

Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» («КТК»)

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность за три месяца,
закончившихся 31 марта 2019 года
(неаудированная)

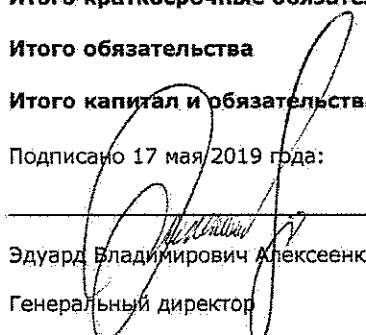

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	1
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	2
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ	3
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	4
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	5-17

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

Млн. руб.	Прим.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Основные средства	13	14 732	14 441
Права пользования активами		851	-
Активы по разведке и оценке		23	126
Прочие внеоборотные активы		170	170
Отложенные налоговые активы		482	296
Итого внеоборотные активы		16 258	15 033
Запасы	14	4 601	5 020
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	6 631	5 523
Производные финансовые инструменты	16	-	469
Авансы выданные и расходы будущих периодов	17	941	847
Денежные средства в кассе и в банках	18	15 654	16 823
Итого оборотные активы		27 827	28 682
Итого активы		44 085	43 715
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		20	20
Собственные выкупленные акции		(16)	(16)
Добавочный капитал		2 829	2 829
Резерв по хеджированию	16	-	322
Нераспределенная прибыль		13 570	13 262
Итого капитал акционеров Компании		16 403	16 417
Доля неконтролирующих акционеров		1	1
Итого капитал		16 404	16 418
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	21	11 695	15 742
Резервы и прочие обязательства	22	582	569
Отложенные налоговые обязательства		1 109	951
Обязательства по аренде		704	-
Итого долгосрочные обязательства		14 090	17 262
Кредиты и займы	21	7 237	5 218
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	5 881	4 492
Резервы и прочие обязательства	22	254	259
Производные финансовые инструменты	16	-	66
Обязательства по аренде		219	-
Итого краткосрочные обязательства		13 591	10 035
Итого обязательства		27 681	27 297
Итого капитал и обязательства		44 085	43 715
Подписано 17 мая 2019 года:			
			
Эдуард Владимирович Алексеенко		Андрей Сергеевич Бердников	
Генеральный директор		Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 5-17, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ
УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА
2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)**

Млн. руб.

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2019	2018
Выручка	6	17 189	13 497
Себестоимость	7	(15 220)	(10 734)
Валовая прибыль		1 969	2 763
Коммерческие расходы	8	(436)	(432)
Административные расходы	9	(413)	(361)
Прочие доходы и расходы, нетто	10	(105)	(22)
Операционная прибыль		1 015	1 948
Финансовые доходы	11	95	25
Финансовые расходы	11	(725)	(197)
Прибыль до налогообложения		385	1 776
Расход по налогу на прибыль	12	(83)	(374)
Прибыль за период		302	1 402
Прибыль за период, принадлежащая:			
Акционерам Компании		308	1 412
Миноритарным участникам дочерних ООО		(6)	(10)
Неконтролирующим акционерам		-	-
		302	1 402
Прочие совокупные доходы/(расходы)			
Статьи, которые будут впоследствии реклассифицированы в прибыль или убыток:			
Эффективная часть хеджирования денежных потоков, за вычетом налогового эффекта	16	-	1 403
Прочие совокупные доходы за период за вычетом налога на прибыль		302	2 805
Итого совокупные доходы, принадлежащие:			
Акционерам Компании		308	2 815
Миноритарным участникам в дочерних ООО		(6)	(10)
Неконтролирующим акционерам		-	-
		302	2 805
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на акцию, в рублях		3,11	14,23

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 5-17, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

Млн. руб.	Прим.	Доля акционеров Группы				Доля неконтролирующих акционеров	
		Уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Резерв по хеджированию	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток на 31 декабря 2017 года		20	-	2 829	-	8 366	11 215
Эффект, связанный с первым применением МСФО 9		-	-	-	-	(78)	(78)
Остаток на 1 января 2018 года		20	-	2 829	-	8 288	11 137
Прибыль за период		-	-	-	-	1 412	1 412
Прочие совокупные доходы/ (расходы), за вычетом налогового эффекта	16	-	-	-	1 403	-	1 403
Итого совокупные доходы за период		-	-	-	1 403	1 412	2 815
Остаток на 31 марта 2018 года		20	-	2 829	1 403	9 700	13 952
Остаток на 1 января 2019 года		20	(16)	2 829	322	13 262	16 417
Прибыль за период		-	-	-	-	308	308
Прочие совокупные доходы/ (расходы), за вычетом налогового эффекта	16	-	-	-	(322)	-	(322)
Итого совокупные доходы за период		-	-	-	(322)	308	(14)
Остаток на 31 марта 2019 года		20	(16)	2 829	-	13 570	16 403
							1
							16 404

