



**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая отчетность  
за девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2018 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 .....	21
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров .....	26
5 Выручка .....	38
6 Операционные расходы .....	39
7 Прочие доходы и расходы .....	40
8 Финансовые доходы и расходы .....	41
9 Расход по налогу на прибыль .....	42
10 Основные средства .....	43
11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход .....	44
12 Банковские депозиты .....	44
13 Запасы .....	45
14 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность .....	46
15 Займы выданные .....	47
16 Прочие внеоборотные активы .....	47
17 Денежные средства и их эквиваленты .....	48
18 Собственный капитал .....	48
19 Кредиты и займы .....	50
20 Оценочные обязательства .....	53
21 Обязательства по пенсионной деятельности .....	53
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность .....	54
23 Принятые на себя обязательства .....	55
24 Условные обязательства .....	56
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками .....	57
26 Сделки между связанными сторонами .....	62
27 События после отчетной даты .....	70



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

**Аktionерам и Совету директоров АО «Атомэнергoпром»**

## Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Атомэнергoпром» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2018 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях собственного капитала и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 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 обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». 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

Аудлируемое лицо: АО «Атомный энергoпромышленный комплекс»  
(АО «Атомэнергoпром»).

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за № 1077758081664.

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  
№ 1027700125628.

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



**АО «Атомэнергпром»**

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

*Страница 2*

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.

## **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 30 сентября 2018 года и за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Алтухов К.В.

Акционерное общество «КПМГ»  
Москва, Россия

28 ноября 2018 года

	Пояс- нение	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано*)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл		38 367	33 693
Основные средства	10	1 755 164	1 730 026
Нематериальные активы		169 407	92 471
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	4	24 202	39 029
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	78 608	-
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		13 772	-
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	-	98 256
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	63 401	50 250
Займы выданные долгосрочные	15	67 299	80 770
Отложенные налоговые активы		12 171	10 849
Прочие внеоборотные активы	16	98 825	72 724
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 321 216</b>	<b>2 208 068</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	178 499	141 528
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		3 176	4 890
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		2 051	1 306
Банковские депозиты	12	17 946	13 906
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	231 595	272 738
Займы выданные краткосрочные	15	25 975	21 325
Денежные средства и их эквиваленты	17	304 619	228 016
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	26 220	266
Прочие оборотные активы		3 545	1 802
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>793 626</b>	<b>685 777</b>
<b>Всего активов</b>		<b>3 114 842</b>	<b>2 893 845</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-70, 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).



	Пояс- нение	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано*)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	18	1 035 873	1 035 873
Эмиссионный доход	18	361	361
Резервы в составе собственного капитала		27 759	19 481
Нераспределенная прибыль		841 451	712 521
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>		<b>1 905 444</b>	<b>1 768 236</b>
Доля неконтролирующих акционеров		312 895	283 193
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>2 218 339</b>	<b>2 051 429</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	159 295	145 256
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	204 794	169 035
Целевое финансирование и отложенные доходы		9 972	9 035
Обязательства по вознаграждениям работникам		14 747	12 932
Оценочные обязательства	20	125 240	151 271
Отложенные налоговые обязательства		48 808	33 029
Обязательства по пенсионной деятельности	21	16 727	-
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>579 583</b>	<b>520 558</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	57 606	39 609
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		754	6 078
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		22 037	19 397
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	221 762	244 752
Целевое финансирование и отложенные доходы		3 912	3 839
Оценочные обязательства	20	10 849	8 183
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>316 920</b>	<b>321 858</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>896 503</b>	<b>842 416</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>		<b>3 114 842</b>	<b>2 893 845</b>

Директор

Главный бухгалтер

«28» ноября 2018 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-70, 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 прибыли и убытке за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

