



**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая отчетность  
за три месяца, закончившихся  
31 марта 2017 года  
(неаудировано)**

## Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении .....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке .....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала .....	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ...	13
1 Общие положения .....	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	15
3 Сегментная отчетность .....	16
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров .....	20
5 Выручка .....	26
6 Операционные расходы .....	27
7 Прочие доходы и расходы .....	28
8 Финансовые доходы и расходы .....	29
9 Расход по налогу на прибыль .....	30
10 Основные средства .....	31
11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи .....	33
12 Банковские депозиты .....	34
13 Запасы .....	34
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	35
15 Займы выданные .....	36
16 Прочие внеоборотные активы .....	36
17 Денежные средства и их эквиваленты .....	36
18 Собственный капитал .....	37
19 Кредиты и займы .....	38
20 Оценочные обязательства .....	40
21 Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	41
22 Принятые на себя обязательства .....	42
23 Условные обязательства .....	42
24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками .....	45
25 Сделки между связанными сторонами .....	49
26 События после отчетной даты .....	52



Акционерное общество «КПМГ»  
Пресненская наб., 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4400/99  
Internet www.kpmg.ru

## **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров АО «Атомэнергопром»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Атомэнергопром» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 марта 2017 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Аудируемое лицо: АО «Атомный энергопромышленный комплекс»  
(АО «Атомэнергопром»)

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за № 1077758081684

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за  
№ 1027700126628

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203



**АО «Атомэнергопром»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке  
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности*  
Страница 2

### **Вывод**

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2017 года и за три месяца, закончившиеся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Алтухов К.В.

Директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

29 июня 2017 года



**АО «Атомэнергпром»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**  
**по состоянию на 31 марта 2017 года (неаудировано)**  
(в миллионах российских рублей)

		<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016 (пересчитано*)</b>
	<b>Пояс- нение</b>		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл		32 978	35 481
Основные средства	10	1 667 357	1 673 240
Нематериальные активы		106 906	108 569
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		35 315	37 003
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	52 751	22 537
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	21 932	19 915
Займы выданные долгосрочные	15	61 056	63 695
Отложенные налоговые активы		8 742	8 016
Прочие внеоборотные активы	16	65 154	64 879
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 052 191</b>	<b>2 033 335</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	176 671	163 887
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		7 887	4 434
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		552	500
Банковские депозиты	12	19 348	1 805
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	236 869	268 594
Займы выданные краткосрочные	15	9 171	19 272
Денежные средства и их эквиваленты	17	277 636	312 221
Прочие оборотные активы		1 502	1 639
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>729 636</b>	<b>772 352</b>
<b>Всего активов</b>		<b>2 781 827</b>	<b>2 805 687</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с реклассификациями (см. Пояснение 2а).

	Пояс- нение	31 марта 2017	31 декабря 2016 (пересчитано*)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акции	18	1 031 787	1 031 787
Эмиссионный доход	18	361	361
Резервы в составе собственного капитала		16 905	21 361
Нераспределенная прибыль		647 730	630 408
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>		<b>1 696 783</b>	<b>1 683 917</b>
Доля неконтролирующих акционеров		237 208	239 372
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>1 933 991</b>	<b>1 923 289</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	176 277	195 260
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	117 070	107 424
Целевое финансирование		8 949	8 636
Обязательства по вознаграждениям работникам		14 162	13 582
Оценочные обязательства	20	152 637	141 041
Отложенные налоговые обязательства		33 214	31 292
Прочие долгосрочные обязательства		1 199	1 214
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>503 508</b>	<b>498 449</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	81 247	100 538
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		440	1 734
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		21 453	14 900
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	230 505	258 290
Прочие краткосрочные обязательства		10 683	8 487
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>344 328</b>	<b>383 949</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>847 836</b>	<b>882 398</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>		<b>2 781 827</b>	<b>2 805 687</b>

Директор

Главный бухгалтер

«29» июня 2017 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с реклассификациями (см. Пояснение 2а).



## АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2017	2016 (пересчитано*)
Выручка	5	149 014	122 994
Себестоимость продаж	6	(92 312)	(70 102)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>56 702</b>	<b>52 892</b>
Коммерческие расходы	6	(2 111)	(2 175)
Административные расходы	6	(14 690)	(14 412)
Прочие доходы	7	3 240	2 257
Прочие расходы	7	(5 647)	(3 421)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>37 494</b>	<b>35 141</b>
Финансовые доходы	8	6 883	7 740
Финансовые расходы	8	(21 249)	(24 264)
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия		441	807
Доход от объединения бизнеса	4	-	25 956
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>23 569</b>	<b>45 380</b>
Расход по налогу на прибыль	9	(5 084)	(3 095)
<b>Прибыль за период</b>		<b>18 485</b>	<b>42 285</b>
<b>Прибыль/(убыток) за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании		17 072	42 446
Неконтролирующим акционерам		1 413	(161)

Директор

Главный бухгалтер

«29» июня 2017 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).

## АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Пояс- нение	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2017	2016 (пересчитано*)
Прибыль за период		18 485	42 285
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		(598)	(1 102)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9	120	220
Итого		(478)	(882)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(439)	-
Резерв по хеджированию		88	(172)
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		(6 812)	(13 490)
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	4	-	(2 070)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9	88	-
Итого		(7 075)	(15 732)
Итого прочий совокупный убыток		(7 553)	(16 614)
Общий совокупный доход за период		10 932	25 671
Общий совокупный доход/(убыток) за период, относящийся к:			
Акционерам Компании		12 616	28 937
Неконтролирующим акционерам		(1 684)	(3 266)

Директор

Главный бухгалтер

«29» июня 2017 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).



АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акционер-ов	Всего собственного капитала	
Пояс-нения		Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль			Итого
Остаток на 1 января 2016 года		1 017 569	361	-	42 707	3 958	564 415	1 629 010	202 511	1 831 521
Влияние сделки под общим контролем		-	-	-	1	(12)	(3 427)	(3 438)	1 715	(1 723)
Остаток на 1 января 2016 года (пересчитано*)		1 017 569	361	-	42 708	3 946	560 988	1 625 572	204 226	1 829 798
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период (пересчитано*)		-	-	-	-	-	42 446	42 446	(161)	42 285
Прочий совокупный убыток		-	-	-	(12 455)	(1 054)	-	(13 509)	(3 105)	(16 614)
Общий совокупный доход за период		-	-	-	(12 455)	(1 054)	42 446	28 937	(3 266)	25 671
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды		18	-	-	-	-	-	-	(2 403)	(2 403)
Выпуск акций		18	8 993	-	-	-	-	8 993	-	8 993
Итого вкладов собственников и выплат собственникам			8 993	-	-	-	-	8 993	(2 403)	6 590
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях		4	-	-	-	-	1 187	1 187	(307)	880
Эффект от проведения сделки под общим контролем		4	-	-	-	-	-	-	20 410	20 410
Итого операций с собственниками			8 993	-	-	-	1 187	10 180	17 700	27 880
Остаток на 31 марта 2016 года (пересчитано*)			1 026 562	361	-	30 253	2 892	604 621	218 660	1 883 349

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акцио-неров	Всего собственного капитала	
		Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль			Итого
Остаток на 1 января 2017 года		1 031 787	361	22	21 256	83	630 408	1 683 917	239 372	1 923 289
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	17 072	17 072	1 413	18 485
Прочий совокупный убыток		-	-	(351)	(3 715)	(390)	-	(4 456)	(3 097)	(7 553)
Общий совокупный доход за период		-	-	(351)	(3 715)	(390)	17 072	12 616	(1 684)	10 932
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		-	-	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	-	272	272	(480)	(208)
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	250	250	(480)	(230)
Остаток на 31 марта 2017 года		1 031 787	361	(329)	17 541	(307)	647 730	1 696 783	237 208	1 933 991

Директор

Главный бухгалтер

«29» июня 2017 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано*)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	23 569	45 380
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	22 838	20 669
Убыток от обесценения основных средств	843	460
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	(280)	287
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия	(441)	(807)
Доход от объединения бизнеса	-	(25 956)
Чистые финансовые расходы	14 366	16 524
Резервы по обесценению дебиторской задолженности	251	993
Восстановление резерва под снижение стоимости запасов	(1 199)	(72)
Изменение оценочных обязательств	6 014	1 917
Прочие	(1 837)	(959)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>64 124</b>	<b>58 436</b>
Изменение запасов	(12 796)	(22 939)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	32 502	30 132
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	(52)	82
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(4 434)	(15 230)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	4 353	4 006
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>83 697</b>	<b>54 487</b>
Налог на прибыль уплаченный	(8 284)	(19 955)
Проценты уплаченные	(4 524)	(7 389)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>70 889</b>	<b>27 143</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Проценты полученные	5 497	4 391
Приобретение основных средств	(29 234)	(28 437)
Приобретение нематериальных активов	(2 256)	(1 180)
Приобретение инвестиций	(30 000)	-
Открытие депозитных вкладов	(18 312)	(55)
Погашение депозитных вкладов	26	266
Инвестиция в совместную деятельность	-	(833)
Денежные средства, полученные в результате объединения бизнеса	-	2 059
Займы, предоставленные другим организациям	(4 453)	(10 371)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	14 422	4 583
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	3 770	1 640
Поступление средств целевого финансирования	1 496	1 062
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(59 044)</b>	<b>(26 875)</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»  
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано)  
 (в миллионах российских рублей)

	Три месяца закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано*)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Поступления от выпуска акций	-	8 993
Привлечение заемных средств	30 676	41 412
Погашение заемных средств	(63 245)	(34 640)
Дивиденды выплаченные	(4 259)	-
Поступления от продажи неконтролирующей доли участия	-	759
<b>Чистые потоки денежных средств (использованные в)/от финансовой деятельности</b>	<b>(36 828)</b>	<b>16 524</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(24 983)</b>	<b>16 792</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	312 043	328 360
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(9 639)	(13 152)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>277 421</b>	<b>332 000</b>

Директор

Главный бухгалтер

«19» июня 2017 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

\*Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 4).