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 5-17, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

Млн. руб.	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2019	2018
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за период		302	1 402
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	7,8,9	676	542
Убыток /(Прибыль) от выбытия основных средств	10	8	(1)
Чистые финансовые расходы	11	630	172
Расход по налогу на прибыль	12	83	374
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов			
Изменения в:		1 699	2 489
- запасах		419	(787)
- торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 469)	258
- предоплате за оборотные активы		(94)	(118)
- торговой и прочей кредиторской задолженности		1 636	(349)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов			
Налог на прибыль уплаченный		2 191	1 493
Проценты уплаченные		(237)	(348)
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты		(272)	(101)
		94	25
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности			
		1 776	1 069
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от продажи основных средств		12	7
Поступления по займам выданным		1	-
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(573)	(684)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности			
		(560)	(677)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов	21	1 232	6 021
Погашение кредитов и займов	21	(2 447)	(5 292)
Погашение основной суммы задолженности по аренде		(63)	-
Денежные потоки от финансовой деятельности			
		(1 278)	729
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов			
		(62)	1 121
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
		16 823	5 430
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		(1 107)	45
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода			
		15 654	6 596

Настоящий промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств должен рассматриваться в совокупности с примечаниями на страницах 5-17, являющимися неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Организация и деятельность

Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (ранее Открытое акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания», далее «Компания» или «КТК») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») включает российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Наиболее существенные дочерние предприятия перечислены ниже:

	Страна регистрации	Основной вид деятельности	Право собственности/ право голоса	
			31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
КТК Polska Sp. z o.o.	Польша	Продажа угля	100%	100%
КТК Overseas AG	Швейцария	Продажа угля	100%	100%
ООО «ТЭК Мереть»	Россия	Железнодорожные перевозки	100%	100%
ООО «Кузбасстопливосбыт»	Россия	Продажа угля	100%	100%
АО «Каскад Энерго»	Россия	Производство электро-теплоэнергии и горячей воды	100%	100%
АО «АТК»	Россия	Продажа угля	100%	100%
ООО «Трансуголь»	Россия	Продажа угля	100%	100%
ООО «НТК»	Россия	Продажа угля	51%	51%
ООО «Каскад Гео»	Россия	Производственные земельные участки	100%	100%

Компания была зарегистрирована 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.

Основными видами деятельности Группы являются: добыча энергетического угля открытым способом на месторождениях, расположенных на территории Кемеровской области Российской Федерации; оптовые поставки угля на внутренние и зарубежные рынки; розничная продажа угля через дистрибуционные сети, расположенные в Кемеровской, Омской, Новосибирской областях, Алтайском крае и за рубежом – в Польше.

Группа также занимается оптовой и розничной торговлей углем, приобретаемым у других российских производителей, производством электро- и теплоэнергии, горячей воды, оказанием транспортных услуг и услуг по хранению угля.

Деятельность Группы и ее результаты существенно зависят от спроса на внутреннем и экспортном рынках. Внутренний и экспортный рынки угля являются циклическими, спрос и предложение изменяются от года к году вследствие большого количества факторов, включая, но не ограничиваясь приведенными ниже:

- состоянием российской и мировой экономики;
- спросом и предложением на локальных и международных рынках, а также ожиданий в отношении изменения спроса и предложения в будущем;
- ростом или спадом промышленности с большим спросом на энергетические угли, такой как энергогенерация и металлургические заводы;
- аномально теплыми или холодными температурами или другими климатическими условиями;
- доступностью и ценами на альтернативное топливо;
- удаленностью от потребителя, наличием и стоимостью транспортировки; и

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

- российским и международным законодательным регулированием и налогообложением.