Пояснение		Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018	2017 (пересчитано*)	2018	2017 (пересчитано*)
Выручка	5	166 958	172 783	480 209	492 217
Себестоимость продаж	6	(101 609)	(105 491)	(297 112)	(318 147)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>65 349</b>	<b>67 292</b>	<b>183 097</b>	<b>174 070</b>
Коммерческие расходы	6	(2 919)	(4 073)	(10 532)	(9 048)
Административные расходы	6	(15 386)	(16 246)	(46 334)	(45 792)
Прочие доходы	7	12 429	3 896	19 924	12 028
Прочие расходы	7	(12 349)	(5 049)	(17 743)	(25 270)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>47 124</b>	<b>45 820</b>	<b>128 412</b>	<b>105 988</b>
Финансовые доходы	8	12 874	6 465	40 774	19 607
Финансовые расходы	8	(9 584)	(10 489)	(27 336)	(29 388)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия		306	673	393	1 946
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	4	809	-	41 283	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>51 529</b>	<b>42 469</b>	<b>183 526</b>	<b>98 153</b>
Расход по налогу на прибыль	9	(11 266)	(7 891)	(30 548)	(21 982)
<b>Прибыль за период</b>		<b>40 263</b>	<b>34 578</b>	<b>152 978</b>	<b>76 171</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>					
Акционерам Компании		36 592	32 289	144 108	70 429
Неконтролирующим акционерам		3 671	2 289	8 870	5 742

Директор

Главный бухгалтер

«28» ноября 2018 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–70, 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 совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

Пояс- нение	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано*)	2018	2017 (пересчитано*)
Прибыль за период	40 263	34 578	152 978	76 171
Прочий совокупный доход/(убыток)				
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 002)	(344)	(1 514)	(1 268)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 201	69	303	254
Итого	(801)	(275)	(1 211)	(1 014)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(1 051)	(820)	(300)	(423)
Эффект от операций хеджирования	(11)	105	122	198
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	2 063	(7 024)	13 112	(7 686)
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	4 -	-	4 214	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 210	164	60	85
Итого	1 211	(7 575)	17 208	(7 826)
Итого прочий совокупный доход/(убыток)	410	(7 850)	15 997	(8 840)
Общий совокупный доход за период	40 673	26 728	168 975	67 331
Общий совокупный доход за период, относящийся к:				
Акционерам Компании	32 169	25 851	152 386	64 530
Неконтролирующим акционерам	8 504	877	16 589	2 801

Директор

Главный бухгалтер

«28» ноября 2018 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-70, 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).



		Собственный капитал							
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акцио-неров	Всего собственного капитала
Пояс-нения		Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	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	1 923 289
Влияние сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	1	3 294	3 295	3 667
Остаток на 1 января 2017 года (пересчитано*)		1 031 787	361	22	21 256	84	633 702	1 687 212	1 926 956
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	-	70 429	70 429	76 171
Прочий совокупный убыток		-	-	(338)	(4 745)	(816)	-	(5 899)	(8 840)
Общий совокупный доход за период		-	-	(338)	(4 745)	(816)	70 429	64 530	67 331
Вклады собственников и выплаты собственникам									
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(5 146)	(5 146)	(6 898)
Выпуск акций	4,18	2 250	-	-	-	-	-	2 250	2 250
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	-	(9 994)	(9 994)	17 409
Эффект от проведения сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	-	(2 250)	(2 250)	(2 250)
Итого операций с собственниками		2 250	-	-	-	-	(17 390)	(15 140)	10 511
Остаток на 30 сентября 2017 года (пересчитано*)		1 034 037	361	(316)	16 511	(732)	686 741	1 736 602	2 004 798

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-70, 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 об изменениях собственного капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании								
Пояснения		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Остаток на 31 декабря 2017 года		1 035 873	361	892	17 533	1 056	712 429	1 768 144	282 892	2 051 036
Влияние сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	-	92	92	301	393
Остаток на 31 декабря 2017 года (пересчитано*)		1 035 873	361	892	17 533	1 056	712 521	1 768 236	283 193	2 051 429
Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	2	-	-	-	-	-	(6 175)	(6 175)	(3 940)	(10 115)
Эффект от применения МСФО (IFRS) 15	2	-	-	-	-	-	(499)	(499)	-	(499)
Остаток на 1 января 2018 года		1 035 873	361	892	17 533	1 056	705 847	1 761 562	279 253	2 040 815
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	144 108	144 108	8 870	152 978
Прочий совокупный доход		-	-	(240)	9 607	(1 089)	-	8 278	7 719	15 997
Общий совокупный доход за период		-	-	(240)	9 607	(1 089)	144 108	152 386	16 589	168 975
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(8 682)	(8 682)	(1 435)	(10 117)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	-	(6 886)	(6 886)	20 400	13 514
Эффект от проведения сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	-	7 064	7 064	(1 912)	5 152
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	(8 504)	(8 504)	17 053	8 549
Остаток на 30 сентября 2018 года		1 035 873	361	652	27 140	(33)	841 451	1 905 444	312 895	2 218 339

Директор

Главный бухгалтер

«28» ноября 2018 года

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-70, 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).