## 1 Общие положения

### (а) Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – АО «Атомэнергпром», или Компания) и его дочерние организации (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях в Российской Федерации;
- производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;
- проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;
- комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

### (б) Формирование Группы

Компания была учреждена в целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 г. №556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» (далее – Указ) и в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», ст. 6 Федерального закона от 21.12.2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1, 3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 г. №13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».



## **1 Общие положения (продолжение)**

Указом был определен перечень организаций, которые могут иметь в собственности ядерные материалы и ядерные установки, а также перечень предприятий и организаций, которые впоследствии вошли в Группу. На момент учреждения 100% акций Компании находилось в федеральной собственности. В дальнейшем во исполнение нормативных правовых актов Российской Федерации акции Компании были внесены в качестве имущественного вклада Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

### **(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности**

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований и подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающийся 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. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

### **(г) Отношения с государством и действующее законодательство**

По состоянию на 31 марта 2017 года 94,4271% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 5,5729% размещенных акций являлись привилегированными именными бездокументарными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 г. №317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 г. Указом Президента РФ №369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. На дату составления отчетности Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

## **1 Общие положения (продолжение)**

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 25). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 23, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### **(д) Сезонный характер деятельности**

Производство электроэнергии и мощности на атомных электростанциях Группы носит сезонный характер, что связано с колебаниями спроса в течение года и с сезонной загрузкой гидроэнергетики в период паводка с мая по июнь, когда выдача мощности атомных электростанций ограничивается Системным Оператором рынка электроэнергии и мощности. Основные объемы ремонтных работ на атомных электростанциях проводятся с июня по август, в период минимального спроса потребителей на электроэнергию и мощность.

## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО 34**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее – финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки, используемые при подготовке данной финансовой отчетности, анализируются руководством на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2017 года.

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде, в том числе по строкам консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении «Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль» и «Торговая и прочая кредиторская задолженность».

### **(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленному в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### (в) Новые стандарты и интерпретации

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2017 года, не оказало существенного влияния на настоящую финансовую отчетность.

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2017 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

## 3 Сегментная отчетность

### (а) Отчетные сегменты

Группа осуществляет свою деятельность как интегрированная группа компаний и обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица, сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг).

На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены восемь отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

*Горнорудный.* В данный сегмент включаются предприятия, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

*Uranium One Holding.* В данный сегмент включаются предприятия, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

*Топливный.* В данный сегмент включаются предприятия, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

*Электроэнергетический.* В данный сегмент включаются предприятия, занимающиеся производством электроэнергии на атомных станциях, а также сервисом действующих атомных станций.

*Сбыт и трейдинг.* В данный сегмент включаются предприятия, занимающиеся продажей продукции и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации.

*Машиностроительный.* В данный сегмент включаются предприятия, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

*Инжиниринговый.* В данный сегмент включаются как предприятия, занимающиеся проектированием и сооружением атомных станций и энергоблоков в Российской Федерации, так и предприятия, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках межправительственных соглашений о сотрудничестве в области атомной энергетики.

*REIN.* В данный сегмент включаются предприятия, специализирующиеся на управлении

### 3 Сегментная отчетность (продолжение)

зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также предприятия, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки и образования, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, а также прочие услуги производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

Деятельность Компании не включается в состав прочих сегментов, а раскрывается в составе сверки информации о финансовых показателях отчетных сегментов и показателей финансовой отчетности Группы ниже.

Руководство Компании, входящее в состав Операционного и Инвестиционного комитетов Госкорпорации «Росатом» (Органы управления), принимает ключевые решения по операционной деятельности и распределению ресурсов.

Органы управления оценивают показатели сегмента по внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе национальных учетных принципов и не включающей межсегментные обороты и остатки. Для сверки сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности были подготовлены таблицы, где приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей по национальному законодательству в соответствие с МСФО.

Показатель «отраслевые резервы» включает резервы согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2005 г. №576 «Об утверждении правил отчисления организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (кроме атомных станций), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности указанных производств и объектов на всех стадиях их жизненного цикла и развития» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 г. №68 «Об утверждении правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

**3 Сегментная отчетность (продолжение)***Информация об отчетных сегментах*

	Горно- рудный	Uranium One Holding	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	Инжини- ринговый	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017</b>										
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>3 900</b>	<b>6 249</b>	<b>27 825</b>	<b>13 903</b>	<b>103 778</b>	<b>6 282</b>	<b>29 785</b>	<b>908</b>	<b>8 550</b>	<b>201 180</b>
Выручка от межсегментных продаж	(2 902)	(2 168)	(12 595)	(1 684)	(1 128)	(1 632)	(8 331)	-	(6 463)	(36 903)
Выручка от внешних продаж	998	4 081	15 230	12 219	102 650	4 650	21 454	908	2 087	164 277
Процентный доход	63	85	1 305	37	1 274	464	145	761	591	4 725
Процентный расход	(47)	(1 081)	(12)	(141)	(231)	(976)	(364)	(869)	(567)	(4 288)
Расход по налогу на прибыль	(75)	(1 858)	(1 356)	(553)	(3 002)	(171)	(439)	118	6	(7 330)
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>	<b>(323)</b>	<b>2 936</b>	<b>7 062</b>	<b>463</b>	<b>18 248</b>	<b>(5 975)</b>	<b>(4 833)</b>	<b>(590)</b>	<b>(883)</b>	<b>16 105</b>
Амортизация	(609)	(467)	(1 942)	(37)	(13 190)	(440)	(197)	(12)	(983)	(17 877)
Отраслевые резервы	(65)	-	(1 429)	-	(16 727)	(2)	-	-	(10)	(18 233)
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 (пересчитано)</b>										
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>6 959</b>	<b>4 739</b>	<b>27 774</b>	<b>23 471</b>	<b>89 134</b>	<b>6 690</b>	<b>25 353</b>	<b>1 055</b>	<b>4 943</b>	<b>190 118</b>
Выручка от межсегментных продаж	(6 084)	(4 000)	(15 853)	(22)	(2 393)	(2 605)	(11 095)	-	(2 831)	(44 883)
Выручка от внешних продаж	875	739	11 921	23 449	86 741	4 085	14 258	1 055	2 112	145 235
Процентный доход	105	54	397	37	1 267	516	129	1 515	526	4 546
Процентный расход	(280)	(1 505)	(186)	(205)	(319)	(1 092)	(1 063)	(1 220)	(750)	(6 620)
Расход по налогу на прибыль	(384)	(723)	(1 331)	(1 198)	(2 115)	(149)	776	56	(19)	(5 087)
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>	<b>1 624</b>	<b>(257)</b>	<b>4 643</b>	<b>7 704</b>	<b>11 380</b>	<b>(8 316)</b>	<b>(5 814)</b>	<b>(464)</b>	<b>(496)</b>	<b>10 004</b>
Амортизация	(511)	(593)	(2 192)	(44)	(10 796)	(429)	(188)	(10)	(985)	(15 748)
Отраслевые резервы	(66)	-	(1 166)	-	(15 917)	(2)	-	-	(10)	(17 161)



**3 Сегментная отчетность (продолжение)**

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
<b>Выручка от внешних продаж</b>		
Выручка отчетных сегментов	162 190	143 123
Выручка прочих сегментов	2 087	2 112
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>164 277</b>	<b>145 235</b>
Разница в периметрах консолидации	(20 367)	(25 659)
Межсегментные операции	3 671	2 553
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 433	865
<b>Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>149 014</b>	<b>122 994</b>
<b>Прибыль за период</b>		
Прибыль за период отчетных сегментов	16 988	10 500
Убыток за период прочих сегментов	(883)	(496)
<b>Прибыль за период по сегментам</b>	<b>16 105</b>	<b>10 004</b>
Разница в периметрах консолидации	2 498	2 998
Корректировки по нереализованной прибыли	(1 118)	(9 174)
Доход от объединения бизнеса	-	25 956
Корректировка отложенных налогов по МСФО	52	1 903
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	14 933	14 432
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 433	865
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(3 079)	(1 160)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	4 418	1 311
Начисление пенсионных обязательств по планам с установленными выплатами	(136)	(69)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ВЭ, РЗТ, РАО	(3 428)	(500)
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(5 930)	(4 359)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 010)	(2 683)
Капитализация процентных расходов в составе основных средств	-	1 363
Эффект от изменения в оценках обязательств	(2 261)	(1 456)
(Убыток)/прибыль Компании	(2 890)	1 553
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	573	708
Дисконтирование займов полученных	(782)	(2)
Признание дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды арендодателем	(248)	(108)
Восстановление убытка от обесценения займов выданных	1 145	-
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия	441	807
Прочие корректировки	(231)	(104)
<b>Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>18 485</b>	<b>42 285</b>

**3 Сегментная отчетность (продолжение)****(б) Географические регионы**

В представленной информации применительно к географическим регионам ведения бизнеса выручка от продаж определяется исходя из месторасположения покупателей.

