

**Публичное
акционерное общество
«Челябинский
трубопрокатный завод»**

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2019 года
(неаудированная)

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	8
2. Принципы подготовки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики	8
3. Новые и пересмотренные Международные стандарты финансовой отчетности	9
4. Дочерние компании	12
5. Информация по сегментам	13
6. Активы в форме права пользования	17
7. Гудвил	17
8. Запасы	19
9. Торговая и прочая дебиторская задолженность	19
10. Капитал	20
11. Кредиты и займы	21
12. Кредиторская задолженность и начисленные расходы	23
13. Выручка от реализации	23
14. Себестоимость реализации	23
15. Коммерческие расходы	24
16. Общехозяйственные и административные расходы	24
17. Обесценение активов	24
18. Финансовые доходы и расходы	25
19. Налог на прибыль	25
20. Прибыль на акцию	25
21. Остатки в расчетах и операции со связанными сторонами	25
22. Условные и договорные обязательства и операционные риски	28
23. Оценка справедливой стоимости	29
24. События после отчетной даты	30

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»



ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

Руководство несет ответственность за подготовку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Челябинский трубопрокатный завод» («Компания») и его дочерних компаний («Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года, а также консолидированные результаты их деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»).


При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащей учетной политики и ее последовательное применение;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и простоту восприятия такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО 34;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с местным законодательством и стандартами бухгалтерского учета соответствующих юрисдикций, в которых действует Группа;
- принятие всех доступных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, была утверждена руководством:


Борис Коваленков
Генеральный директор
Валерий Борисов
Директор по финансам и экономике

16 августа 2019 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету директоров ПАО «Челябинский трубопрокатный завод»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Челябинский трубопрокатный завод» («Компания») и его дочерних компаний («Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также выборочных пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает в себя проведение опросов, главным образом сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также проведение аналитических и других процедур обзорной проверки. Обзорная проверка предполагает значительно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО 34.

Швецов Андрей Викторович,
руководитель задания

16 августа 2019 года



Компания: ПАО «Челябинский трубопрокатный завод»

Свидетельство о государственной регистрации № 27-31.
Выдано 21.10.1992 г. Администрацией Ленинского
района г. Челябинска.

Основной государственный регистрационный номер:
1027402694186.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ:
№ 1027402694186, выдано 19.07.2002 г. Инспекцией
МНС России по Ленинскому району г. Челябинска.

Местонахождение: Российская Федерация, 454129,
г. Челябинск, ул. Машиностроителей, д. 21.

Аудиторская организация: АО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации
№ 018.482, выдано Московской регистрационной
палатой 30.10.1992 г.

Основной государственный регистрационный номер:
1027700425444.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ:
серия 77 № 004840299, выдано 13.11.2002 г.
Межрайонной Инспекцией МНС России № 39
по г. Москве.

Член саморегулируемой организации аудиторов
«Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603080484.

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»



ЧТПЗ

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечания	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства		46,278	47,628
Авансы на капитальное строительство и нематериальные активы		873	834
Нематериальные активы		2,646	2,642
Активы в форме права пользования	6	2,156	-
Гудвил	7	7,577	8,332
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		111	111
Прочие финансовые активы	23	3,380	3,294
Займы выданные		788	565
Отложенные налоговые активы		1,167	949
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	156	144
Прочие внеоборотные активы		99	110
Итого внеоборотные активы		65,231	64,609
Оборотные активы			
Запасы	8	33,310	25,716
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	34,409	27,999
Авансовые платежи по налогу на прибыль		680	948
Займы выданные		1,190	1,248
Денежные средства и их эквиваленты		15,530	21,554
Итого оборотные активы		85,119	77,465
ИТОГО АКТИВЫ		150,350	142,074
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Уставный капитал	10	1,616	2,498
Резервный капитал		71	71
Резерв накопленных курсовых разниц		1,751	2,077
Собственные акции, выкупленные у акционеров	10	-	(19,309)
Резерв актуарных прибылей		332	335
(Непокрытый убыток)/нераспределенная прибыль		(942)	17,952
Капитал собственников Компании		2,828	3,624
Неконтролирующие доли владения		187	187
Итого собственный капитал		3,015	3,811
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	60,382	72,275
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	12	430	60
Доходы будущих периодов		256	280
Обязательства по вознаграждениям работникам		227	216
Отложенные налоговые обязательства		1,213	1,333
Итого долгосрочные обязательства		62,508	74,164
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	28,857	17,700
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	12	40,777	36,322
Авансы полученные		11,852	6,955
Задолженность по налогу на прибыль		21	48
Задолженность по прочим налогам и сборам		3,320	3,074
Итого краткосрочные обязательства		84,827	64,099
Итого обязательства		147,335	138,263
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		150,350	142,074

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ЧТПЗ

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года
Выручка от реализации	13	85,838	94,941
Себестоимость реализации	14	(62,550)	(71,464)
Валовая прибыль		23,288	23,477
Коммерческие расходы	15	(5,104)	(4,669)
Общехозяйственные и административные расходы	16	(6,449)	(5,811)
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств и нематериальных активов		(15)	53
Обесценение активов	17	(867)	(850)
Операционная прибыль		10,853	12,200
Финансовые доходы	18	219	226
Финансовые расходы	18	(4,701)	(4,698)
Доход от дивидендов		-	12
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(487)	(200)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий		4	2
Прибыль до налогообложения		5,888	7,542
Налог на прибыль	19	(1,709)	(1,921)
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		4,179	5,621
Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:			
Актуарные (убытки)/прибыли по пенсионному обязательству		(3)	2
Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:			
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		69	(114)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы от пересчета зарубежной деятельности в валюту отчетности		(326)	165
Прочий совокупный (расход)/доход		(260)	53
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД		3,919	5,674
Прибыль/(убыток) за период, относящийся к:			
Собственникам Компании		4,174	5,655
Неконтролирующим долям владения		5	(34)
		4,179	5,621
Итого совокупный доход/(расход) за период, относящийся к:			
Собственникам Компании		3,914	5,685
Неконтролирующим долям владения		5	(11)
		3,919	5,674
Базовая и разводненная прибыль на акцию, принадлежащая собственникам Компании (в российских рублях на акцию)	20	13.65	18.67