Операционная деятельность Группы регулируется различными нормативными документами и лицензионным законодательством в части добычи угля, осуществляемой на территории Российской Федерации.

Отношения контроля

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года Компания контролировалась предприятием Haver Holding Limited, которое является непосредственной и конечной материнской компанией и владеет 50,0727% уставного капитала Компании. По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года Игорь Юрьевич Прокудин является конечным бенефициаром.

После 31 марта 2019 года до даты утверждения настоящей отчетности произошли изменения в составе акционеров Компании, которые подробно описаны в Примечании 25.

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.

Конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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.

Непрерывность деятельности

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой финансовой отчетности.

Группой не была раскрыта информация, которая в значительной мере продублировала бы информацию, содержащуюся в аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (например, принципы учетной политики и подробную информацию о статьях, суммы и состав которых существенно не изменились).

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа осуществляла операции, представлены ниже:

Обменный курс на конец периода (к рублю)	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
1 доллар США	64,7347	69,4706
1 евро	72,7230	79,4605
1 польский злотый	16,9148	18,4826
1 швейцарский франк	64,9816	70,5787
1 японская иена	0,5843	0,6300

Средний обменный курс за три месяца (к рублю)	31 марта 2019 года	31 марта 2018 года
1 доллар США	66,1271	56,8803
1 евро	75,1715	69,8727
1 польский злотый	17,4743	16,7190
1 швейцарский франк	66,3719	60,0133
1 японская иена	0,5997	0,5251

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, применяемая при составлении настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствует положениям учетной политики, применяемой при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением влияния применения нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда», вступившего в силу с 1 января 2019 года.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит новый подход к учету аренды, который устраняет классификацию аренды на операционную и финансовую для арендатора. Согласно этому подходу арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи.

В соответствии с переходными положениями Группа приняла решение использовать модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа применила следующие практические упрощения:

- Освобождение от требования пересмотра классификации договоров аренды, существующих на 1 января 2019 года, на предмет соответствия критериям нового стандарта;

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

- Применение единой ставки дисконтирования к портфелю договоров аренды со схожими характеристиками;
- Применение прошлого опыта при определении сроков аренды при наличии права на продление или прекращение договоров аренды.

В результате перехода на МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года Группа признала актив в форме права пользования в размере 906 млн.руб. для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17 Аренда, в сумме, равной обязательству по аренде. Обязательство по аренде оценено в сумме оставшихся приведенных арендных платежей. Для оценки в качестве ставки дисконтирования Группа использовала ставку привлечения кредитных средств.

Сверка между обязательствами по операционной аренде, раскрытыми в соответствии с МСФО (IAS) 17, по состоянию на 31 декабря 2018 года и обязательствами по аренде, признанными в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 16, по состоянию на 1 января 2019 года приведена ниже:

Млн. руб.	На 1 января 2019 года
Всего будущие арендные платежи по договорам операционной аренды	1 609
Будущие арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде объектов с низкой стоимостью	(352)
	1 257
Эффект дисконтирования приведенной стоимости:	(351)
Итого обязательство по аренде	906

Разница между стоимостью обязательств по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года в соответствии с МСФО (IAS) 17 и стоимостью обязательств по договорам аренды по состоянию на 1 января 2019 года в соответствии с МСФО (IFRS) 16 объясняется в основном тем фактом, что в соответствии с требованиями ранее применяемого стандарта МСФО (IAS) 17 в стоимость обязательств по операционной аренде включались только будущие платежи за период, в котором данные договоры не могли быть расторгнуты. По новому стандарту при определении обязательств по договорам аренды Группа должна учитывать платежи, которые будут произведены с учетом опции продления.

По заключенным на 1 января 2019 года договорам операционной аренды Группа также выступает в качестве арендодателя. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, в этой части МСФО (IFRS) 16 не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной отчетности, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы по МСФО за 2018 год.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа имеет описанные ниже четыре отчетных сегмента, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы. По каждой из стратегических бизнес-единиц генеральный директор, который является руководителем, принимающим операционные решения, анализирует внутреннюю управленческую отчетность. Общее описание операций по каждому из отчетных сегментов приведено ниже:

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

- Собственный уголь – Внутренний рынок. Включает продажу угля собственного производства на территории России.
- Собственный уголь – Экспорт. Включает продажу угля собственного производства в зарубежные страны.
- Перепродажа угля. Включает продажу угля, закупленного у других поставщиков для целей перепродажи в России и за рубежом.
- Прочая деятельность. Включает предоставление различных видов услуг, таких как транспортные услуги, услуги по хранению, услуги по генерации, передаче и продаже электрической, тепловой энергии и горячей воды на территории России.

