

**Публичное акционерное общество
«Кузбасская Топливная Компания»**

**Сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года
(не аудировано)**

Содержание

Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	9

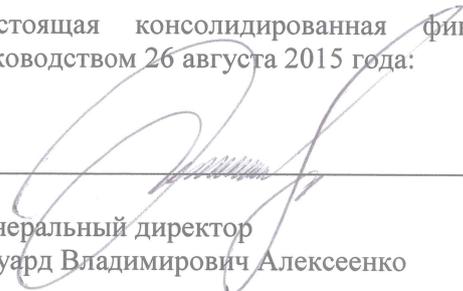
*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2015 года*

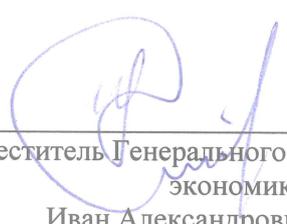
	Прим.	30 июня 2015 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2014 года <u>Млн. руб.</u>
АКТИВЫ			
Основные средства	17	12 015	12 238
Активы по разведке и оценке		457	422
Гудвил и нематериальные активы		22	23
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		5	5
Прочие инвестиции	12	1	2
Отложенные налоговые активы		<u>169</u>	<u>243</u>
Итого внеоборотные активы		<u>12 669</u>	<u>12 933</u>
Запасы	13	2 217	1 866
Прочие инвестиции	12	94	30
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		68	9
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	3 353	3 577
Авансы выданные	15	570	159
Денежные средства и их эквиваленты	16	<u>3 314</u>	<u>7 332</u>
Итого оборотные активы		<u>9 616</u>	<u>12 973</u>
Итого активы		<u>22 285</u>	<u>25 906</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.	30 июня 2015 года <u>Млн. руб.</u>	31 декабря 2014 года <u>Млн. руб.</u>
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Добавочный капитал		2 829	2 829
Резерв по хеджированию		-	(405)
Нераспределенная прибыль		6 590	6 518
Итого капитал акционеров Компании		9 439	8 962
Доля неконтролирующих акционеров		(13)	(4)
Итого капитал		9 426	8 958
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	19	8 340	9 145
Отложенный доход/ выручка		198	202
Резервы		249	235
Вознаграждения работникам		43	40
Отложенные налоговые обязательства		614	471
Итого долгосрочные обязательства		9 444	10 093
Кредиты и займы	19	617	4 288
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	2 654	2 391
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам дочерних обществ с ограниченной ответственностью		126	143
Вознаграждения работникам		14	14
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		4	19
Итого краткосрочные обязательства		3 415	6 855
Итого обязательства		12 859	16 948
Итого капитал и обязательства		22 285	25 906

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана руководством 26 августа 2015 года:


 Генеральный директор
 Эдуард Владимирович Алексеенко


 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.

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года*

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015	2014
		Млн. руб.	Млн. руб.
Выручка	5	11 307	8 721
Себестоимость	6	(9 244)	(7 657)
Валовая прибыль		2 063	1 064
Коммерческие расходы	7	(534)	(375)
Административные расходы	8	(511)	(497)
Прочие доходы и расходы, нетто	9	(56)	53
Операционная прибыль		962	245
Финансовые доходы	10	279	40
Финансовые расходы	10	(675)	(315)
Прибыль (убыток) до налогообложения		566	(30)
Расход по налогу на прибыль	11	(263)	(46)
Прибыль (убыток) за период		303	(76)
Прибыль/(убыток) за период, принадлежащие:			
Аktionерам Компании		320	(45)
Миноритарным участникам дочерних ООО		(8)	(11)
Неконтролирующим акционерам		(9)	(20)
		303	(76)
Прочий совокупный доход за период			
<i>Статьи, подлежащие реклассификации в прибыль или убыток:</i>			
Убытки по операциям хеджирования денежных потоков, реклассифицированные в прибыль или убыток периода (с учетом налогового эффекта)		405	-
Общий совокупный доход (убыток) за период		708	(76)
Общий совокупный доход/(убыток), принадлежащий:			
Аktionерам Компании		725	(45)
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(8)	(11)
Неконтролирующим акционерам		(9)	(20)
		708	(76)
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в рублях)		3	-

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

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года*

Млн.Руб.	Доля акционеров Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резерв по хеджированию	Нераспределенная прибыль			
Остаток на 01 Января 2014	20	2 829	-	6 980	9 829	(3)	9 826
Убыток за период	-	-	-	(45)	(45)	(20)	(65)
Дивиденды к уплате				(496)	(496)	-	(496)
Остаток на 30 июня 2014	20	2 829	-	6 439	9 288	(23)	9 265
Остаток на 01 Января 2015	20	2 829	(405)	6 518	8 962	(4)	8 958
Прибыль (убыток) за период	-	-	-	320	320	(9)	311
Убытки по операциям хеджирования денежных потоков, реклассифицированные в прибыль или убыток (с учетом налогового эффекта)	-	-	405	-	405	-	405
Итого совокупный доход за период	-	-	405	320	725	(9)	716
Дивиденды к уплате	-	-	-	(248)	(248)	-	(248)
Остаток на 30 июня 2015	20	2 829	-	6 590	9 439	(13)	9 426