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)**

ЧТПЗ

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		5,888	7,542
Корректировки:			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	14,15,16	3,967	3,444
Изменения по начислению вознаграждений работникам по текущим и пенсионным обязательствам		144	49
Изменение резерва под обесценение запасов	14	(41)	(72)
Обесценение активов	17	867	850
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств и нематериальных активов		15	(53)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий		(4)	(2)
Финансовые доходы	18	(219)	(226)
Финансовые расходы	18	4,701	4,698
Доход от дивидендов		-	(12)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		487	200
Прочие		(6)	18
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до корректировки на изменение оборотного капитала			
		15,799	16,436
Изменения в оборотном капитале			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и предоплат		(6,536)	2,455
(Увеличение)/уменьшение запасов		(7,554)	2,470
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		4,884	(13,251)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		6,593	8,110
Налог на прибыль уплаченный		(1,473)	(2,365)
Проценты уплаченные		(4,740)	(4,607)
Проценты полученные		152	168
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		532	1,306
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(2,271)	(2,017)
Приобретение нематериальных активов		(352)	(354)
Поступления от реализации основных средств		40	19
Поступление дивидендов		4	12
Приобретение прочих внеоборотных активов		-	(11)
Поступления от погашения займов		180	191
Выдача займов		(525)	(81)
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность			
		(2,924)	(2,241)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		10,934	15,449
Погашение кредитов и займов		(12,879)	(16,267)
Погашение задолженности по аренде		(406)	(65)
Выплата дивидендов		(9)	(3,722)
Получение государственной субсидии		-	214
Возврат аванса за продажу собственных акций		-	(1,190)
Денежные средства, уплаченные за приобретение неконтролирующих долей владения		-	(162)
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность			
		(2,360)	(5,743)
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты, удерживаемые в иностранной валюте		(1,272)	872
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто			
		(6,024)	(5,806)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21,554	19,094
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода			
		15,530	13,288

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ЧТПЗ

	Капитал собственников Компании						Итого	Неконтролирующие доли владения	Итого собственный капитал
	Уставный капитал	Резервный капитал	Резерв накопленных курсовых разниц	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв актуарных прибылей	Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)			
Баланс на 1 января 2018 года	2,498	71	1,610	(19,608)	310	15,278	159	4,787	4,946
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	-	5,655	5,655	(34)	5,621
Прочий совокупный доход/(расход)	-	-	142	-	2	(114)	30	23	53
Итого совокупный доход/(расход) за период	-	-	142	-	2	5,541	5,685	(11)	5,674
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	-	(3,756)	(3,756)	-	(3,756)
Изменение неконтролирующих долей владения в связи со вкладом одного из участников	-	-	-	-	-	(898)	(898)	898	-
Приобретение неконтролирующих долей владения	-	-	-	-	-	4	4	(166)	(162)
Баланс на 30 июня 2018 года	2,498	71	1,752	(19,608)	312	16,169	1,194	5,508	6,702
Баланс на 1 января 2019 года	2,498	71	2,077	(19,309)	335	17,952	3,624	187	3,811
Прибыль за период	-	-	-	-	-	4,174	4,174	5	4,179
Прочий совокупный (расход)/доход	-	-	(326)	-	(3)	69	(260)	-	(260)
Итого совокупный (расход)/доход за период	-	-	(326)	-	(3)	4,243	3,914	5	3,919
Приобретение собственных акций (Примечание 10)	-	-	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Уменьшение уставного капитала и погашение собственных акций, выкупленных у акционеров (Примечание 10)	(882)	-	-	19,311	-	(18,435)	(6)	-	(6)
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	-	(4,702)	(4,702)	(5)	(4,707)
Баланс на 30 июня 2019 года	1,616	71	1,751	-	332	(942)	2,828	187	3,015



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод» («Компания» или «ЧТПЗ») было создано как государственное предприятие в 1942 году и было преобразовано в открытое акционерное общество 21 октября 1992 года в соответствии с программой приватизации, утвержденной Правительством Российской Федерации. Зарегистрированный офис Компании располагается по адресу: Российская Федерация, 454129, г. Челябинск, ул. Машиностроителей, д. 21. ЧТПЗ вместе со своими дочерними компаниями именуется далее Группа.

По состоянию на 30 июня 2019 года лицом, обладающим конечным контролем над Группой, и непосредственным акционером Компании с долей владения 77.2638% является господин Комаров А.И.

Деятельность Группы включает четыре отчетных сегмента: производство стальных труб («Трубный дивизион»), нефтепромысловые сервисные услуги («Нефтесервисный дивизион»), производство оборудования для трубопроводных систем («Магистральное оборудование») и заготовка лома («Ломозаготовительный дивизион»). Более подробное описание деятельности каждого из сегментов приводится в Примечании 5. Основная деятельность Группы включает в себя производство и продажу труб и трубной продукции для строительства нефтегазовых трубопроводов, инфраструктуры жилого фонда и коммунального хозяйства, а также для промышленного использования. Группа является одним из крупнейших производителей труб в России, занимая значительную долю рынка труб большого диаметра, нефтепроводов и стальных бесшовных труб.

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принцип соответствия

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с информацией, содержащейся в аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же учетная политика и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2018 год, за исключением случаев применения новых стандартов, дополнений к стандартам или интерпретаций, как описано в Примечании 3.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством на основании принципа непрерывности деятельности, который предполагает, что Группа сможет реализовывать свои активы и выполнять обязательства в ходе своей обычной деятельности в обозримом будущем.

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Обменные курсы

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Курс на конец периода (в российских рублях)		
1 доллар США	63.0756	69.4706
1 евро	71.8179	79.4605
1 чешская крона	2.8237	3.0883
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	2019 года	2018 года
Средний курс за период (в российских рублях)		
1 доллар США	65.3384	59.3536
1 евро	73.8389	71.8223
1 чешская крона	2.8748	2.8148

3. НОВЫЕ И ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

При составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группой были применены следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда»;
- Усовершенствование МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнесов»;
- Усовершенствование МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»;
- Усовершенствование МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – налоговые последствия выплат по финансовым инструментам, классифицированным в качестве собственного капитала;
- Усовершенствование МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» – затраты по заимствованиям, разрешенные к капитализации;
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условие о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе».

Первое применение вышеуказанных поправок к стандартам и интерпретациям, начиная с 1 января 2019 года, не оказало значительного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением влияния первого применения стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Эффект влияния нового стандарта описан ниже.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

В 2019 году Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» («МСФО 16»). Данный стандарт регламентирует признание активов и обязательств по договорам аренды в отчете о финансовом положении арендатора. Стандарт предусматривает новые требования для арендатора по определению и представлению аренды, по раскрытию в финансовой отчетности, а также по сделкам с обратной арендой.