(i) Финансовая информация

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

Три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 374	12 912	2 521	382	17 189
Себестоимость	(1 457)	(11 563)	(1 855)	(345)	(15 220)
Валовая прибыль и результат сегмента	(83)	1 349	666	37	1 969
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(954)
Чистые финансовые расходы					(630)
Прибыль до налогообложения					385

Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Выручка	1 393	9 999	1 747	358	13 497
Себестоимость	(1 257)	(7 537)	(1 627)	(313)	(10 734)
Валовая прибыль и результат сегмента	136	2 462	120	45	2 763
Нераспределенные затраты					
Прочие операционные расходы					(815)
Чистые финансовые расходы					(172)
Убыток до налогообложения					1 776

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

По состоянию на 31 марта 2019 года:

Млн. руб.	Собствен- ный уголь Внутренний рынок	Собствен- ный уголь Экспорт	Пере- продажа угля	Прочая деятель- ность	Итого
Торговая дебиторская задолженность за минусом резерва под обесценение	973	2 286	583	248	4 090
Авансы полученные	(72)	(275)	(62)	(3)	(412)

По состоянию на 31 декабря 2018 года:

Торговая дебиторская задолженность за минусом резерва под обесценение	856	2 245	727	201	4 029
Авансы полученные	(18)	(98)	(26)	(3)	(145)

6. ВЫРУЧКА

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Выручка от реализации угля	16 657	13 008
Выручка от реализации электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды	214	205
Компенсация из бюджета	194	174
Оказание услуг по транспортировке и хранению	82	76
Прочая выручка	42	34
	17 189	13 497

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Ж/д тариф и транспортные услуги	6 823	5 205
Приобретенный уголь	1 977	1 751
Услуги по добыче, обработке и сортировке угля	1 680	1 311
Расходы на перевалку угля в порту	1 202	719
Топливо	769	630
Расходы на персонал	755	647
Амортизация основных средств и нематериальных активов	636	516
Запасные части	280	224
Ремонт и содержание	270	189
Прочие услуги	234	232
Налоги на добычу и экологические платежи	161	142
Прочие материалы	98	98
Прочие расходы	13	7
Изменение остатков угля на складе и в пути	322	(937)
	15 220	10 734

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

8. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Расходы на персонал	200	175
Услуги	160	197
Материалы	40	27
Амортизация основных средств и нематериальных активов	26	21
Прочие коммерческие расходы	10	12
	436	432

9. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Расходы на персонал	293	254
Услуги	52	43
Налоги, кроме налога на прибыль	31	40
Прочие административные расходы	16	13
Амортизация основных средств и нематериальных активов	14	5
Материалы	7	6
	413	361

10. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Списание излишне начисленного обязательства по возмещению причиненных убытков	-	5
Прибыль от реализации ТМЗ	1	1
(Убыток) / Прибыль от выбытия ОС	(8)	1
Благотворительность и социальные программы	(24)	(27)
Убыток по штрафам и пеням	(74)	(2)
	(105)	(22)

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года выбыло запасов (помимо угля) общей себестоимостью 309 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 196 млн. руб.).

11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Процентный доход на денежные средства и их эквиваленты	94	25
Проценты по займам выданным	1	-
Финансовый доход	95	25
Процентные расходы	(270)	(99)
Отрицательные курсовые разницы	(253)	(69)
Начисление резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности	(83)	(11)
Высвобождение дисконта по аренде	(80)	-
Расходы по сделкам валютного хеджирования	(21)	-
Высвобождение дисконта по прочим обязательствам	(18)	(18)
Финансовые расходы	(725)	(197)
Финансовые доходы и расходы, нетто	(630)	(172)

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

12. РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Компании Группы, за исключением польской дочерней компании, являются резидентами РФ в целях исчисления и уплаты налога на прибыль. Применяемая данными компаниями ставка по налогу на прибыль составляет 20% (2018: 20%). Ставка налога на прибыль для польской дочерней компании составляет 19% (2018: 19%).