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

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев,
закончившиеся 30 июня 2015 года*

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
	Млн. руб.	Млн. руб.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль (убыток) за период	303	(76)
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	605	626
Доход от выбытия основных средств	(66)	(86)
Чистые финансовые расходы	396	275
Расход по налогу на прибыль	263	46
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	1 501	785
Изменения в:		
- запасах	(351)	(786)
- торговой и прочей дебиторской задолженности	(287)	(436)
- предоплатах за оборотные активы	(411)	144
- торговой и прочей кредиторской задолженности	(83)	(764)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	369	(1 057)
Налог на прибыль уплаченный	(239)	(132)
Проценты уплаченные	(371)	(230)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	252	29
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	11	(1 390)

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

*Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)
Консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев,
закончившиеся 30 июня 2015 года*

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
	Млн. руб.	Млн. руб.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от продажи основных средств	67	125
Займы выданные	(300)	(3)
Поступления по займам выданным	328	-
Приобретение векселей	(74)	-
Поступления по вексялям	9	-
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(305)	(378)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(275)	(256)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	1 472	3 298
Погашение кредитов и займов	(5 355)	(1 827)
Выплата дохода миноритарным участникам	(10)	-
Дивиденды уплаченные	-	(496)
Денежные потоки (использованные в)/от финансовой деятельности	(3 893)	975
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(4 157)	(671)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7 332	2 710
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	139	17
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3 314	2 056

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

Публичное акционерное общество «Кузбасская топливная компания» (ПАО «КТК», «Компания» или «КТК») было зарегистрировано в соответствии с законодательством Российской Федерации 4 апреля 2000 года. Акции ПАО «КТК» торгуются на ПАО Московская биржа 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 2014 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 в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства Группы 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 их оценок руководством Группы.

2 Основы учета

(a) Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), с учетом положений 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 2014 года.

3 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.

4 Отчетные сегменты

Группа выделяет операционные сегменты, основываясь на внутренней информации, которая передается генеральному директору, то есть руководителю, принимающему операционные решения.

Генеральный директор рассматривает операционные результаты, и на их основе оценивает степень успешности деятельности каждого из сегментов, с целью принятия решений о распределении ресурсов.

(i) Финансовая информация

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.

За шесть месяцев, закончившиеся и по состоянию на 30 июня 2015 года

Млн. руб.	Собственный	Собственный	Перепродажа	Прочая	Итого
	уголь	уголь			
	Внутренний	Экспорт	угля	деятель-	
	рынок			ность	
Выручка	1 976	8 471	525	335	11 307
Себестоимость	(1 644)	(6 881)	(476)	(243)	(9 244)
Валовая прибыль и результат сегмента	332	1 590	49	92	2 063
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(1 101)
Чистые финансовые расходы					(396)
Прибыль до налогообложения					566
Торговая дебиторская задолженность	783	1 841	174	90	2 888
Авансы полученные	(11)	(2)	(2)	(9)	(24)

За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 года

Млн. руб.	Собственный	Собственный	Перепродажа	Прочая	Итого
	уголь	уголь			
	Внутренний	Экспорт	угля	деятель-	
	рынок			ность	
Выручка	1 196	6 861	314	350	8 721
Себестоимость	(769)	(6 360)	(241)	(287)	(7 657)
Валовая прибыль и результат сегмента	427	501	73	63	1 064
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(819)
Чистые финансовые расходы					(275)
Убыток до налогообложения					(30)

По состоянию на 31 декабря 2014 года

Торговая дебиторская задолженность	748	2 114	326	80	3 268
Авансы полученные	(30)	(61)	(12)	(4)	(107)

5 Выручка

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Выручка от реализации угля	10 823	8 150
Компенсация из бюджета	181	221
Выручка от реализации электроэнергии, теплоэнергии и горячей	157	157
Оказание услуг по транспортировке	62	86
Прочая выручка	62	79
Оказание услуг по хранению	22	28
	11 307	8 721

Компенсация от государства представляет собой сумму возмещения, полученного от местных органов власти за уголь, реализованный местным муниципалитетам и частным лицам 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.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Ж/д тариф и транспортные услуги	5 201	4 715
Топливо	931	891
Расходы на персонал	774	793
Амортизация основных средств и нематериальных активов	550	584
Ремонт и содержание	403	190
Запасные части	395	295
Уголь закупленный	362	254
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	330	247
Прочие услуги	253	239
Налоги на добычу и экологические платежи	159	124
Прочие материалы	130	110
Прочие расходы	5	13
Изменение остатков угля на складе и в пути	(249)	(798)
	9 244	7 657