Элементы учетной политики

Группа признает активы в форме права пользования и соответствующие обязательства по аренде по всем договорам аренды, за исключением краткосрочных договоров (срок аренды не превышает 12 месяцев) и договоров, идентифицируемые активы в которых имеют несущественную оценку, в соответствии с которыми у Группы возникает право контролировать использование идентифицируемых активов в течение определенного периода времени за вознаграждение. Группа ведет раздельный учет аренды и существенных компонентов договора, которые не являются арендой. Если элементы договора, не являющиеся арендой, не подлежат достоверной оценке или их стоимость несущественна, то в указанном случае компоненты договора учитываются совместно.

Первоначальная оценка обязательства по аренде осуществляется по приведенной стоимости арендных платежей, которые не были осуществлены на дату начала аренды, с применением ставки привлечения дополнительных заемных средств. Арендные платежи включают в себя:

- фиксированные платежи по договору;
- переменные платежи, которые по существу являются фиксированными, зависящие от индекса или ставки;
- ожидаемые суммы выплат по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цену опциона на покупку актива, если имеется достаточная уверенность в исполнении этого опциона;
- выплаты по досрочному расторжению договора аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что договор будет расторгнут до окончания срока действия.

Переменные платежи, которые не являются фиксированными, не учитываются при оценке обязательства по аренде и признаются в качестве расходов текущего периода (например, если размер арендной платы зависит от показателя выручки).

Обязательства по аренде переоцениваются при изменении будущих арендных платежей в связи с изменением индекса/ставки, при пересмотре суммы выплат по гарантиям ликвидационной стоимости или в рамках исполнения или неисполнения опционов на покупку, при продлении или расторжении договора аренды. Переоценка суммы обязательства признается в качестве корректировки стоимости актива в форме права пользования или в качестве расходов, если стоимость актива уменьшается до нуля.

Первоначальная оценка актива в форме права пользования включает в себя:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- первоначальные понесенные прямые затраты, связанные с договорами аренды;
- оценочные затраты, которые будут понесены при демонтаже, перемещении или восстановлении базового актива.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным способом. Если договором аренды предусмотрена передача права собственности на базовый актив до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает намерение исполнить опцион на покупку, Группа амортизирует актив в форме права пользования с даты начала аренды до конца срока полезного использования базового актива. В ином случае Группа амортизирует актив в форме права пользования с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или дата окончания срока аренды. При оценке срока аренды Группа дополнительно анализирует следующие факторы:

- предусмотренные договором условия для дополнительных периодов в сравнении с рыночными ставками;
- затраты, связанные с прекращением аренды;
- целевое использование идентифицируемых активов;
- значимость для основной деятельности Группы.

Группа применяет МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» для тестирования активов в форме права пользования на обесценение и признания выявленного обесценения.

Первое применение МСФО 16

Группа использовала модифицированный ретроспективный подход, с отражением суммарного эффекта на дату первоначального применения. Группа признала:

- обязательство по аренде, ранее классифицированной как операционная с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» («МСФО 17»), оцененное по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированных с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств арендатором на дату первоначального применения;
- активы в форме права пользования по аренде, ранее классифицированной как операционная, в оценке равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана в отчете о финансовом положении непосредственно до даты первоначального применения.

Первое применение МСФО 16 осуществлено с учетом следующих практических упрощений:

- применение единой ставки дисконтирования в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками;
- исключение первоначальных прямых затрат из оценки актива в форме права пользования на дату первоначального применения;
- использование исторической информации для определения срока аренды, если договор содержит опционы на продление или прекращение аренды;
- исключение при применении нового стандарта в отношении договоров, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первого применения.

В результате применения МСФО 16 Группа признала в консолидированном отчете о финансовом положении обязательства по аренде и активы в форме права пользования на сумму 2,493. На дату первого применения, активы, учитываемые ранее в составе объектов основных средств, были реклассифицированы в состав статьи «Активы в форме права пользования» консолидированного отчета о финансовом положении. Соответствующие обязательства были включены в строку «Кредиты и займы» консолидированного отчета о финансовом положении.

Группа использовала следующие ставки заимствования для дисконтирования обязательств по договорам аренды:

- стоимость которых выражена в российских рублях – от 9.21% до 10.40%;
- стоимость которых выражена в долларах США – от 5.05% до 6.27%.

Для групп активов в форме права пользования выбраны следующие сроки для начисления амортизации:

	<u>Срок начисления амортизации по правам аренды, лет</u>
Машины и оборудование	от 1 до 16
Здания	от 1 до 5
Земельные участки	от 5 до 47
Инфраструктура	от 1 до 8
Прочее	от 1 до 10

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Влияние первого применения МСФО 16 на статьи консолидированного отчета о финансовом положении представлено ниже:

	1 января 2019 года
Активы	
Основные средства	(96)
Активы в форме права пользования	2,493
Авансы на капитальное строительство и нематериальные активы	(18)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(33)
	2,346
Обязательства	
Кредиты и займы долгосрочные	1,544
Кредиты и займы краткосрочные	802
	2,346

Применение нового стандарта оказало влияние на промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в результате чего Группа признала расходы по амортизации прав аренды в сумме 480 и процентные расходы в сумме 91.

На промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, оказало влияние применение нового стандарта МСФО 16. Денежные потоки по аренде, ранее классифицированной как операционная с применением МСФО 17, которые учитывались в составе денежных потоков от операционной деятельности, после применения нового МСФО 16 были включены в денежные потоки от финансовой деятельности в сумме 384, за исключением процентов, которые были включены в поток от операционной деятельности в составе процентов уплаченных в сумме 91.

4. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Основные дочерние компании, включенные в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, и эффективные доли владения ими представлены ниже:

Дочерние компании	Страна регистрации	Вид деятельности	Операционный сегмент	Эффективная доля владения, %	
				30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
АО «Первоуральский новотрубный завод»	Россия	Производство труб	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
АО Торговый дом «Уралтрубосталь»	Россия	Сбыт труб	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ООО «Мета»	Россия	Заготовка металлолома	Ломозаготовитель- ный дивизион	100.00%	100.00%
ООО «Мета-Инвест»	Россия	Предоставление имущества в аренду	Ломозаготовитель- ный дивизион	100.00%	100.00%
АО «СОТ»	Россия	Изготовление и сбыт магистральных отводов трубопроводов	Магистральное оборудование	100.00%	100.00%
MSA a.s.	Чехия	Изготовление и сбыт трубопроводной арматуры	Магистральное оборудование	100.00%	100.00%
ООО «ЭТЕРНО»	Россия	Изготовление и сбыт штампосварных деталей	Магистральное оборудование	100.00%	100.00%
ООО «АЛНАС»	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	100.00%	100.00%
ПАО «Ижнефтемаш»*	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	88.38%	88.38%
ООО «РИМЕРА-Сервис»	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	100.00%	100.00%