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано*)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	183 526	98 153
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	68 907	75 123
Убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов	1 825	11 372
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	494	(125)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(393)	(1 946)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	(41 283)	-
Чистые финансовые (доходы)/расходы	(13 438)	9 781
Резервы по обесценению дебиторской задолженности	3 431	2 126
Резервы по обесценению инвестиции в ассоциированные компании	7 787	-
Изменение оценочных обязательств	(11 131)	11 672
Прочие	1 970	(3 927)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>201 695</b>	<b>202 229</b>
Изменение запасов	(31 769)	(11 291)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(17 558)	7 532
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	(545)	(43)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	31 064	(10 400)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	2 474	4 156
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>185 361</b>	<b>192 183</b>
Налог на прибыль уплаченный	(34 589)	(24 680)
Проценты уплаченные	(12 077)	(12 270)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>138 695</b>	<b>155 233</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Проценты полученные	8 398	10 127
Дивиденды полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	37	3 739
Приобретение основных средств	(103 894)	(86 333)
Приобретение нематериальных активов	(5 113)	(6 221)
Приобретение векселей	-	(69 796)
Открытие депозитных вкладов	(16 040)	(47 769)
Погашение депозитных вкладов	14 705	34 342
Инвестиция в совместную деятельность	(1 772)	(1 494)
Денежные средства, полученные в результате объединения бизнеса	4 921	-
Выбытие дочерних организаций	(23)	-
Займы, предоставленные другим организациям	(11 106)	(10 924)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	24 567	6 932
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	2 239	7 348
Поступление средств целевого финансирования	3 803	2 474
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(79 278)</b>	<b>(157 575)</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–70, 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано*)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Привлечение заемных средств	104 478	113 605
Погашение заемных средств	(87 422)	(165 851)
Дивиденды выплаченные	(13 883)	(8 941)
<b>Чистые потоки денежных средств от/(использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>3 173</b>	<b>(61 187)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>62 590</b>	<b>(63 529)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	227 665	312 154
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	14 162	2 444
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>304 417</b>	<b>251 069</b>

Директор

Главный бухгалтер

«28» ноября 2018 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–70, 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 особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций 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 30 сентября 2018 года 94,4491% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергопром»), и 5,5509% 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 и 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.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 26). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 24,

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

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 2017 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки, используемые при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной 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.

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде.

Группа начала применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» 1 января 2018 года. Изменения учетной политики в связи с применением данных стандартов описаны в пункте (в) ниже.

### **(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, и основные источники неопределенности оценок были аналогичны выявленному, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, за исключением новых существенных суждений, связанных с применением МСФО (IFRS) 15 и МСФО (IFRS) 9, которые описаны в пункте (в) ниже.

### **(в) Изменения учетной политики**

За исключением указанного ниже, положения учетной политики, применяемые при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны тем, которые применялись для подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Группа первый раз применила МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» с 1 января 2018 года. Начало применения ряда других изменений к стандартам и разъяснениям, обязательных к применению с 1 января 2018 года, не оказало существенного влияния на настоящую финансовую отчетность.

### (i) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 устанавливает единый подход, позволяющий определить признается ли выручка, в каком объеме и когда. Стандарт заменил МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие интерпретации.

Группа применила МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения настоящего стандарта на дату первоначального применения (т. е. 1 января 2018 года). Соответственно, информация, представленная за 2017 год, не была пересчитана, то есть представлена в соответствии с МСФО (IAS) 18, МСФО (IAS) 11 и соответствующими интерпретациями.