7 Коммерческие расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Расходы на персонал	240	166
Услуги	192	136
Материалы	44	32
Амортизация основных средств и нематериальных активов	44	31
Прочие коммерческие расходы	14	10
	<u>534</u>	<u>375</u>

8 Административные расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Расходы на персонал	296	297
Налоги, кроме налога на прибыль	92	94
Услуги	83	65
Прочие административные расходы	15	17
Материалы	14	13
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11	11
	<u>511</u>	<u>497</u>

Группа изменила классификацию расходов на благотворительность и социальные программы, в результате чего 35 млн. руб. за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 года было реклассифицировано в состав прочих доходов и расходов (см. примечание 9).

9 Прочие доходы и расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Доход от выбытия основных средств	66	86
Прибыль по штрафам и пеням	8	2
Благотворительность и социальные программы	(41)	(35)
Компенсация убытков	(89)	-
	<u>(56)</u>	<u>53</u>

В результате изменения классификации расходов на благотворительность и социальные программы 35 млн. руб. за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 года было реклассифицировано из состава административных расходов (см. примечание 8).

10 Финансовые доходы и финансовые расходы

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	252	29
Процентный доход по займам выданным	27	1
Восстановление резерва по сомнительным долгам	-	10
Финансовый доход	<u>279</u>	<u>40</u>
Процентные расходы и расходы по кредитованию	(350)	(202)
Отрицательные курсовые разницы	(268)	(90)
Начисление резерва по сомнительным долгам	(32)	-
Высвобождение дисконта по резерву на восстановление производственных площадок и вознаграждения работникам	(18)	(16)
Высвобождение дисконта по долгосрочным беспроцентным займам полученным	(7)	(7)
Финансовые расходы	<u>(675)</u>	<u>(315)</u>
	<u>(396)</u>	<u>(275)</u>

Помимо вышеприведенной суммы процентных расходов, Группа капитализировала 4 млн. руб. (6 месяцев 2014: 14 млн. руб.) в состав незавершенного строительства и 12 млн. руб. (6 месяцев 2014: 11 млн. руб.) в состав активов по разведке и оценке с использованием средней ставки капитализации 6,31% (6 месяцев 2014: 6,41%).

11 Расход по налогу на прибыль

Величина налога рассчитана с использованием ожидаемой среднегодовой эффективной ставки налога.

Млн. руб.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2015	2014
Расход по текущему налогу на прибыль	166	71
Изменение отложенного налога на прибыль	97	(25)
	<u>263</u>	<u>46</u>

12 Прочие инвестиции

Млн. руб.	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
	<i>Долгосрочные</i>	
Займы, выданные компаниям и частным лицам	1	2
	<u>1</u>	<u>2</u>
<i>Краткосрочные</i>		
Займы, выданные компаниям и частным лицам	20	21
Векселя	74	9
	<u>94</u>	<u>30</u>

13 Запасы

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Уголь на складе	1 449	1 219
Сырье и материалы	531	429
Уголь в пути	237	218
	<u>2 217</u>	<u>1 866</u>

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	2 888	3 268
НДС к возмещению	708	349
Прочая дебиторская задолженность	242	173
Компенсация из бюджета к получению	22	255
Дебиторская задолженность персонала	11	12
Резерв по сомнительным долгам	(518)	(480)
	<u>3 353</u>	<u>3 577</u>

15 Авансы выданные

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Авансы, выданные под транспортные услуги	475	93
Авансы, выданные под прочие услуги и материалы	95	66
	<u>570</u>	<u>159</u>

16 Денежные средства и их эквиваленты

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Денежные средства в кассе	4	2
Денежные средства на банковских счетах	241	707
Срочные депозиты	3 069	6 623
	<u>3 314</u>	<u>7 332</u>

17 Основные средства

Млн. руб.	<u>Земля и здания</u>	<u>Активы и сооружения угледобычи</u>	<u>Прочие производст- венные сооружения</u>	<u>Машины, оборудование, транспорт</u>	<u>Приборы и установки</u>	<u>Незавершенное строительство и оборудование к установке</u>	<u>Авансы</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная/условно- первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2014 года	5 619	928	3 766	7 288	64	526	40	18 231
Поступления	17	-	-	78	1	294	73	463
Перевод объектов	7	11	80	256	-	(352)	(2)	-
Выбытия	(4)	-	(4)	(105)	-	-	-	(113)
Остаток на 30 июня 2014 года	5 639	939	3 842	7 517	65	468	111	18 581
Остаток на 1 января 2015 года	5 773	917	3 857	7 616	75	527	36	18 801
Поступления	17	-	-	199	2	183	1	402
Перевод объектов	191	-	142	227	-	(560)	-	-
Выбытия	(2)	-	(1)	(63)	-	(1)	(32)	(99)
Остаток на 30 июня 2015 года	5 979	917	3 998	7 979	77	149	5	19 104