* С учетом привилегированных акций держателей неконтролирующей доли владения.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа выделяет следующие сегменты на основе данных, используемых руководством, принимающим операционные решения («Менеджмент»):

- производство стальных труб («Трубный дивизион»), включая производство и дистрибуцию труб и другой сопутствующей продукции, а также деятельность по закупке металлолома и его использованию в производстве металлических заготовок, необходимых для производства труб;
- нефтепромысловые сервисные услуги («Нефтесервисный дивизион»), включая производство и технологическое обслуживание оборудования для нефтегазового промышленного сектора, такого как электрические скважинные насосы, штанговые насосы и ряд прочих сопутствующих продуктов и услуг, используемых на разных стадиях разработки нефтегазовых месторождений;
- производство оборудования для трубопроводных систем («Магистральное оборудование»), включая производство высокоспециализированных компонентов для строительства нефтепроводов, а также вентиля, отводы трубопроводов горячей и холодной штамповки, втулки и другие компоненты трубопроводов; и
- заготовка, хранение, переработка лома черных и цветных металлов (включая сортировку, резку) и последующая реализация лома («Ломозаготовительный дивизион»).

Активы сегмента включают оборотные и внеоборотные активы. Обязательства сегмента включают краткосрочные и долгосрочные обязательства. Резервы под обесценение относятся только к тем расходам, которые формируются в отношении распределяемых активов.

Менеджмент оценивает финансовые результаты операционной деятельности каждого из сегментов отдельно для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов деятельности. Эффективность деятельности сегмента оценивается исходя из скорректированного показателя EBITDA.

Скорректированный показатель EBITDA определяется как сумма прибыли/убытка за период, скорректированная на финансовые доходы и расходы, налог на прибыль, амортизацию, положительные/отрицательные курсовые разницы, изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов, прибыль/убыток от выбытия дочерних компаний, прибыль/убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, обесценение займов выданных и начисленных процентов, обесценение активов (основных средств, нематериальных активов, авансов на капитальное строительство и нематериальные активы), обесценение гудвила, социальные расходы и расходы на благотворительность, не связанные с операционной деятельностью. Поскольку стандарты МСФО не регламентируют порядок расчета данного показателя, то скорректированный показатель EBITDA Группы может отличаться от расчета аналогичного показателя другими компаниями.

Сегментная информация представлена на основе финансовой информации, анализируемой Менеджментом, которая отличается от финансовой информации по МСФО. В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности представлена сверка по разнице между такой информацией и данными промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по МСФО. Основные отличия возникают вследствие проведения междивизиональных консолидационных корректировок, а также отражения корректировок в учете МСФО с момента подготовки данных для управленческого анализа до подписания отчетности по МСФО.

Выручка по сегментам, анализируемая Менеджментом и раскрытая в данном примечании, может отличаться от выручки по видам деятельности, представленной в Примечании 13, поскольку некоторые компании, входящие в определенный сегмент, могут совершать незначительные сделки по реализации непрофильной продукции, которые в Примечании 13 включены в состав выручки от вида деятельности, осуществляемого другим сегментом.

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ЧТПЗ

Сегментная информация, относящаяся к промежуточному сокращенному консолидированному отчету о совокупном доходе Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом				Коррек- тировки	Итого
	Трубный дивизион	Нефте- сервисный дивизион	Магистральное оборудование	Ломозаготови- тельный дивизион		
Выручка от операций с внешними заказчиками	72,616	6,390	1,903	4,929	-	85,838
Выручка от операций между сегментами	1,421	648	1,027	9,725	(12,821)	-
Себестоимость реализации	(52,916)	(5,592)	(2,607)	(14,249)	12,814	(62,550)
Коммерческие расходы	(4,610)	(151)	(183)	(177)	17	(5,104)
Общехозяйственные и административные расходы	(4,958)	(819)	(325)	(338)	(9)	(6,449)
Обесценение активов	(198)	(75)	(502)	(92)	-	(867)
Доля в прибыли ассоциированных компаний	-	4	-	-	-	4
За вычетом обесценения основных средств	243	6	-	-	-	249
За вычетом обесценения нематериальных активов	32	-	-	-	-	32
За вычетом (восстановления обесценения)/обесценения авансов на капитальное строительство и нематериальные активы	(1)	1	-	-	-	-
За вычетом обесценения займов выданных	47	32	-	28	-	107
За вычетом обесценения процентов к получению	-	-	-	7	-	7
За вычетом обесценения гудвила	-	-	493	-	-	493
За вычетом социальных расходов и расходов на благотворительность	84	-	-	-	-	84
За вычетом амортизации основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	2,248	1,019	324	376	-	3,967
Скорректированный показатель EBITDA	14,008	1,463	130	209	1	15,811
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	(2,248)	(1,019)	(324)	(376)	-	(3,967)
Обесценение основных средств	(243)	(6)	-	-	-	(249)
Обесценение нематериальных активов	(32)	-	-	-	-	(32)
Восстановление обесценения/(обесценение) авансов на капитальное строительство и нематериальные активы	1	(1)	-	-	-	-
Обесценение займов выданных	(47)	(32)	-	(28)	-	(107)
Обесценение процентов к получению	-	-	-	(7)	-	(7)
Обесценение гудвила	-	-	(493)	-	-	(493)
Социальные расходы и расходы на благотворительность	(84)	-	-	-	-	(84)
Финансовые доходы	166	17	27	19	(10)	219
Финансовые расходы	(4,495)	(116)	(11)	(89)	10	(4,701)
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств и нематериальных активов	(13)	(16)	-	14	-	(15)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто	(502)	5	11	(1)	-	(487)
Налог на прибыль	(1,637)	(108)	(8)	44	-	(1,709)
Прибыль/(убыток) за период	4,874	187	(668)	(215)	1	4,179

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА (в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ЧТПЗ