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Налог на прибыль за текущий период	31	400
Корректировки в отношении предшествующих лет	-	(15)
Возникновение и восстановление временных разниц	52	(11)
	83	374

13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поступления основных средств за период составили 928 млн.руб. (три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 1 344 млн. руб.), величина амортизационных отчислений 618 млн. руб. (три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 538 млн. руб.). Поступления включают преимущественно объекты автотранспортной техники, приобретенные в рамках программы планового обновления парка производственных активов.

Кроме того, поступление включает накопленные затраты по разведке и оценке запасов на лицензионном участке "Листвяничный" в сумме 110 млн. руб., которые после подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи угля на данном участке были реклассифицированы из состава Активов по разведке и оценке в группу основных средств "Активы угледобычи".

По состоянию на 31 марта 2019 года объекты основных средств балансовой стоимостью 2 653 млн. руб. (31 декабря 2018 года: 2 899 млн. руб.) служили залоговым обеспечением ряда обязательств Группы по банковским кредитам.

14. ЗАПАСЫ

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Уголь на складе	2 563	2 836
Уголь в пути	897	946
Сырье и материалы	1 141	1 238
	4 601	5 020

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ С УЧЕТОМ ОЖИДАЕМЫХ
КРЕДИТНЫХ УБЫТКОВ**

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность	5 338	5 194
НДС к возмещению	1 267	1 167
Дебиторская задолженность по завершенным сделкам хеджирования	599	-
Прочая дебиторская задолженность	425	166
Компенсация из бюджета к получению	149	104
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	88	49
Дебиторская задолженность персонала	8	4
Прочие финансовые активы	5	4
Ожидаемые кредитные убытки в отношении Торговой и прочей дебиторской задолженности	(1 248)	(1 165)
	6 631	5 523

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

16. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Млн. руб.	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Финансовый Актив	Финансовое Обязательство	Финансовый актив	Финансовое обязательство
Деривативы на уголь - инструменты хеджирования денежных потоков	-	-	469	-
Прочие деривативы	-	-	-	(66)
	-	-	469	(66)

Оценка следующих производных финансовых инструментов проведена на основе данных из доступных источников, которые соответствуют второму уровню иерархии оценки справедливой стоимости по МСФО.

Инструменты хеджирования денежных потоков

Группа использует товарные форварды и свопы в целях хеджирования индекса цен на уголь, на основании которого определяется цена контрактов на продажу угля на экспорт (API 2 и NEWC).

Информация об эффективной части изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков представлена ниже:

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта			
	2019		2018	
	Доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	Доходы / (Расходы), отнесенные из капитала в прибыли или убытки	Доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	Доходы / (Расходы), отнесенные из капитала в прибыли или убытки
Эффективная часть изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования	-	-	1 754	-
Отложенный налог	-	-	(351)	-
	-	-	1 403	-

17. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы, выданные под транспортные услуги	392	598
Авансы, выданные под прочие услуги и материалы	549	249
	941	847

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Срочные депозиты	14 010	15 759
Денежные средства на банковских счетах	1 641	1 061
Денежные средства в кассе	3	3
	15 654	16 823

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая кредиторская задолженность	3 796	2 230
Кредиторская задолженность перед персоналом	567	688
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	491	182
Кредиторская задолженность по налогам (кроме налога на прибыль)	490	607
Авансы полученные	412	145
Кредиторская задолженность за оказанные транспортные услуги и прочая кредиторская задолженность	102	301
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	23	190
Кредиторская задолженность по закрытым сделкам с производными финансовыми инструментами	-	149
	5 881	4 492

20. ДИВИДЕНДЫ

С июня 2018 года в Компании утверждена новая дивидендная политика. Размер дивидендов к выплате рекомендует Совет Директоров. При определении размера дивидендов Совет Директоров принимает во внимание величину чистой прибыли за год, определяемой по данным РСБУ отчетности Компании, с учетом чистой прибыли Группы, определяемой на основании Консолидированной отчетности по МСФО. При этом Совет директоров также оценивает степень влияния общего размера дивидендов, подлежащих выплате в отчетном периоде, на финансовые результаты деятельности Компании, определяемые по данным отчетности РСБУ и МСФО.

В течение отчетного периода и аналогичного периода предыдущего отчетного года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

21. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном раскрытии представлена информация об условиях процентных займов и кредитов Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости.