Млн. руб.	Земля и здания	Активы и сооружения угледобычи	Прочие производственные сооружения	Машины, оборудование, транспорт	Приборы и установки	Незавершенное строительство и оборудование к установке	Авансы	Итого
<i>Амортизация и убыток от обесценения</i>								
Остаток на 1 января 2014 года	(561)	(151)	(1 094)	(3 659)	(39)	-	-	(5 504)
Амортизационные отчисления	(133)	(11)	(86)	(392)	(3)	-	-	(625)
Выбытия	1	-	4	66	-	-	-	71
Остаток на 30 июня 2014 года	(693)	(162)	(1 176)	(3 985)	(42)	-	-	(6 058)
Остаток на 1 января 2015 года	(826)	(178)	(1 263)	(4 239)	(44)	-	(13)	(6 563)
Амортизационные отчисления	(143)	(12)	(90)	(355)	(4)	-	-	(604)
Выбытия	1	-	1	63	-	-	-	65
Обесценение	-	-	-	-	-	-	13	13
Остаток на 30 июня 2015 года	(968)	(190)	(1 352)	(4 531)	(48)	-	-	(7 089)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>								
На 1 января 2015 года	4 947	739	2 594	3 377	31	527	23	12 238
На 30 июня 2015 года	5 011	727	2 646	3 448	29	149	5	12 015

18 Уставный капитал

(а) Дивиденды

30 июня 2015 года на внеочередном собрании акционеров было принято решение о выплате дивидендов по итогам первого квартала 2015 года в размере 2,5 рубля на одну обыкновенную акцию. Общий размер промежуточных дивидендов составил 248 млн. руб. (по итогам 1 квартала 2014: 0 руб.) и подлежит выплате в полном объеме не позднее 14 августа 2015 года. По состоянию на отчетную дату сумма соответствующей задолженности по выплате дивидендов отражена в составе торговой и прочей кредиторской задолженности (см. примечание 20). На дату утверждения данной финансовой отчетности задолженность по дивидендам погашена полностью.

19 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация о займах и кредитах Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости. На отчетную дату Группа не имеет финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости.

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	5 894	6 020
Необеспеченные банковские кредиты	2 300	2 987
Займы прочих компаний	146	138
	<u>8 340</u>	<u>9 145</u>
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	414	3 999
Обеспеченные банковские кредиты	180	257
Займы прочих компаний	8	17
Начисленные проценты	15	15
	<u>617</u>	<u>4 288</u>

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

Млн. руб.	<u>30 июня 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Торговая кредиторская задолженность	1 244	1 463
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	271	158
Задолженность по выплате дивидендов	248	-
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	246	275
Кредиторская задолженность перед персоналом	242	208
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги	233	112
Авансы полученные	24	107
Прочая кредиторская задолженность	146	68
	<u>2 654</u>	<u>2 391</u>

21 События после отчетной даты

В августе 2015 года Компания завершила выплату объявленных 30 июня промежуточных дивидендов по итогам первого квартала текущего года. Объем выплат составил 248 млн. руб.

22 База для оценки

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости. Переоценка основных средств была проведена с целью определения условной стоимости как части применения МСФО на 1 января 2006 года.

23 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 2014 года, за исключением положений, описанных в пункте (а).

Определенная сравнительная информация реклассифицирована для сопоставимости представления информации в текущем году (см. примечания 8,9).

(а) Новые стандарты и интерпретации

Группа применила при составлении данной отчетности новые обязательные для применения поправки к действующим стандартам:

- *Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников (поправки к МСФО (IAS) 19)*
- *Поправки к следующим стандартам, принятым в рамках документа «Ежегодные усовершенствования МСФО. Цикл: 2010–2012 г.г.»:*
 - МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях»;*
 - МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» с сопутствующими поправками к различным МСФО,*
 - МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»,*
 - МСФО (IAS) 16 «Основные средства»,*
 - МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»,*
 - МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».*
- *Поправки к стандартам МСФО (IAS) 3 «Объединения бизнеса», МСФО (IFRS) 13 «Справедливая стоимость», МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество», принятые в рамках документа «Ежегодные усовершенствования МСФО. Цикл: 2011–2013 г.г.».*

Данные поправки не оказали какого-либо существенного влияния на финансовое положение Группы.