Сегментная информация, относящаяся к промежуточному сокращенному консолидированному отчету о совокупном доходе Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом				Коррек- тировки	Итого
	Трубный дивизион	Нефте- сервисный дивизион	Магистральное оборудование	Ломозаготови- тельный дивизион		
Выручка от операций с внешними заказчиками	81,793	5,844	1,680	5,378	246	94,941
Выручка от операций между сегментами	1,499	551	1,582	8,906	(12,538)	-
Себестоимость реализации	(62,550)	(5,056)	(2,707)	(13,784)	12,633	(71,464)
Коммерческие расходы	(3,943)	(156)	(159)	(185)	(226)	(4,669)
Общехозяйственные и административные расходы	(4,230)	(848)	(339)	(287)	(107)	(5,811)
(Обесценение)/восстановление обесценения активов	(250)	17	1	(66)	(552)	(850)
Доход от дивидендов	9	-	-	-	3	12
Доля в прибыли ассоциированных компаний	-	-	-	-	2	2
За вычетом обесценения основных средств	52	-	-	-	469	521
За вычетом обесценения авансов на капитальное строительство и нематериальные активы	24	-	-	-	-	24
За вычетом социальных расходов и расходов на благотворительность	85	3	-	-	-	88
За вычетом амортизации основных средств и нематериальных активов	2,092	930	342	59	21	3,444
Скорректированный показатель EBITDA	14,581	1,285	400	21	(49)	16,238
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2,092)	(930)	(342)	(59)	(21)	(3,444)
Обесценение основных средств	(52)	-	-	-	(469)	(521)
Обесценение авансов на капитальное строительство и нематериальные активы	(24)	-	-	-	-	(24)
Социальные расходы и расходы на благотворительность	(85)	(3)	-	-	-	(88)
Финансовые доходы	269	19	26	17	(105)	226
Финансовые расходы	(4,611)	(165)	(6)	(23)	107	(4,698)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств и нематериальных активов	25	32	(2)	4	(6)	53
Отрицательные курсовые разницы, нетто	(173)	(26)	(3)	-	2	(200)
Налог на прибыль	(1,773)	(67)	(65)	(70)	54	(1,921)
Прибыль/(убыток) за период	6,065	145	8	(110)	(487)	5,621

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Сегментная информация, относящаяся к промежуточному сокращенному консолидированному отчету о финансовом положении Группы по состоянию на 30 июня 2019 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом					Итого
	Трубный дивизион	Нефтесервис- ный дивизион	Магистральное оборудование	Ломозаготови- тельный дивизион	Корректировки	
Внеоборотные активы	81,156	9,594	12,788	3,056	(41,363)	65,231
Оборотные активы	76,371	5,706	5,378	2,880	(5,216)	85,119
Итого активы	157,527	15,300	18,166	5,936	(46,579)	150,350
Долгосрочные обязательства	59,816	1,626	212	852	2	62,508
Краткосрочные обязательства	78,563	5,809	2,692	2,828	(5,065)	84,827
Итого обязательства	138,379	7,435	2,904	3,680	(5,063)	147,335

Сегментная информация, относящаяся к консолидированному отчету о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом					Итого
	Трубный дивизион	Нефтесервис- ный дивизион	Магистральное оборудование	Ломозаготови- тельный дивизион	Корректировки	
Внеоборотные активы	81,522	9,112	13,971	1,607	(41,603)	64,609
Оборотные активы	67,662	5,859	5,623	3,150	(4,829)	77,465
Итого активы	149,184	14,971	19,594	4,757	(46,432)	142,074
Долгосрочные обязательства	72,511	1,484	228	19	(78)	74,164
Краткосрочные обязательства	58,224	5,779	2,611	2,138	(4,653)	64,099
Итого обязательства	130,735	7,263	2,839	2,157	(4,731)	138,263

Выручка Группы по географическим сегментам

Группа осуществляет деятельность в трех основных географических регионах. Выручка от реализации относится к той стране, где расположен заказчик. Информация по распределению выручки от реализации Группы по географическим сегментам приводится в таблице ниже:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Российская Федерация	67,570	72,623
Прочие страны Содружества Независимых Государств	10,459	5,177
Дальнее зарубежье	7,809	17,141
Итого выручка от реализации	85,838	94,941

Выручка Группы по основным покупателям

Выручка от реализации Группы по основным покупателям представлена в таблице ниже:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Покупатель 1	9,830	17,064
Покупатель 2	6,710	14,896
Покупатель 3	6,453	10,330
Итого	22,993	42,290



6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения балансовой стоимости активов в форме права пользования представлены ниже:

	Машины и оборудование	Здания	Земельные участки	Инфра- структура	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	1,028	743	117	11	676	2,575
Накопленная амортизация на 1 января 2019 года	(77)	-	-	-	(5)	(82)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	951	743	117	11	671	2,493
Поступления	133	4	18	-	-	155
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (первоначальная стоимость)	(6)	-	-	-	-	(6)
Амортизационные отчисления	(188)	(181)	(11)	(1)	(110)	(491)
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (амортизация)	5	-	-	-	-	5
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 года	1,155	747	135	11	676	2,724
Накопленная амортизация на 30 июня 2019 года	(260)	(181)	(11)	(1)	(115)	(568)
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 года	895	566	124	10	561	2,156

Процентные расходы по обязательствам по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составили 96. Данные расходы были включены в состав финансовых расходов промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа признала расходы в отношении краткосрочной аренды в сумме 35, аренды активов, стоимость которых является незначительной, в сумме 36, а также аренды с переменными арендными платежами в сумме 48. Данные расходы были включены в себестоимость реализации, коммерческие или общехозяйственные и административные расходы промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе в зависимости от предназначения актива.

7. ГУДВИЛ

Ниже представлено движение гудвила, распределенного между генерирующими единицами:

	2019 год	2018 год
Остаток на 1 января	8,332	7,942
Первоначальная стоимость	17,086	16,696
Накопленное обесценение	(8,754)	(8,754)
Обесценение гудвила		
Магистральное оборудование	(493)	-
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (первоначальная стоимость)		
Магистральное оборудование	(262)	122
Остаток на 30 июня	7,577	8,064
Первоначальная стоимость	16,824	16,818
Накопленное обесценение	(9,247)	(8,754)

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Гудвил распределяется между генерирующими единицами Группы следующим образом:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Магистральное оборудование	6,175	6,930
Ломозаготовительный дивизион	733	733
Нефтесервисный дивизион	669	669
Итого	7,577	8,332

Тест на обесценение гудвила

Возмещаемая стоимость генерирующих единиц определена на основании расчетов ценности использования. В данных расчетах использовались прогнозы движения денежных средств на основании утвержденных руководством финансовых бюджетов на 5-летний период. Показатели движения денежных средств за рамками 5-летнего периода были экстраполированы с использованием расчетных темпов роста, представленных ниже. Эти темпы роста не превышают показатели средних долгосрочных темпов роста тех компаний, в которых осуществляют свою деятельность данные генерирующие единицы.