Информация по внеоборотным активам представлена исходя из месторасположения активов.

<b>Выручка по месту расположения покупателей за три месяца, закончившихся</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
31 марта 2017	122 607	19 648	6 759	149 014
31 марта 2016 (пересчитано)	88 495	28 848	5 651	122 994
<b>Внеоборотные активы по месту нахождения активов</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
На 31 марта 2017	1 698 277	110 660	99 137	1 908 074
На 31 декабря 2016	1 698 633	117 422	103 117	1 919 172

\* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров****(а) Приобретение и выбытие долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля и прочие изменения долей**

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 269 млн. рублей (прибыль) за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (прибыль 1 187 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года), отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров, составляет 480 млн. рублей (уменьшение) за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (307 млн. рублей (уменьшение) за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года).

Наиболее существенные операции представлены ниже:

**Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:****(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций ПАО «МСЗ» и АО «СХК» в пользу Госкорпорации «Росатом», а также Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 41 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 141 млн. рублей (увеличение).

**(ii) Прочие изменения долей**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, произошло увеличение доли в АО «АЭМ - технологии», ПАО «ЗиО-Подольск» и уменьшение доли в АО «ОТЭК». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 310 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 621 млн. рублей (уменьшение).

#### **4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

**(iii) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций АО «СХК» и АО «НИКИЭТ» в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 512 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению долей неконтролирующих акционеров, составляет 110 млн. рублей (увеличение).

**(iv) Прочие приобретения долей**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, произошло увеличение доли в АО «Концерн Росэнергоатом» и уменьшение доли в АО «Гиредмет». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 675 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров, составляет 417 млн. рублей (уменьшение).

**(б) Приобретение ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» и ТОО «СП «Бетпак Дала»**

В связи с изменением условий существенных действующих договоров Группа пересмотрела условия своего участия в двух совместных предприятиях — ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» и ТОО «СП «Бетпак Дала». В результате проведенного анализа было установлено, что с 1 января 2016 года оба совместных предприятия перешли под контроль Группы.

С 1 января 2016 года результаты деятельности и финансовые показатели обоих совместных предприятий включены в консолидированную финансовую отчетность как результаты деятельности и финансовые показатели дочерних компаний.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, на долю ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» и ТОО «СП «Бетпак Дала» в результатах деятельности Группы пришлось выручка в размере 597 млн. рублей и 0 млн. рублей, соответственно, а также убыток за период в размере 455 млн. рублей и 60 млн. рублей, соответственно.

Объединение бизнеса не привело к образованию гудвилла. Оценка справедливой стоимости активов и обязательств была проведена независимым оценщиком.

Оценка справедливой стоимости завершена при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Сравнительные показатели за период, закончившийся 31 марта 2016 года, пересчитаны с целью отражения эффекта от оценки.

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

В таблице ниже приведена сводная информация о справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств на дату приобретения:

	ООО «СП «Бетпак Дала»			ООО «СП «Южная горно-химическая компания»		
	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мости	Справед- ливая стои- мость	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мости	Справед- ливая стои- мость
<b>Внеоборотные активы</b>						
Основные средства	95	-	95	6 833	399	7 232
Нематериальные активы	-	-	-	30 424	40 213	70 637
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	-	59	-	59
Отложенные налоговые активы	-	-	-	119	-	119
Прочие внеоборотные активы	106	-	106	170	-	170
<b>Оборотные активы</b>						
Запасы	314	-	314	1 585	2 042	3 627
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	296	-	296	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 198	-	6 198	4 104	-	4 104
Денежные средства и их эквиваленты	263	-	263	1 796	-	1 796
Прочие оборотные активы	299	-	299	1	-	1
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Резервы	-	-	-	(494)	-	(494)
Отложенные налоговые обязательства	(15)	-	(15)	(6 216)	(8 531)	(14 747)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	-	-	-	(133)	-	(133)
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	(415)	-	(415)	(3)	-	(3)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 705)	-	(4 705)	(6 747)	-	(6 747)
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	(23)	-	(23)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>2 436</b>	<b>-</b>	<b>2 436</b>	<b>31 475</b>	<b>34 123</b>	<b>65 598</b>
Доля неконтролирующих акционеров	-	-	(731)	-	-	(19 679)
Доля группы в чистых идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах	1 705	-	1 705	22 033	23 886	45 919
Отрицательный гудвилл	-	-	(208)	-	-	(5 165)
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 497</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40 754</b>

Доход от объединения бизнеса состоит из эффектов от выбытия доли в совместных предприятиях ООО «СП «Южная горно-химическая компания» и ООО «СП «Бетпак Дала», равной 70% каждая, а также отрицательного гудвилла.

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

	ТОО «СП «Бетпак Дала»	ТОО «СП «Южная горно- химическая компания»
Справедливая стоимость доли в совместном предприятии	1 497	40 754
Балансовая стоимость инвестиции на дату выбытия	(1 705)	(22 033)
Резерв курсовых разниц накопленный	3 700	(1 630)
<b>Эффект от выбытия доли в совместных предприятиях</b>	<b>3 492</b>	<b>17 091</b>
Отрицательный гудвилл	208	5 165
<b>Доход от объединения бизнеса</b>	<b>3 700</b>	<b>22 256</b>

Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 20 410 млн. рублей (увеличение).

**(в) Сделка под общим контролем****(i) Дополнительная эмиссия акций АО «ГНЦ НИИАР» в пользу Группы**

В июле 2016 года компания АО «Атомэнергопром» приобрела акции АО «ГНЦ НИИАР», выпущенные в рамках дополнительной эмиссии. В результате Группа увеличила свою долю в уставном капитале АО «ГНЦ НИИАР» с 44,11% до 52,78% и приобрела контроль.

В силу того, что АО «ГНЦ НИИАР» находился под контролем Госкорпорации «Росатом», данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ГНЦ НИИАР» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, подготовленной в соответствии с МСФО.

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии данной сделки под общим контролем на финансовое положение и совокупный доход Группы.



**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный отчет о прибыли и убытке*

Три месяца, закончившихся

31 марта 2016

**Влияние сделки под общим контролем**

	Представлено в отчетности за предыдущий период		
	Пересчет	Пересчитано	
Выручка	122 316	678	122 994
Себестоимость продаж	(69 433)	(669)	(70 102)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>52 883</b>	<b>9</b>	<b>52 892</b>
Коммерческие расходы	(2 159)	(16)	(2 175)
Административные расходы	(14 210)	(202)	(14 412)
Прочие доходы	2 180	77	2 257
Прочие расходы	(3 349)	(72)	(3 421)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>35 345</b>	<b>(204)</b>	<b>35 141</b>
Финансовые доходы	7 909	(169)	7 740
Финансовые расходы	(24 220)	(44)	(24 264)
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия	690	117	807
Доход от объединения бизнеса	20 512	5 444	25 956
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>40 236</b>	<b>5 144</b>	<b>45 380</b>
Расход по налогу на прибыль	(3 154)	59	(3 095)
<b>Прибыль за период</b>	<b>37 082</b>	<b>5 203</b>	<b>42 285</b>
<b>Прибыль/(убыток) за период, относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	37 095	5 351	42 446
Неконтролирующим акционерам	(13)	(148)	(161)

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный отчет о совокупном доходе*

Три месяца, закончившихся

31 марта 2016

**Влияние сделки под общим контролем**

Прибыль за период

Прочий совокупный доход

Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка

Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами

Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли

**Итого**

Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка

Резерв по хеджированию

Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют

Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке

**Итого****Итого прочий совокупный убыток****Общий совокупный доход за период****Общий совокупный доход/(убыток) за период, относящийся к:**

Акционерам Компании

Неконтролирующим акционерам

Представлено в  
отчетности за  
предыдущий  
период

Пересчет

Пересчитано

37 082

5 203

42 285

(1 102)

-

(1 102)

220

-

220

**(882)**

-

**(882)**

-

(172)

-

(172)

(12 318)

(1 172)

(13 490)

(3 242)

1 172

(2 070)

**(15 732)**

-

**(15 732)****(16 614)**

-

**(16 614)****20 468****5 203****25 671**

23 586

5 351

28 937

(3 118)

(148)

(3 266)

## 5

## Выручка

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	93 093	74 363
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	14 421	716
Выручка от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению	17 274	23 878
Выручка от реализации ядерного топлива	8 906	6 886
Выручка от реализации оборудования	5 695	3 931
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	1 785	2 732
Выручка от реализации строительных работ	1 774	3 104
Выручка от реализации металлопродукции	1 133	1 399
Выручка от реализации прочей продукции	1 664	1 728
Выручка от реализации прочих услуг	3 269	4 257
	<b>149 014</b>	<b>122 994</b>

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации угля, продукции органической химии, сопутствующей продукции автомобильной промышленности, а также комплектующих изделий.

