5)	(9)
Высвобождение дисконта по беспроцентным займам полученным	(4)	(4)
Финансовые расходы	(156)	(85)
	(106)	278

Кроме вышеприведенной суммы процентных расходов, Группа капитализировала 60 млн. руб. в составе незавершенного строительства и 4 млн. руб. в составе активов по разведке и оценке (3 месяца 2012 года: 0 млн. руб. и 0 млн. руб. соответственно), с использованием ставки капитализации 6,37%.

10 Прочие доходы

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Доход от выбытия основных средств	14	7
	<u>14</u>	<u>7</u>

11 Расход по налогу на прибыль

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Налог на прибыль за текущий период	(35)	(195)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(6)	(40)
	<u>(41)</u>	<u>(235)</u>

12 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

Изменения в балансовой стоимости инвестиций, учитываемых по методу долевого участия:

Млн. руб.	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2013	Три месяца, закончившиеся 31 Марта 2012
Балансовая стоимость на начало периода	8	29
Доля в прибыли инвестиций, учитываемых методом долевого участия	-	7
Выбытие инвестиции в КТрК	(4)	-
Балансовая стоимость на конец периода	<u>4</u>	<u>36</u>

В феврале 2013 года Группа вышла из состава участников ООО «Кузбасская транспортная компания». В соответствии с действующим российским законодательством Группа вправе рассчитывать на долю в чистых активах объекта инвестиции, определяемых по данным бухгалтерской отчетности последнего, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Сумма определенной таким образом и начисленной компенсации составила 4 млн. руб. и была отражена в составе прочей дебиторской задолженности на отчетную дату.

13 Прочие инвестиции

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
<i>Долгосрочные</i>		
Займы, выданные третьим сторонам (0,0% - 11,0%)	25	25
	25	25
<i>Краткосрочные</i>		
Займы, выданные третьим сторонам (0,0% - 6,0%)	5	4
	5	4

14 Запасы

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Уголь на складе	749	753
Сырьё и материалы	354	301
Уголь в пути	126	132
Прочие запасы	17	7
	1 246	1 193

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая дебиторская задолженность	2 743	1 102
НДС к возмещению	506	593
Прочая дебиторская задолженность	249	130
Компенсация из бюджета к получению	77	125
Расчёты по железнодорожному тарифу	14	23
Дебиторская задолженность персонала	10	11
Резерв по сомнительным долгам	(81)	(76)
	3 518	1 908

Торговая дебиторская задолженность включает задолженность покупателя по сделке купли-продажи железнодорожных вагонов, который также является крупнейшим поставщиком транспортных услуг для Группы. Данная партия вагонов была приобретена Группой у ООО «Кузбасская транспортная компания», незадолго до выхода из состава ее участников, с целью перепродажи. Балансовая стоимость данной задолженности на отчетную дату составила 1 017 млн. руб., и, согласно условиям договора, будет погашена в мае 2013 года.

16 Авансы выданные и расходы будущих периодов

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Авансы выданные под транспортные услуги	450	672
Авансы выданные под прочие услуги и материалы	200	141
Расходы будущих периодов	13	7
	663	820

17 Денежные средства и их эквиваленты

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства в кассе	2	2
Денежные средства на банковских счетах	200	507
Срочные депозиты	1 656	1 853
	1 858	2 362

18 Кредиты и займы

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 682	2 589
Необеспеченные банковские кредиты	587	809
Займы прочих компаний	142	143
	3 411	3 541
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	1 507	1 135
Необеспеченные банковские кредиты	3 205	2 323
Векселя выданные	15	15
Займы прочих компаний	17	16
Неоплаченные проценты	21	13
	4 765	3 502

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

Млн. руб.	31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая кредиторская задолженность	709	716
Авансы полученные	176	205
Кредиторская задолженность перед персоналом	283	284
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	110	325
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	267	211
Прочая кредиторская задолженность	269	172
	1 814	1 913

20 События после отчётной даты

В апреле 2013 года состоялось годовое собрание акционеров, на котором было принято решение направить 496 млн. руб. на выплату дивидендов за 2012 год, что соответствует 5 руб. на акцию.

В мае 2013 года дебиторская задолженность за проданную партию железнодорожных вагонов, числящаяся в составе торговой дебиторской задолженности на отчетную дату (см. примечание 15), погашена покупателем в полном объеме.