Руководство определило плановый показатель валовой прибыли на основании результатов прошлых лет и своих ожиданий в отношении развития рынка. Средневзвешенные темпы роста, использованные в расчетах, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовались ставки дисконтирования, отражающие оценку рисков, характерных для генерирующих единиц.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, произошло снижение уровня средних цен на продукцию магистрального дивизиона. Рассматривая этот факт как признак обесценения генерирующей единицы «Магистральное оборудование», руководство обновило бюджеты, заложенные в модели тестирования гудвила на предмет обесценения. Допущения, используемые в обновленной модели, представлены ниже:

	Исполь- зованное допущение
Маржа EBITDA	19%-22%
Ставка дисконтирования	13.83%
Темпы роста в постпрогнозный период	2.71%

В результате проведенного тестирования было выявлено превышение балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью генерирующей единицы на 493, отраженное в составе обесценения активов промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе.

Расчет возмещаемой стоимости генерирующей единицы «Магистральное оборудование» наиболее чувствителен к следующим допущениям: маржа EBITDA и ставка дисконтирования. Возможный эффект влияния изменений в этих допущениях представлен ниже:

- снижение маржи по EBITDA на 2.0 процентных пункта приведет к дополнительному обесценению на 210;
- увеличение ставки дисконтирования на 1.0 процентный пункт приведет к дополнительному обесценению на 502.

По другим генерирующим единицам не было выявлено признаков обесценения по состоянию на 30 июня 2019 года, поэтому тестирование на обесценение не проводилось.

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



ЧТПЗ

8. ЗАПАСЫ

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Сырье и материалы	16,949	14,570
Готовая продукция и товары для перепродажи	10,898	6,247
Незавершенное производство	6,534	6,064
Резерв под обесценение запасов	(1,071)	(1,165)
Итого запасы	33,310	25,716

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	174	206
Проценты к получению	81	60
Прочая дебиторская задолженность	86	104
Ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, а также процентам к получению	(188)	(229)
Итого финансовые активы в составе долгосрочной дебиторской задолженности	153	141
Авансы и предоплаты	3	3
Итого нефинансовые активы в составе долгосрочной дебиторской задолженности	3	3
Итого долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	156	144
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	26,875	24,852
Проценты к получению	852	805
Прочая дебиторская задолженность	4,546	2,000
Ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, а также процентам к получению	(3,417)	(3,457)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	28,856	24,200
НДС и прочие налоги к возмещению	3,408	2,078
Авансы и предоплаты	2,309	1,916
Резерв под обесценение авансов и предоплат	(164)	(195)
Итого нефинансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	5,553	3,799
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	34,409	27,999
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	34,565	28,143



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА**

ЧТПЗ

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Движение резерва под обесценение торговой, прочей дебиторской задолженности, авансов и предоплат, а также процентов к получению представлено в таблице ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность, проценты к получению		Авансы и предоплаты	
	2019 год	2018 год	2019 год	2018 год
Остаток на 1 января	(3,686)	(3,220)	(195)	(99)
Начисление резерва (Примечание 17)	(272)	(326)	(28)	(77)
Восстановление резерва (Примечание 17)	255	88	59	10
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления	5	(6)	-	-
Дебиторская задолженность, списанная в течение периода как безнадежная	93	34	-	-
Остаток на 30 июня	(3,605)	(3,430)	(164)	(166)

10. КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2018 года общее зарегистрированное количество обыкновенных акций составляло 472,382,880 штук номинальной стоимостью 1 руб. за каждую акцию. Из них обыкновенные акции в количестве 472,382,880 штук были выпущены и полностью оплачены. Каждая обыкновенная акция предоставляет право одного голоса. По состоянию на 31 декабря 2018 года количество собственных акций, выкупленных у акционеров, составляло 166,666,132 штуки на общую сумму 19,309.

В мае 2019 года Группа выкупила собственные акции в количестве 20,412 штук по цене 114.42 российских рубля за акцию на общую сумму 2.

В июне 2019 года Группа уменьшила уставный капитал на сумму 882 и погасила собственные акции, выкупленные у акционеров, в количестве 166,686,544 штук. Разница между общим уменьшением собственных акций, выкупленных у акционеров, составившим 19,311, и номинальной стоимостью акций в размере 882, была отражена в качестве уменьшения нераспределенной прибыли.

Таким образом, по состоянию на 30 июня 2019 года общее зарегистрированное количество обыкновенных акций составляет 305,696,336 штук номинальной стоимостью 1 руб. за каждую акцию, а собственные акции, выкупленные у акционеров, отсутствуют.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Компания объявила дивиденды на сумму 4,702 (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: объявила дивиденды на сумму 3,756).

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные		
Кредиты с фиксированной ставкой	29,160	32,065
Задолженность по облигациям	24,820	24,908
Кредиты с плавающей ставкой	4,186	14,281
Обязательства по аренде	1,219	24
Кредитные линии с фиксированной ставкой	997	997
Итого	60,382	72,275
Краткосрочные		
Кредиты с фиксированной ставкой	12,580	7,558
Кредиты с плавающей ставкой	11,640	4,999
Кредитные линии с фиксированной ставкой	3,340	4,180
Обязательства по аренде	905	37
Кредитные линии с плавающей ставкой	392	724
Обязательства по факторингу	–	202
Итого	28,857	17,700
Итого кредиты и займы	89,239	89,975

Задолженность по облигациям

Задолженность по облигациям представляет собой облигации программы 001P, выпущенные Компанией в декабре 2016 года и в течение 2017 года, описание которых приведено ниже.

	БО-001P-01	БО-001P-02	БО-001P-03	БО-001P-04
Дата выпуска	Декабрь 2016 года	Февраль 2017 года	Март 2017 года	Июнь 2017 года
Количество, шт.	5,000,000	5,000,000	5,000,000	10,000,000
Номинальная стоимость, тыс. руб.	1	1	1	1
Общая сумма	5,000	5,000	5,000	10,000
Срок погашения	100% от номинальной стоимости на 1,456-й день с даты размещения	100% от номинальной стоимости на 1,820-й день с даты размещения	100% от номинальной стоимости на 2,548-й день с даты размещения	100% от номинальной стоимости на 3,640-й день с даты размещения
Ставка купона, % годовых	10.75	9.85	9.7	8.95
Периодичность выплаты купонного дохода	Раз в полугодие	Раз в полугодие	Ежеквартально	Раз в полугодие

Балансовая стоимость облигаций представлена в таблице ниже:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
БО-001P-01	4,982	4,976
БО-001P-02	4,988	4,986
БО-001P-03	4,992	4,991
БО-001P-04	9,858	9,955
Итого	24,820	24,908

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Кредиты и кредитные линии

Группа имеет различные кредитные обязательства, включая кредиты и возобновляемые кредитные линии.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа открыла ряд кредитных линий, номинированных в российских рублях на общую сумму 5,000 сроком действия до января 2020 года и апреля 2022 года. Процентные ставки по ним находятся в диапазоне от 8.75% до 15% годовых и определяются в момент выборки.