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от выполнения работ по техническому обслуживанию, транспортных услуг.

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, в сумме 1 170 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 6 731 млн. рублей).

## 6

## Операционные расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
<b>Себестоимость продаж</b>		
Расходы на персонал	26 524	24 474
Сырье и материалы	12 678	22 614
Амортизация	20 634	18 763
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	8 510	745
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	2 929	2 537
Расходы на приобретение электроэнергии для собственных нужд	5 614	5 743
Услуги по передаче электрической энергии	7 000	34
Расходы по налогу на имущество	4 102	2 943
Восстановление убытка от обесценения запасов	(1 199)	(72)
Ремонт и обслуживание	1 789	2 370
Расходы на топливо	2 546	1 513
Эффект от изменения стоимости последней топливной загрузки	3 559	237
Расходы на страхование	1 133	1 011
Транспортные расходы	815	1 393
Коммунальные услуги	1 172	948
Плата за администрирование рынка электроэнергии	820	767
Расходы на резерв по обращению с РАО	729	593
Прочие налоги и платежи в бюджет	633	500
Командировочные расходы	357	351
Арендные расходы	311	195
Прочие расходы	837	802
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(9 181)	(18 359)
	<b>92 312</b>	<b>70 102</b>
<b>Коммерческие расходы</b>		
Обесценение дебиторской задолженности	251	880
Транспортные расходы	413	495
Расходы на рекламу и маркетинг	161	78
Расходы на персонал	812	379
Расходы на страхование	84	160
Командировочные расходы	14	16
Прочие коммерческие расходы	376	167
	<b>2 111</b>	<b>2 175</b>
<b>Административные расходы</b>		
Расходы на персонал	7 439	7 564
Амортизация	2 204	1 906
Консультационные услуги	1 161	1 571
Расходы на охрану	758	666
Командировочные расходы	134	192
Транспортные расходы	241	317
Арендные расходы	272	416
Прочие налоги и платежи в бюджет	169	175
Расходы на страхование	109	236
Банковские услуги	52	57
Прочие административные расходы	2 151	1 312
	<b>14 690</b>	<b>14 412</b>

## 7

**Прочие доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
<b>Прочие доходы</b>		
Доходы от сдачи имущества в аренду	261	292
Прибыль от выбытия основных средств	353	-
Доходы от целевого финансирования	473	331
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	400	707
Прочие доходы	1 753	927
	<b>3 240</b>	<b>2 257</b>
<b>Прочие расходы</b>		
Убыток от выбытия основных средств	-	(47)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(73)	(48)
Убыток от выбытия прочих активов	(59)	(192)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(843)	(460)
Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	(2 261)	(1 456)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(1 598)	(641)
Прочие расходы	(813)	(577)
	<b>(5 647)</b>	<b>(3 421)</b>

## 8

**Финансовые доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам	4 223	3 630
Процентный доход по займам выданным и дисконт по векселям	1 540	1 494
Дивидендный доход по финансовым активам	-	105
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	109	69
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	816	2 367
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и займов выданных	189	-
Прочие финансовые доходы	6	75
	<b>6 883</b>	<b>7 740</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 010)	(2 683)
Процентный расход по заемным средствам	(5 224)	(6 687)
Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют	(11 499)	(14 477)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(95)	-
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности	(947)	(2)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и займов выданных	-	(140)
Проценты по пенсионным обязательствам	(249)	(272)
Прочие финансовые расходы	(225)	(3)
	<b>(21 249)</b>	<b>(24 264)</b>
<b>Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода</b>		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(6 812)	(15 560)
Резерв по хеджированию	88	(172)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(439)	-
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	88	-
Финансовые расходы, признанные непосредственно в составе прочей совокупной прибыли, за вычетом налога	<b>(7 075)</b>	<b>(15 732)</b>

## 9

**Расход по налогу на прибыль**

Ставка налога на прибыль российских компаний составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 17,92%, в Украине 18%, в Турции 20%, в Германии 28,43%, в Австралии 30%, в Венгрии 10%, Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 35,12%.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017	2016 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	3 502	6 439
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	25	33
Отложенный налог на прибыль	1 557	(3 377)
	<b>5 084</b>	<b>3 095</b>

**Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода**

Три месяца, закончившихся 31 марта 2017	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(439)	88	(351)
Резерв по хеджированию	88	-	88
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(598)	120	(478)
	<b>(949)</b>	<b>208</b>	<b>(741)</b>
Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Резерв по хеджированию	(172)	-	(172)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 102)	220	(882)
	<b>(1 274)</b>	<b>220</b>	<b>(1 054)</b>

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергпром» и его 29 дочерних компаний объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 31 марта 2017 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергпром» и 34 дочерних компании.

По состоянию на 31 марта 2017 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 8 964 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 9 555 млн. рублей).



## 10

## Основные средства

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость или условно- первоначальная стоимость</i>								
<b>Остаток на 1 января 2016 (пересчитано)</b>	<b>106 793</b>	<b>883 882</b>	<b>230 707</b>	<b>46 705</b>	<b>15 099</b>	<b>43 598</b>	<b>856 907</b>	<b>2 183 691</b>
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 4)	2 015	-	777	-	-	3 418	1 117	7 327
Поступления	80	-	30	-	22	123	26 046	26 301
Реклассификация	4	-	39	(1)	-	(43)	1	-
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	61	2 292	994	-	-	-	-	3 347
Выбытия	(8)	(43)	(347)	(73)	(124)	(143)	(790)	(1 528)
Курсовые разницы	(867)	-	(986)	(156)	(21)	(95)	(3 227)	(5 352)
Ввод в эксплуатацию	1 354	5 039	1 251	579	289	641	(9 153)	-
<b>Остаток на 31 марта 2016 (пересчитано)</b>	<b>109 432</b>	<b>891 170</b>	<b>232 465</b>	<b>47 054</b>	<b>15 265</b>	<b>47 499</b>	<b>870 901</b>	<b>2 213 786</b>
<b>Остаток на 1 января 2017</b>	<b>115 099</b>	<b>1 041 205</b>	<b>249 016</b>	<b>49 526</b>	<b>15 689</b>	<b>53 906</b>	<b>810 546</b>	<b>2 334 987</b>
Поступления	30	-	183	10	78	8	19 153	19 462
Реклассификация	13	(8)	(58)	12	(4)	45	-	-
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	272	3 462	1 246	-	-	-	-	4 980
Выбытия	(971)	(580)	(670)	(807)	(762)	(362)	(1 494)	(5 646)
Курсовые разницы	(365)	-	(362)	(51)	(141)	(42)	(2 792)	(3 753)
Ввод в эксплуатацию	965	6 521	2 592	200	243	1 214	(11 735)	-
<b>Остаток на 31 марта 2017</b>	<b>115 043</b>	<b>1 050 600</b>	<b>251 947</b>	<b>48 890</b>	<b>15 103</b>	<b>54 769</b>	<b>813 678</b>	<b>2 350 030</b>