Млн. руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	10 032	14 568
Обеспеченные банковские кредиты	1 539	1 049
Займы прочих компаний	124	125
	11 695	15 742
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Необеспеченные банковские кредиты	6 227	4 007
Обеспеченные банковские кредиты	953	1 156
Займы прочих компаний	16	16
Начисленные проценты	41	39
	7 237	5 218

Банковские кредиты обеспечены объектами основных средств, балансовая стоимость которых на отчетную дату составила 2 653 млн. руб. (31 декабря 2018 года: 2 899 млн. руб.).
См. примечание 13.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

22. РЕЗЕРВЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Резервы и прочие обязательства Группы представлены следующим образом:

Млн.руб.	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по восстановлению производственных площадок	351	343
Обязательство по концессионным соглашениям	154	152
Обязательство по вознаграждениям работникам	77	74
Итого долгосрочные резервы и прочие обязательства	582	569
Чистые активы, принадлежащие миноритарным участникам обществ с ограниченной ответственностью	185	190
Обязательства по восстановлению производственных площадок	43	43
Обязательство по вознаграждениям работникам	26	26
Итого краткосрочные резервы и прочие обязательства	254	259

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу в отчетном году, включенная в состав расходов на персонал, составила:

Млн. руб.	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Заработная плата и премии	67	83
Социальные отчисления	15	18
Итого вознаграждения ключевому управленческому персоналу	82	101

24. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Обязательства капитального характера

В соответствии с условиями соглашений сумма принятых обязательств по капитальным затратам на 31 марта 2019 года составила 871 млн. руб. (31 декабря 2018 года: 1 552 млн. руб.). Обязательства связаны с приобретением машин, оборудования и транспортных средств в рамках планового обновления парка производственных активов.

(б) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных помещений и оборудования, страхования на случай остановки бизнеса и страхования ответственности перед третьими лицами за возмещение ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате несчастных случаев на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор, пока Группа не обеспечит соответствующее страховое покрытие, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ» («КТК»)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

(в) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

С 1 января 2012 года вступило в силу законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Данные правила трансфертного ценообразования обязывают налогоплательщиков подготовить документацию в отношении контролируемых сделок и определяют новые принципы и механизмы для начисления дополнительных налогов и процентов, если цены в контролируемых сделках отличаются от рыночных.

Правила трансфертного ценообразования применяются преимущественно к сделкам в области внешней торговли между взаимозависимыми лицами, а также к сделкам в области внешней торговли между независимыми сторонами в случаях, установленных налоговым кодексом РФ. В дополнение, правила применяются к внутренним сделкам между взаимозависимыми лицами, если общая годовая сумма сделок между одними и теми же лицами превышает определенный уровень (1 млрд. руб., начиная с 2014 года)

Соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой выгоды.

Кроме того, введенные в действие с 1 января 2015 года несколько новых законов, внесли изменения в российское налоговое законодательство. Данные изменения направлены на регулирование сделок с офшорными компаниями и деятельности, которая может иметь потенциальное влияние на налогообложение Группы и создавать дополнительные налоговые риски в будущем. Указанное законодательство продолжает развиваться, и влияние законодательных изменений должно рассматриваться на основе фактических обстоятельств. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми и судебными органами, особенно в связи с проведенной реформой высших судебных органов, отвечающих за разрешение налоговых споров, может быть иной и, в случае, если налоговые органы смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

До даты утверждения настоящей отчетности произошли изменения в составе акционеров Компании. Основные акционеры Компании:

- Haver Holding Limited (конечный бенефициар Игорь Юрьевич Прокудин) с долей владения 50,0727% уставного капитала, и

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЗБАССКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ»
(«КТК»)**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2019 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

- Вадим Владимирович Данилов председатель Совета Директоров Компании с долей владения 16,7819%
вышли из состава акционеров 23 апреля 2019 и 26 апреля 2019 соответственно, в связи с продажей своих пакетов акций Компании.

23 апреля 2019 года акции Компании приобрели Daenia Holdings Limited и Millfast Trading Limited. Их доли в уставном капитале Компании составили соответственно, 23,3536% и 24,6007%.

26 апреля 2019 года Kilton Overseas Limited приобрела 18,9002% акций Компании.