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа имела невыбранный остаток по кредитным линиям на общую сумму 29,659 (31 декабря 2018 года: 28,603).

По состоянию на 30 июня 2019 года долгосрочные обязательства по кредиту с Банком ВТБ (ПАО) были реклассифицированы в состав краткосрочных кредитов с плавающей ставкой в связи с направлением Группой в июне 2019 года безотзывного уведомления о досрочном погашении кредита в сумме 8,875.

Сроки погашения долгосрочных кредитов и займов за исключением обязательств по аренде представлены ниже:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
От 1 года до 2 лет	14,787	16,258
От 2 до 3 лет	14,618	12,857
От 3 до 4 лет	8,478	15,267
От 4 до 5 лет	11,422	12,922
Свыше 5 лет	9,858	14,947
Итого	59,163	72,251

Обязательства по аренде

Ниже представлена информация о сроках погашения обязательств по аренде по состоянию на 30 июня 2019 года:

	Минимальные арендные платежи	Дисконтиро- ванная стоимость минимальных арендных платежей
К уплате в течение 1 года	1,046	905
К уплате от 1 года до 5-ти	1,237	1,185
К уплате свыше 5 лет	102	34
Итого	2,385	2,124

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные		
Инвестиционный налоговый кредит	420	60
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	10	–
Итого	430	60
Краткосрочные		
Торговая кредиторская задолженность	32,611	31,504
Задолженность по заработной плате (нефинансовое обязательство)	1,890	2,638
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	1,180	1,669
Задолженность по дивидендам	4,751	47
Проценты к уплате	345	464
Итого	40,777	36,322
Итого кредиторская задолженность и начисленные расходы	41,207	36,382

13. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Реализация стальных труб на внутреннем рынке	54,652	59,127
Реализация нефтесервисных услуг на внутреннем рынке	6,015	5,482
Реализация металлолома на внутреннем рынке	5,046	5,538
Реализация магистральной продукции на внутреннем рынке	1,626	2,054
Реализация прочей продукции на внутреннем рынке	231	422
Экспорт стальных труб	16,681	21,119
Экспорт магистральной продукции	1,237	912
Экспорт нефтесервисных услуг	302	234
Экспорт металлолома	18	14
Экспорт прочей продукции	30	39
Итого выручка от реализации	85,838	94,941

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Сырье и материалы	41,911	42,802
Себестоимость товаров для перепродажи	7,210	8,603
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	6,468	6,034
Производственные накладные расходы и ремонт	4,895	7,108
Расходы на электроэнергию и прочие коммунальные услуги	3,599	3,345
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	3,324	3,014
Изменение остатков незавершенного производства и готовой продукции	(4,816)	630
Изменение резерва по запасам	(41)	(72)
Итого себестоимость реализации	62,550	71,464

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА**
ЧТПЗ*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***15. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Транспортные, сюрвейерские и таможенные расходы	2,830	2,832
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	772	720
Коммиссионное вознаграждение	702	76
Упаковка, хранение и погрузка	505	507
Рекламные и маркетинговые расходы	76	313
Офисные расходы	56	46
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	42	27
Расходы по операционной аренде	3	17
Страхование	1	64
Прочее	117	67
Итого коммерческие расходы	5,104	4,669

16. ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	3,339	3,059
Непроизводственные накладные расходы и ремонт	1,594	1,252
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	601	403
Консультационные, аудиторские и юридические услуги	457	315
Налоги, кроме налога на прибыль	284	484
Социальные расходы и расходы на благотворительность	84	88
Страхование	19	19
Вспомогательные материалы	8	9
Прочее	63	182
Итого общехозяйственные и административные расходы	6,449	5,811

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, общая сумма затрат на персонал в себестоимости реализации, коммерческих, общих и административных расходах составляет 10,579 (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 9,813).

17. ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Гудвил (Примечание 7)	493	-
Основные средства и нематериальные активы	281	521
Займы выданные	107	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	(14)	305
Авансы на капитальное строительство и нематериальные активы	-	24
Итого обесценение активов	867	850

ПАО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Проценты по депозитам и займам выданным	219	226
Итого финансовые доходы	219	226
Проценты по кредитам и займам полученным	4,597	4,674
Финансовые расходы по обязательствам по аренде	96	16
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	8	8
Итого финансовые расходы	4,701	4,698

19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль включает следующие компоненты:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года
Текущий налог	2,064	2,169
Отложенный налог	(355)	(248)
Итого налог на прибыль	1,709	1,921

20. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, базовая прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на собственников Компании, в сумме 4,174 (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 5,655) на средневзвешенное количество голосующих акций, находившихся в обращении в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в количестве 305,712,463 акций, исключая собственные выкупленные акции (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 302,866,748 акций).

У Компании отсутствуют обыкновенные акции с потенциальным разводняющим эффектом, соответственно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

21. ОСТАТКИ В РАСЧЕТАХ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны обычно рассматриваются как связанные, когда одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, находится под совместным контролем или может оказывать значительное влияние или находится под значительным влиянием другой стороны при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание не только юридическая форма, но и характер взаимоотношений сторон.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.



Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки в расчетах по состоянию на 30 июня 2019 года, представлен ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Торговая и прочая дебиторская задолженность	339	2,883	810
Займы выданные	–	954	601
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3,633)	(835)	(44)
Кредиты и займы	–	(990)	–

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, представлены ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Выручка от реализации	–	55	8
Закупки	–	(680)	(89)
Коммерческие расходы	–	(5)	–
Общехозяйственные и административные расходы	–	(532)	(232)
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	10	(3)	15

Кроме операций, перечисленных в таблице выше, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа осуществляла следующие операции со связанными сторонами:

- Группой были объявлены дивиденды в адрес связанных сторон на сумму 4,134;
- Группой были приобретены объекты нематериальных активов у связанных сторон общей стоимостью 54.