**10 Основные средства (продолжение)**

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>								
<b>Остаток на 1 января 2016 (пересчитано)</b>	<b>(42 154)</b>	<b>(297 641)</b>	<b>(122 510)</b>	<b>(27 852)</b>	<b>(7 327)</b>	<b>(27 713)</b>	<b>(57 252)</b>	<b>(582 449)</b>
Начисленная амортизация	(995)	(13 201)	(4 330)	(632)	(306)	(2 071)	-	(21 535)
Убытки от обесценения	1 235	159	(115)	(12)	(1)	56	(245)	1 077
Выбытия	8	38	323	16	78	35	-	498
Курсовые разницы	778	-	946	151	23	45	103	2 046
<b>Остаток на 31 марта 2016 (пересчитано)</b>	<b>(41 128)</b>	<b>(310 645)</b>	<b>(125 686)</b>	<b>(28 329)</b>	<b>(7 533)</b>	<b>(29 648)</b>	<b>(57 394)</b>	<b>(600 363)</b>
<b>Остаток на 1 января 2017</b>	<b>(42 647)</b>	<b>(377 156)</b>	<b>(136 793)</b>	<b>(29 519)</b>	<b>(8 511)</b>	<b>(32 960)</b>	<b>(34 161)</b>	<b>(661 747)</b>
Начисленная амортизация	(817)	(15 143)	(4 606)	(655)	(353)	(1 383)	-	(22 957)
Убытки от обесценения	(199)	(143)	(229)	(4)	(35)	(2)	(231)	(843)
Выбытия	291	197	368	658	528	174	-	2 216
Курсовые разницы	224	-	284	50	21	34	45	658
<b>Остаток на 31 марта 2017</b>	<b>(43 148)</b>	<b>(392 245)</b>	<b>(140 976)</b>	<b>(29 470)</b>	<b>(8 350)</b>	<b>(34 137)</b>	<b>(34 347)</b>	<b>(682 673)</b>
<i>Балансовая стоимость</i>								
<b>На 1 января 2016 (пересчитано)</b>	<b>64 639</b>	<b>586 241</b>	<b>108 197</b>	<b>18 853</b>	<b>7 772</b>	<b>15 885</b>	<b>799 655</b>	<b>1 601 242</b>
<b>На 31 марта 2016 (пересчитано)</b>	<b>68 304</b>	<b>580 525</b>	<b>106 779</b>	<b>18 725</b>	<b>7 732</b>	<b>17 851</b>	<b>813 507</b>	<b>1 613 423</b>
<b>На 1 января 2017</b>	<b>72 452</b>	<b>664 049</b>	<b>112 223</b>	<b>20 007</b>	<b>7 178</b>	<b>20 946</b>	<b>776 385</b>	<b>1 673 240</b>
<b>На 31 марта 2017</b>	<b>71 895</b>	<b>658 355</b>	<b>110 971</b>	<b>19 420</b>	<b>6 753</b>	<b>20 632</b>	<b>779 331</b>	<b>1 667 357</b>

**10 Основные средства (продолжение)****(а) Убыток от обесценения**

По состоянию на 31 марта 2017 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 129 525 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 129 163 млн. рублей).

**(б) Последняя загрузка ядерного топлива**

В стоимость атомных электростанций включена оценочная стоимость недовыгоревшего ядерного топлива, которое будет находиться в реакторе на момент его окончательной остановки, и соответствующего оценочного обязательства по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 31 марта 2017 года 21 487 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 21 808 млн. рублей).

**(в) Незавершенное строительство**

Незавершенное строительство в основном включает в себя стоимость строительства новых блоков атомных электростанций, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов, в сумме 0 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 1 363 млн. рублей).

**11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<b>Долгосрочные</b>		
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	22 339	21 796
Векселя АО «Россельхозбанк»	19 649	-
Векселя ПАО РОСБАНК	10 123	-
Прочие	640	741
	<b>52 751</b>	<b>22 537</b>

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе долгосрочных инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражены дисконтные векселя:

- ПАО Банк «ФК Открытие» в сумме 22 343 млн. рублей (номинальная стоимость 27 048 млн. рублей), со сроком погашения в мае 2019 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 19 652 млн. рублей (номинальная стоимость 24 666 млн. рублей), со сроком погашения в январе 2020 года;
- ПАО РОСБАНК в сумме 10 124 млн. рублей (номинальная стоимость 12 738 млн. рублей), со сроком погашения в январе и феврале 2020 года.

По состоянию на 31 марта 2017 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 9,78% по векселям ПАО Банк «ФК Открытие»;
- 9,03% по векселям АО «Россельхозбанк»;
- 9,09% по векселям ПАО РОСБАНК.

Эффект от переоценки в сумме 439 млн. рублей был отражен в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

## 12

**Банковские депозиты**

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	31 марта 2017	31 декабря 2016
<b>Краткосрочные депозиты</b>					
Краткосрочные депозиты	рубль	7,16-11,1%	2017	7 617	1 800
	долл.				
Краткосрочные депозиты	США	1,75-2,0%	2017	11 727	-
Краткосрочные депозиты	евро	0,01%	2017	3	4
	чеш.				
Краткосрочные депозиты	крона	0,01%	2017	1	1
				<u>19 348</u>	<u>1 805</u>

## 13

**Запасы**

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	12 018	13 742
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	8 584	6 392
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	24 564	23 402
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	(5 230)	(7 804)
Сырье и материалы - прочие	22 217	22 334
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 815)	(2 008)
Запасные части и вспомогательные материалы	6 510	6 094
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(569)	(384)
Готовая продукция - ядерное топливо	2 517	3 622
Готовая продукция - прочая урансодержащая	2 768	2 265
Готовая продукция - прочая	2 795	1 908
Обесценение готовой продукции - прочая	(429)	(250)
Незавершенное производство - ядерное топливо	52 980	51 293
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	13 425	11 958
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	12 477	10 491
Товары для перепродажи	9 413	10 728
Обесценение товаров для перепродажи	(3 612)	(3 879)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	3 059	2 032
Товары отгруженные - ядерное топливо	510	-
Прочие	14 858	12 323
Обесценение прочие	(369)	(372)
	<u>176 671</u>	<u>163 887</u>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 31 марта 2017 года составило 4 449 млн. рублей и 5 325 млн. рублей на 31 декабря 2016 года.

## 14

**Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы выданные	1 254	1 324
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 739	11 797
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(27)	(9)
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	6 966	6 803
	<b>21 932</b>	<b>19 915</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	129 600	155 944
Обесценение торговой дебиторской задолженности	(22 807)	(22 364)
Авансы выданные	25 582	21 578
Обесценение авансов выданных	(644)	(749)
НДС с авансов	11 299	9 510
НДС к возмещению	34 714	48 269
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	33 903	33 868
Прочая дебиторская задолженность	33 264	30 703
Обесценение прочей дебиторской задолженности	(8 042)	(8 165)
	<b>236 869</b>	<b>268 594</b>

По состоянию на 31 марта 2017 года торговая дебиторская задолженность включает суммы, относящиеся к незавершенным договорам на строительство, в размере 24 326 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 22 937 млн. рублей). Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года раскрыты в таблице ниже:

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Накопленная сумма понесенных затрат	85 568	105 712
Сумма признанной прибыли (за вычетом признанных убытков)	9 418	9 775
Промежуточные авансы, полученные от заказчиков (отражены в составе кредиторской задолженности)	89 057	86 199
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных	88 359	113 930

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 39 635 млн. рублей, в том числе долгосрочная – 6 833 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 6 664 млн. рублей) и краткосрочная – 32 802 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 32 292 млн. рублей).

**15 Займы выданные**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<b>Долгосрочные</b>		
Долгосрочные займы, выданные работникам	1 560	1 593
Долгосрочные займы выданные	59 497	62 103
Обесценение долгосрочных займов выданных	(1)	(1)
	<b>61 056</b>	<b>63 695</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Краткосрочные займы выданные	12 626	23 762
Обесценение краткосрочных займов выданных	(3 455)	(4 490)
	<b>9 171</b>	<b>19 272</b>

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе долгосрочных займов выданных отражен заем в размере 55 778 млн. рублей или 920,5 млн. евро (на 31 декабря 2016 года: 58 738 млн. рублей или 920,5 млн. евро) и проценты 3 311 млн. рублей или 55 млн. евро (на 31 декабря 2016 года: 3 035 млн. рублей или 48 млн. евро), выданный компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии.

**16 Прочие внеоборотные активы**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
НДС к возмещению долгосрочный	15 100	16 031
Денежные средства с ограничением к использованию	7 016	4 553
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	2 562	2 727
Прочие внеоборотные активы	40 476	41 568
	<b>65 154</b>	<b>64 879</b>

Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя средства, отраженные на счетах органов территориального казначейства Российской Федерации, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы.

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе прочих внеоборотных активов отражена величина расходов по техническому присоединению энергоустановок к электрическим сетям в сумме 38 561 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 39 549 млн. рублей), которая будет списана на себестоимость в течение срока полезного использования.

**17 Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Денежные средства в кассе	21	15
Остатки на банковских счетах	181 001	206 556
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	96 567	105 638
Денежные средства в пути	47	12
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении</b>	<b>277 636</b>	<b>312 221</b>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками	(215)	(178)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств</b>	<b>277 421</b>	<b>312 043</b>

**18 Собственный капитал****(а) Акционерный капитал**

Информация о количестве и стоимости выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных и привилегированных акций приведена в таблице ниже:

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Количество (тыс.шт.)	1 031 787	1 031 787
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	<b>1 031 787</b>	<b>1 031 787</b>

В первом квартале 2016 года в рамках решения о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Атомэнергпром», зарегистрированного Банком России в феврале 2015 года, Госкорпорацией «Росатом» были оплачены обыкновенные акции в количестве 8 993 тыс. штук на общую сумму 8 993 млн. рублей путем перечисления денежных средств.