Статьи движения денежных средств по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, представлены ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Операционная деятельность	–	(3,715)	(309)
Финансовая деятельность	–	(109)	–
Инвестиционная деятельность	–	(124)	(527)

По состоянию на 30 июня 2019 года признаны активы, арендуемые у связанных сторон, с балансовой стоимостью 1,126.

По состоянию на 30 июня 2019 года Группой были предоставлены поручительства по обязательствам связанных сторон в адрес банков. Максимальный лимит предоставленных поручительств составил 818.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки в расчетах по состоянию на 31 декабря 2018 года, представлен ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Торговая и прочая дебиторская задолженность	329	417	897
Займы выданные	–	1,085	229
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(304)	(189)
Кредиты и займы	–	(9)	–

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группой были предоставлены поручительства по обязательствам связанных сторон в адрес банков. Максимальный лимит предоставленных поручительств составил 100.

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, представлены ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Выручка от реализации	–	33	26
Закупки	–	(562)	(300)
Коммерческие расходы	–	(4)	–
Общехозяйственные и административные расходы	–	(704)	(121)
Финансовые доходы, нетто	–	55	5

Кроме операций, перечисленных в таблице выше, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа осуществляла следующие операции со связанными сторонами:

- Группой были объявлены и выплачены дивиденды в адрес связанных сторон на сумму 3,076;
- Группой были приобретены объекты нематериальных активов у связанной компании, контролируемой акционером, стоимостью 329;
- задолженность Группы перед связанными сторонами была переведена в задолженность перед третьими лицами по справедливой стоимости 22 в соответствии с договором факторинга.

Статьи движения денежных средств по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, представлены ниже:

	Акционер, осуществляю- щий контроль над Группой	Стороны, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой	Стороны под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой
Операционная деятельность	–	(1,502)	(549)
Финансовая деятельность	–	(1,886)	–
Инвестиционная деятельность	–	34	(111)

Вознаграждение директорам и ключевому управленческому персоналу

По состоянию на 30 июня 2019 года в состав Совета директоров Компании входило 7 директоров (31 декабря 2018 года: 7 директоров). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, начисленное вознаграждение членам Совета директоров Компании, за исключением страховых взносов, включенное в состав общехозяйственных и административных расходов, составило 100 (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 95). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, совокупное вознаграждение управленческого персонала, за исключением страховых взносов, составило 627 и было включено в общехозяйственные и административные расходы (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 681).

22. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных разбирательств (как в качестве истца, так и в качестве ответчика), возникших в ходе обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и подвержены часто вносимым изменениям. Периодически Группа применяет свои интерпретации положений таких неопределенных областей законодательства, которые могут значительно влиять на налоговую позицию Группы. Интерпретация руководством законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году, в котором была подана налоговая декларация. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

По состоянию на 30 июня 2019 года руководство полагает, что его интерпретация соответствующего законодательства является обоснованной, и существует высокая вероятность того, что позиции, занятые Группой в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, будут сохранены.

Руководство оценивает, что сумма прочих возможных обязательств Группы по налоговым рискам, за исключением маловероятных, по состоянию на 30 июня 2019 года составляет 147 (31 декабря 2018 года: 147) и относится преимущественно к налогу на прибыль и НДС. В представленной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности эти возможные обязательства не признаны вследствие того, что руководство Группы не считает их возникновение вероятным.

Договорные обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа имела договорные обязательства капитального характера по приобретению оборудования и работ капитального характера на общую сумму 845 (31 декабря 2018 года: 960).

Заложенные и имеющие ограничения акции

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года у Группы отсутствовали акции компаний Группы, переданные в залог в качестве обеспечения.

Поручительства и гарантии

На 30 июня 2019 года Группой были предоставлены поручительства по обязательствам третьих и связанных сторон (Примечание 21) в адрес банков и прочих компаний. Максимальная сумма поручительства по обязательствам, номинированным в евро, составила 739 (31 декабря 2018 года: 23). Максимальная сумма поручительства по обязательствам, номинированным в рублях, составила 120 (31 декабря 2018 года: 120).

23. ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Балансовая стоимость таких финансовых инструментов, как торговой и прочей дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов, кредиторской задолженности и начисленных расходов, кредитов и кредитных линий с плавающей ставкой, обязательств по аренде, обязательств по факторингу приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые инструменты Группы, справедливая стоимость которых отличается от их балансовой стоимости, представлены в таблице ниже:

	Уровень иерархии справедливой стоимости	Примечание	30 июня 2019 года		31 декабря 2018 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые активы						
Займы выданные	Уровень 3		1,978	1,967	1,813	1,812
Финансовые обязательства						
Кредиты и кредитные линии с фиксированными ставками	Уровень 3	11	46,077	46,159	44,800	45,427
Задолженность по облигациям	Уровень 2	11	24,820	25,914	24,908	25,115

Группа классифицирует оценки справедливой стоимости финансовых инструментов по уровням иерархии в зависимости от степени наблюдаемости и существенности исходных данных, используемых для оценки.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств уровня 3 рассчитывалась как приведенная стоимость будущих денежных потоков от основной суммы финансового инструмента и процентов начисленных, дисконтированных по рыночной ставке, отражающей кредитный риск сторон. Справедливая стоимость финансовых обязательств уровня 2 рассчитывалась как приведенная стоимость будущих денежных потоков от основной суммы финансового инструмента и процентов начисленных, дисконтированных по наблюдаемой рыночной ставке.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости

Группа владеет 30% уставного капитала ЗАО «ТехноИнвест Альянс» и учитывает его по справедливой стоимости в соответствии с МСФО 9 «Финансовые инструменты». Справедливая стоимость доли Группы в ЗАО «ТехноИнвест Альянс» по состоянию на 30 июня 2019 года была определена независимым оценщиком и составила 3,380 (31 декабря 2018 года: 3,294).



Справедливая стоимость была определена на основе модели дисконтированных денежных потоков. Данная модель включает некоторые допущения, которые основываются на ненаблюдаемых исходных данных по рыночным ценам или ставкам (исходные данные уровня 3). При определении справедливой стоимости использовалась ставка дисконтирования, равная 17.2% (31 декабря 2018 года: 16.9%). Величина справедливой стоимости на 30 июня 2019 года снизится на 576 при увеличении ставки дисконтирования на 1.0 процентный пункт.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В июле 2019 года Группа погасила задолженность перед Банком ВТБ (ПАО) в размере 8,875 за счет средств, полученных в рамках договора о возобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк», номинированной в рублях, со сроком действия до декабря 2022 года.

В июле и августе 2019 года Группа выплатила дивиденды, объявленные в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.