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергпром» по состоянию на 31 марта 2017 года составляет 1 031 787 млн. рублей, из них: обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 974 287 тыс. штук и привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

**(б) Эмиссионный доход**

Эмиссионный доход возник в 2007 году в результате превышения стоимости имущества, переданного в счет оплаты уставного капитала Компании в оценке, утвержденной Госкорпорацией «Росатом», над номинальной стоимостью размещенных акций.

**(в) Дивиденды**

В 2017 году решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», был уточнен размер промежуточных дивидендов за девять месяцев 2016.

В январе и феврале 2017 года выплачены уточненные дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2016 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 4 022 млн. рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 237 млн. рублей.

## 19

**Кредиты и займы**

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, учитываемым по амортизированной стоимости.

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<i><b>Долгосрочные обязательства</b></i>		
Обеспеченные банковские кредиты	469	1 576
Необеспеченные банковские кредиты	26 704	31 907
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	45 000	50 000
Облигационный заем Uranium One Inc.	12 500	12 500
Необеспеченные займы от сторонних компаний	87	2
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	91 451	99 209
Обязательства по финансовой аренде	66	66
	<b>176 277</b>	<b>195 260</b>
	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<i><b>Краткосрочные обязательства</b></i>		
Банковские овердрафты	215	178
Обеспеченные банковские кредиты	6 062	7 208
Необеспеченные банковские кредиты	15 623	33 879
Текущая часть облигационного займа Uranium One Inc.	163	483
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	6 519	568
Необеспеченные займы от сторонних компаний	20	25
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	44 774	55 107
Займы, полученные от связанных сторон	7 785	3 004
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	86	86
	<b>81 247</b>	<b>100 538</b>

По состоянию на 31 марта 2017 года, в составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 2 262 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 1 622 млн. рублей).

**Условия погашения долга и график платежей**

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

	<b>Валюта</b>	<b>Ставка процента</b>	<b>Срок платежа (год)</b>	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<b>Обеспеченные кредиты</b>					
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	2,7-13,8%*	2017-2018	6 051	8 596
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	9,4-13,8%*	2018	433	1 534
Обеспеченный банковский кредит	рубли чешская	9,8%	2019	87	85
Обеспеченные банковские кредиты	крона	1,4-2,0%	2017-2023	46	49
				<b>6 617</b>	<b>10 264</b>

\* По состоянию на 31 марта 2017 года у Группы (ПАО «Энергомашспецсталь») имелись обеспеченные банковские кредиты в долларах США со ставками 9,4% и 13,75% годовых (в сумме 1 256 млн. рублей и 605 млн. рублей, соответственно). При этом в целом по Группе на отчетную дату средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составила 5,03% годовых.



**19 Кредиты и займы (продолжение)**

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2017	31 декабря 2016
<b>Необеспеченные кредиты</b>					
	долл.				
Необеспеченные банковские кредиты	США	1,4-5,5%	2017-2023	69 706	80 059
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	5,0-11,0%	2017-2018	43 627	69 492
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	8,4-10,3%	2018-2021	55 073	60 073
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,3-1,0%	2017-2018	10 060	8 998
				<b>178 466</b>	<b>218 622</b>
	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2017	31 декабря 2016
<b>Займы полученные</b>					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	9,05-13,0%	2017-2018	7 785	3 004
Облигационный заем АО «Атомэнергпром»	рубль	9,33-11,9%	2025-2026	51 519	50 568
Облигационный заем Uranium One Inc.	рубль	10,3%	2017-2020	12 663	12 983
Займы от сторонних компаний	рубль	0,00-20%*	2017-2020	107	27
Банковские овердрафты	рубль	1,7%	2017	215	178
Обязательство по финансовой аренде	рубль	-	-	152	152
				<b>72 441</b>	<b>66 912</b>

\* По состоянию на 31 декабря 2016 года у Группы имелись займы от сторонних компаний в рублях со ставкой 20,0% годовых (в сумме 6,6 млн. рублей). При этом в целом по Группе на 31 декабря 2016 года средневзвешенная ставка процента по займам от сторонних компаний в рублях составляла 5,60% годовых. На отчетную дату данные займы отсутствуют.

Основными кредиторами Группы выступали банки, связанные с государством: ПАО Сбербанк, Банк ВТБ (ПАО), Банк ГПБ (АО), а также АО «НОРДЕА БАНК», АО «АЛЬФА-БАНК», ПАО РОСБАНК.

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2018-2023 годах на отчетную дату составили 91 451 млн. рублей. Ставка процента составила от 3,30% до 3,55% годовых по кредитам в валюте и от 8,35 % до 9,75% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 3,45% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 8,96% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 44 774 млн. рублей. Ставка процента составила от 3,00% до 3,55% годовых по кредитам в валюте и от 8,35% до 10,50% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 3,01% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 9,60% годовых.

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

**(i) Облигационный заем АО «Атомэнергпром» (выпуск 2015)**

В июле 2015 года завершено размещение биржевых облигаций АО «Атомэнергпром» (серии БО-05) номинальной стоимостью 10 000 млн. рублей и биржевых облигаций (серии БО-06) номинальной стоимостью 5 000 млн. рублей. Срок обращения облигаций – 10 лет.

**19 Кредиты и займы (продолжение)**

Условиями выпуска предусмотрен опцион-пут сроком 5 лет и опцион-колл сроком 2 года. Ставка купона составила 11,90% годовых.

В декабре 2015 года биржевые облигации (серии БО-05) были выкуплены АО «Атомэнергопром» и досрочно погашены. Одновременно АО «Атомэнергопром» осуществило размещение двух выпусков биржевых облигаций (серий БО-07 и БО-08) общей номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей. По выпуску (серии БО-07) предусмотрен опцион-пут сроком 7 лет и опцион-колл сроком 4,5 года. По выпуску (серии БО-08) предусмотрен опцион-колл сроком 5,5 лет. Ставка купона по данным выпускам составляет 11,10%.

В ноябре – декабре 2016 года завершено размещение двух выпусков биржевых облигаций АО «Атомэнергопром» (серий БО-01 и БО-02) номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей каждый. Срок обращения облигаций – 10 лет. Условиями обоих выпусков предусмотрено два колл-опциона: через 2 и 6 лет. Ставка купона по обоим выпускам составляет 9,33% годовых.

По состоянию на 31 марта 2017 года сумма обязательств по данным облигационным займам составила 51 519 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 50 568 млн. рублей).

**(ii) Облигационный заем Uranium One Inc. (выпуск 2013)**

В августе 2013 года компанией Группы Uranium One Inc. был размещен рублевый облигационный заем в размере 12 500 млн. рублей с погашением в 2020 году. Процентная ставка составила 10,25%.

Сумма обязательств по указанным облигациям на 31 марта 2017 года составила 12 663 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 12 983 млн. рублей).

**20 Оценочные обязательства**

	31 марта 2017	31 декабря 2016
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	74 863	68 409
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	8 675	8 296
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	69 443	63 939
На обращение с радиоактивными отходами	5 626	5 147
Прочие	1 207	1 116
<b>Итого</b>	<b>159 814</b>	<b>146 907</b>
Долгосрочные	152 637	141 041
Краткосрочные	7 177	5 866
	<b>159 814</b>	<b>146 907</b>

Краткосрочная часть оценочных обязательств отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

Эффект от изменения в оценках обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (увеличение) составивший 8 578 млн. рублей, в сумме 4 979 млн. рублей был отражен в составе основных средств (Пояснение 10), 1 407 млн. рублей - в составе запасов (Пояснение 13), 2 261 млн. рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих расходов (Пояснение 7) и (69) млн. рублей - в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

## 21

**Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	44 772	44 175
Авансы полученные	43 617	36 674
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	7 219	7 064
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	10 063	12 089
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	11 399	7 422
	<b>117 070</b>	<b>107 424</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	40 390	59 760
Авансы полученные	82 638	85 446
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	35 697	35 304
Задолженность перед персоналом	28 148	29 241
Дивиденды к уплате	1 116	5 474
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	-	12
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	42 516	43 053
	<b>230 505</b>	<b>258 290</b>

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе долгосрочных и краткосрочных авансов полученных отражены авансы, полученные от компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, в рамках исполнения ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 55 778 млн. рублей или 920,5 млн. евро, в том числе долгосрочные – 27 780 млн. рублей или 458,5 млн. евро (на 31 декабря 2016 года: 20 040 млн. рублей или 314 млн. евро) и краткосрочные 27 998 млн. рублей или 462 млн. евро (на 31 декабря 2016 года: 38 698 млн. рублей или 606,5 млн. евро), соответственно.

По состоянию на 31 марта 2017 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за техническое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 47 735 млн. рублей, в том числе долгосрочная – 44 480 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 43 760 млн. рублей) и краткосрочная – 3 255 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 255 млн. рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США и евро, 2011-2013 годах дочерней компанией Группы, функциональной валютой которой является доллар США, были произведены операции по приобретению производных финансовых инструментов (СВОПы и форвардные контракты) для целей хеджирования рисков, связанных с колебаниями валютных курсов в отношении выпущенных рублевых облигаций. Первоначальная стоимость заключенных контрактов составляет 11 800 млн. рублей, контракты истекают в августе 2020 года. Группа применяет специальный порядок учета хеджирования в отношении части данных контрактов. По состоянию на 31 марта 2017 года Группа учитывает производные финансовые инструменты по сделкам описанным выше в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 10 063 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 12 089 млн. рублей) и 0 млн. рублей (на 31 декабря 2016 год: 12 млн. рублей), соответственно, и относит к уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 24).

Стоимость данных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данная модель учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен и кривую доходности. Такие фактические данные являются

**21 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

рыночными, или в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными. Кривая форвардного курса рубля к доллару США использовалась для конвертации рублевых денежных потоков в доллары США в отношении каждой даты платежа, что впоследствии привело к расчету и дисконтированию чистого денежного потока в долларах США с использованием кривой доходности LIBOR. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному спреду, отражающие либо риск контрагента (для активов), либо риск неисполнения обязательств со стороны Группы (для обязательств), и используются для расчета вероятности неисполнения обязательств.

Изменение справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости на 31 марта 2017 года, составило 816 млн. рублей и признается в составе прибыли и убытка за период (см. Пояснение 8).

Дефицит резерва по хеджированию производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, на 31 марта 2017 года составил 1 879 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 1 967 млн. рублей).

**22 Принятые на себя обязательства**

На 31 марта 2017 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 261 092 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 278 108 млн. рублей).

Начиная с 2010 года Группой заключаются долгосрочные договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций с покупателями и инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии и мощности. По условиям данных договоров Группа обязуется предоставлять определенные в соответствии с договорами объемы мощности, производимые на новых объектах генерации, в течение 20 лет с даты начала исполнения обязательств. По состоянию на 31 марта 2017 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 6,7 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 107 млрд. рублей.

Согласно условиям заключенных договоров при нарушении Группой сроков поставки мощности Группа уплачивает покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, суммы плановых капитальных затрат Группы на строительство соответствующего объекта генерации, доли покупателя в общем объеме не поставляемой ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Группа вправе однократно в течение срока действия договора отложить дату начала исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации на срок, не превышающий одного года от указанной в договоре даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.

Руководство Группы не ожидает неисполнения своих обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций.

**23 Условные обязательства****(а) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и характеризуется невысоким уровнем проникновения страховых услуг.

Группа в полном объеме обеспечивает страховую защиту по обязательным (установленным законодательством) и вмененным (установленным требованиями подзаконных актов, надзорных органов, местных органов власти и т.д.) видам страхования:

## 23 Условные обязательства (продолжение)

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн. долларов США по золотому паритету 1963 года (около 10 млрд. рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 г. №40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

В сегменте добровольных видов страхования (страхование имущества, грузов, строительно-монтажных рисков, предпринимательских рисков и т.д.) осуществляется страховая защита основных производственных фондов и сооружаемых объектов, страхование, обусловленное действующими контрактами, а также страхование транспорта и добровольное медицинское страхование персонала.

В связи с тем, что страхование основных производственных фондов осуществляется преимущественно по балансовой стоимости и не покрывает страховой защитой все имущество Группы, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

Таким образом, страховая защита Группы в отношении производственных сооружений и оборудования, убытков, вызванных остановками производства, или обязательств, возникших перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы, в полной мере соответствует требованиям действующего законодательства и надзорных органов, но не обеспечивает полной компенсации возможного ущерба.

### (б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

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

## 23 Условные обязательства (продолжение)

создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

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

Правила трансфертного ценообразования применяются 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 (для целей контроля цен по таким операциям пороговое значение не применяется). 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. в 2016 году).

В настоящее время практика применения правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

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.

Помимо этого, недавно был принят ряд новых законов, которые вносят изменения в налоговое законодательство Российской Федерации. В частности, с 1 января 2015 года были введены изменения, направленные на регулирование налоговых последствий сделок с иностранными компаниями и их деятельности, такие как концепция бенефициарного владения доходов и др. Потенциально данные изменения могут оказать существенное влияние на налоговую позицию Группы и создать дополнительные налоговые риски в будущем. Данное законодательство продолжает развиваться, и влияние законодательных изменений должно рассматриваться на основе фактических обстоятельств.

### (в) Обязательства по договорам поручительства

Договоры поручительства являются не подлежащими отмене заверениями того, что Группа произведет платежи в случае неисполнения обязательств другой стороной. На 31 марта 2017 года Группа заключила договоры поручительства на сумму 8 224 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 7 837 млн. рублей). В основном другой стороной по договорам поручительства являются связанные стороны.

Руководство Группы не ожидает возникновения существенных обязательств в связи с данными поручительствами, поэтому в данной финансовой отчетности соответствующие оценочные обязательства не создавались.

## 24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками

### (а) Кредитный риск

#### *Денежные средства и их эквиваленты*

По состоянию на 31 марта 2017 года денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 277 636 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 312 221 млн. рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов.

Ниже представлены банки, в которых Группа имеет денежные средства на счетах:

	31 марта 2017	31 декабря 2016
Банк ГПБ (АО)	90 040	69 235
ПАО Сбербанк	70 723	97 407
Банк ВТБ (ПАО)	35 667	66 806
DenizBank (Турция)	32 710	35 920
АО «Альфа-Банк»	19 304	17 565
АКБ «РОССИЙСКИЙ КАПИТАЛ» (ПАО)	7 000	-
НОМОС БАНК	4 001	-
Toronto Dominion Bank	3 998	2 729
ING Bank N.V.	3 041	1 644
ПАО Промсвязьбанк	3 000	6 380
Бинбанк	3 000	-
Industrial and Commercial Bank of China (ICBC)	1 725	1 840
Credit Suisse	909	81
Deutsche bank	11	3 941
ПАО «МДМ Банк»	-	3 000
ПАО Совкомбанк	-	2 000
Связь-банк	-	1 000
Прочие*	2 507	2 673
	<b>277 636</b>	<b>312 221</b>

\* В том числе по состоянию на 31 марта 2017 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 21 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 15 млн. рублей).

### (б) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, российские рубли. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: доллары США и евро.

Существенная доля выручки Группы относится к реализации за рубеж и многие контракты Группы номинированы в иностранной валюте, в основном, в долларах США и евро.

По состоянию на 31 марта 2017 года суммы чистых активов дочерних предприятий, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 286 299 млн. рублей, 14 802 млн. рублей, (16 139) млн. рублей и 50 453 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 300 001 млн. рублей, 15 284 млн. рублей, (16 826) млн. рублей и 50 906 млн. рублей). Суммы чистых активов отражены с учетом остатков по операциям с компаниями, входящими в Группу.



**24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в			рубли*
	долл. США	евро	прочей валюте	
<b>31 марта 2017 года</b>				
Денежные средства	35 595	12 319	92	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 342	10 316	52	-
Займы выданные	145	59 089	-	-
Банковские кредиты и займы	(50 412)	(10 060)	-	(12 663)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 697)	(13 806)	(127)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>(9 027)</b>	<b>57 858</b>	<b>17</b>	<b>(12 663)</b>
	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>31 декабря 2016 года</b>				
Денежные средства	46 628	18 225	37	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	23 304	15 147	100	-
Займы выданные	43	61 773	-	-
Банковские кредиты и займы	(67 430)	(8 998)	-	(12 983)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 181)	(11 295)	(125)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>(1 636)</b>	<b>74 852</b>	<b>12</b>	<b>(12 983)</b>

\*позиция по дочерним обществам, функциональная валюта которых отлична от рублей

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (Пояснение 21).

	Средний обменный курс		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 декабря 2016
1 доллар США	58,837	67,035	56,378	60,657
1 евро	62,647	74,231	60,595	63,811

**(в) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости**

	Уро- вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		31 марта 2017	31 декабря 2016	31 марта 2017	31 декабря 2016
<b>Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(118 777)	(132 760)	(117 928)	(133 397)
Долгосрочные облигационные займы	2	(57 500)	(62 500)	(64 628)	(67 271)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	20 678	18 591	19 022	16 864
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(73 453)	(70 750)	(72 442)	(69 786)
Долгосрочные займы выданные	3	59 496	62 102	59 496	62 102
		<b>(169 556)</b>	<b>(185 317)</b>	<b>(176 480)</b>	<b>(191 488)</b>

**(i) Долгосрочные кредиты и облигационные займы**

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов и займов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки и с аналогичными прочими основными условиями.

## **24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

### **(ii) Долгосрочная дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочной дебиторской задолженности.

### **(iii) Долгосрочная кредиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочной кредиторской задолженности.

### **(iv) Долгосрочные займы выданные**

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочных займов выданных.

### **(v) Краткосрочные финансовые инструменты**

Балансовая стоимость краткосрочных финансовых инструментов, включающих в себя торговую кредиторскую задолженность, торговую дебиторскую задолженность за вычетом обесценения, кредиты и займы полученные, займы выданные, предполагается приблизительно равной их справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

## **(г) Иерархия справедливой стоимости**

В таблице ниже финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, представлены в разрезе методов определения этой стоимости. В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

- уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен, кривую доходности, кредитные спреды, риск неисполнения обязательств и данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты. Такие фактические данные являются рыночными или, в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными;
- уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты.

**24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

<b>31 марта 2017</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	52 111	640	52 751
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(10 063)	(10 063)
	<u>-</u>	<u>52 111</u>	<u>(9 423)</u>	<u>42 688</u>
<b>31 декабря 2016</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 796	741	22 537
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(12 101)	(12 101)
	<u>-</u>	<u>21 796</u>	<u>(11 360)</u>	<u>10 436</u>

В таблицах ниже представлена информация по оценкам справедливой стоимости финансовых обязательств (активов) Уровня 3:

	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Остаток на начало периода	13 338	25 664
Нереализованная (прибыль)/убыток, признанная в составе прочего совокупного дохода	(412)	2 762
Нереализованная (прибыль)/убыток, признанная в составе прибыли или убытка*	(818)	4 786
Проценты, начисленные по свопу	-	630
Проценты выплаченные	-	(704)
Погашение свопа	-	(14 770)
Погашение форвардных контрактов в виде стрипа	(18)	-
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	(883)	(5 030)
	<u>11 207</u>	<u>13 338</u>
Нереализованный убыток, основанный на ненаблюдаемых исходных данных на дату первоначального признания**	(1 194)	(1 368)
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	50	131
	<u>10 063</u>	<u>12 101</u>
Текущая часть актива	-	(12)
Текущая часть обязательства	-	24
Долгосрочная часть обязательства	10 063	12 089

\* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке.

\*\* Нереализованный убыток в отношении финансовых обязательств/(активов), оцениваемых на основе ненаблюдаемых исходных данных, признанный в консолидированном отчете о прибыли и убытке за период закончившийся, 31 марта 2017 года составил 6 млн. рублей (в 2016 году нереализованный убыток составлял 2 614 млн. рублей).

**24 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

	31 марта 2017	31 декабря 2016
<b>Используемые для хеджирования</b>		
Валютно-процентные свопы	3 738	4 477
<b>Прочее</b>		
Валютно-процентные свопы	6 325	7 606
Форвардные контракты в виде стрипа	-	18
	<b>10 063</b>	<b>12 101</b>
<b>Справедливая стоимость производных активов</b>		
Текущие	-	(12)
	<b>-</b>	<b>(12)</b>
<b>Справедливая стоимость производных обязательств</b>		
Краткосрочные	-	24
Долгосрочные	10 063	12 089
	<b>10 063</b>	<b>12 113</b>
<b>Итого справедливая стоимость производных финансовых инструментов</b>	<b>10 063</b>	<b>12 101</b>

Максимальный срок, в течение которого накопленный прочий совокупный доход будет отражаться в составе чистой прибыли - четыре года. Неэффективная часть дохода от инструментов хеджирования денежных потоков в размере 29 млн. рублей (в 2016 году неэффективная часть дохода составляла 489 млн. рублей) отражена в строке «Финансовые доходы» консолидированного отчета о прибыли и убытке за периоды, закончившиеся 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, соответственно.

Анализ чувствительности, предполагающий увеличение/снижение вероятности дефолта контрагентов на 5%, показал отсутствие существенного влияния данного фактора на справедливую стоимость производных финансовых инструментов по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года.

**25 Сделки между связанными сторонами****(а) Отношения контроля**

Основным акционером Группы является Госкорпорация «Росатом». Конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация.

**(б) Операции с участием связанных сторон**

В рамках своей обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами Госкорпорации «Росатом» и прочими предприятиями, аффилированными с государством, которые являются для Группы связанными сторонами. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Поскольку конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация, Группа применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, поскольку у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние как в их отношении, так и в отношении Группы.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает сумму существенных транзакций с компаниями, аффилированными с государством, а также остатки задолженности перед такими компаниями.

Информация об операциях Группы со связанными сторонами представлена в следующих таблицах.

**25 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(i) Доходы / продажи**

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию на	
	31 марта 2017	31 марта 2016 (пересчитано)	31 марта 2017	31 декабря 2016
Продажа товаров:	19 003	12 448	9 602	10 313
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 335	1 531	2 986	3 649
Компании, аффилированные с государством	16 512	10 810	6 582	5 782
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	156	107	34	882
Оказанные услуги:	7 876	7 467	11 237	12 871
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 775	4 025	4 716	5 329
Компании, аффилированные с государством	158	82	118	65
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	3 943	3 360	6 403	7 477
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	762	1 275	4 423	4 283
Прочие доходы	3 078	4 563	10 220	10 165
	<b>30 719</b>	<b>25 753</b>	<b>35 482</b>	<b>37 632</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**(ii) Расходы / приобретения**

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию на	
	31 марта 2017	31 марта 2016 (пересчитано)	31 марта 2017	31 декабря 2016
Приобретение товаров:	(5 335)	(5 145)	(1 547)	(2 606)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(580)	(1 174)	(1 101)	(1 365)
Компании, аффилированные с государством	(2 418)	(269)	(362)	(412)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 337)	(3 702)	(84)	(829)
Полученные услуги:	(16 519)	(15 981)	(55 340)	(64 149)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(8 197)	(9 729)	(3 626)	(5 598)
Компании, аффилированные с государством	(2 729)	(2 076)	(50 602)	(56 122)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 593)	(4 176)	(1 112)	(2 429)
Прочие расходы	(2 981)	(5 982)	(54 330)	(49 549)
	<b>(24 835)</b>	<b>(27 108)</b>	<b>(111 217)</b>	<b>(116 304)</b>

**25 Сделки между связанными сторонами (продолжение)**

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**(iii) Авансы**

	<b>Остаток по расчетам</b>	
	<b>31 марта 2017</b>	<b>31 декабря 2016</b>
Авансы полученные:	(64 103)	(67 131)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(4 408)	(4 418)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(2 108)	(2 184)
Компании, аффилированные с государством	(74)	(1)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 226)	(2 233)
Оказание услуг:	(59 695)	(62 713)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(658)	(726)
Компании, аффилированные с государством	(458)	(422)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(58 579)	(61 565)
Авансы выданные:	100 556	106 653
Приобретение товаров и объектов основных средств:	14 161	14 021
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 551	3 015
Компании, аффилированные с государством	480	545
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	10 130	10 461
Получение услуг:	86 395	92 632
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	55 498	61 716
Компании, аффилированные с государством	747	602
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	30 150	30 314
	<b>36 453</b>	<b>39 522</b>

**25 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iv) Займы**

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию на	
	31 марта 2017	31 марта 2016	31 марта 2017	31 декабря 2016
Займы полученные:	(24 804)	(37 085)	(195 529)	(207 888)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(15 598)	(2 662)	(7 170)	(2 488)
Банки, связанные с государством	(9 031)	(34 098)	(187 744)	(204 884)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(175)	(325)	(615)	(516)
Займы выданные:	226	934	63 875	77 121
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	226	928	8 092	17 273
Компании, аффилированные с государством	-	-	5	10
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	6	55 778	59 838
Прочие финансовые вложения:	19 817	55	20 911	1 368
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	-	-	40	568
Компании, аффилированные с государством	19 800	-	20 080	-
Депозиты в банках, связанных с государством	17	55	791	800
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	-	-	183 719	232 018
	<b>(4 761)</b>	<b>(36 096)</b>	<b>72 976</b>	<b>102 619</b>

**(v) Вознаграждения руководящим сотрудникам**

Вознаграждение руководящим сотрудникам складывается из заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам года.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных льгот, начисленных руководящим сотрудникам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 65 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 51 млн. рублей).

АО «Атомэнергпром» и его дочерние предприятия находятся под контролем и управлением Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение непосредственно по месту работы в Госкорпорации «Росатом», то есть за пределами Группы, и, соответственно, данное вознаграждение не включается в состав расходов в настоящей консолидированной отчетности.

**26 События после отчетной даты****(a) Облигации**

В июне 2017 года единоличным исполнительным органом АО «Атомэнергпром» принято решение о досрочном погашении биржевых облигаций (серии БО-06) номинальной стоимостью 5 000 млн. рублей в дату окончания четвертого купонного периода (05.07.2017 года).