Эффект от первоначального применения МСФО (IFRS) 15 в основном объясняется следующим:

- прекращение признания выручки от продажи электроэнергии, приобретенной для собственных нужд (см. 1 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал и прибыль отсутствует. Эффект на выручку за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 12 125 млн. рублей. Эффект на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, отсутствует;
- прекращение признания выручки от компенсации потерь электроэнергии (см. 2 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал и прибыль отсутствует. Эффект на выручку за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 5 123 млн. рублей. Эффект на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, отсутствует;
- признание компонента финансирования (см. 3 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал составил 499 млн. рублей (уменьшение) (за вычетом отложенного налога). Эффект на выручку за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 188 млн. рублей (увеличение). Эффект на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 803 млн. рублей (уменьшение);
- изменение порядка признания выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение (см. 4 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал отсутствует. Эффект на выручку за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 1 248 млн. рублей (увеличение). Эффект на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года составил 90 млн. рублей (уменьшение).

Начало применения МСФО (IFRS) 15 не оказало существенного влияния на консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

### (1) Выручка от продажи электроэнергии, приобретенной для собственных нужд

В связи с особенностями регулирования оптового рынка электроэнергии и мощности вся производимая электроэнергия должна быть в полном объеме продана на оптовом рынке, включая объемы электроэнергии, использованные производителем электроэнергии на собственные нужды.

В соответствии с предыдущей учетной политикой в консолидированном отчете о



## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

прибыли и убытке Группы отражались:

- в составе себестоимости - первичные затраты на производство электрической энергии, потребленной для собственных нужд.
- в составе себестоимости - расходы на покупку электроэнергии, потребленной для собственных нужд.
- в составе выручки - суммы реализованной электроэнергии, которую закупили для собственных нужд.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма выручки реализованной электроэнергии, закупленной для собственных нужд, и сумма затрат на покупку электроэнергии, потребленной для собственных нужд, отражаются в свернутом виде. В составе себестоимости отражается только себестоимость произведенной электроэнергии, использованной на собственные нужды, включая разницу между ценой покупки и ценой продажи на оптовом рынке.

### **(2) Выручка от компенсации потерь электроэнергии**

Для передачи электроэнергии конечным потребителям сбытовые организации Группы покупают услугу транспортировки электроэнергии у сетевых компаний. В процессе передачи электроэнергии в сетях возникают потери электроэнергии, которые, согласно отраслевой практике, компенсируются сетевыми компаниями. В соответствии с предыдущей учетной политикой в консолидированном отчете о прибыли и убытке Группы отражались:

- в составе себестоимости - расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи.
- в составе выручки - суммы от компенсации потерь электроэнергии сетевыми компаниями.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма от компенсации потерь электроэнергии сетевыми компаниями отражается свернуто с соответствующими расходами на приобретение электроэнергии для перепродажи.

### **(3) Выручка по договорам, связанным со строительством АЭС**

Организации Группы выполняют работы (оказывают услуги) в рамках проектов по строительству АЭС. В соответствии с МСФО (IAS) 11 выручка рассчитывалась на основе метода оценки стадии завершенности работ по каждому договору, продолжительность исполнения которого составляла более 12 месяцев. В отношении таких договоров эффект от применения МСФО (IFRS) 15 отсутствует.

МСФО (IFRS) 15 предусматривает объединение двух или более договоров, заключенных одновременно или почти одновременно с одним покупателем (или связанными сторонами покупателя), и требует учитывать такие договоры как один договор в случае соблюдения одного или нескольких критериев:

- договоры согласовывались как пакет с одной коммерческой целью;
- сумма возмещения к уплате по одному договору зависит от цены или выполнения другого договора;
- товары или услуги, обещанные по договорам (или некоторые товары или услуги, обещанные по каждому договору), представляют собой одну обязанность к исполнению.

Договоры в рамках строительства одного объекта, заключенные в разное время, Группа рассматривает как один договор при условии, что они являются частями единого проекта создания объекта, расходы и доходы по которому были запланированы в рамках единого

## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

проекта строительства. В тех случаях, когда требуется объединение договоров, оценка стадии завершенности работ и признание выручки производится для таких объединенных договоров. В отношении таких договоров существенный эффект от применения МСФО (IFRS) 15 отсутствует. По договорам, содержащим значительный компонент финансирования, обязательство по договору и выручка были скорректированы с использованием ставки дисконтирования, отражающей кредитные характеристики стороны, получающей финансирование по договору.

### **(4) Выручка по договорам, условиями которых предусмотрена оплата в натуральной форме**

Группой заключены контракты с некоторыми покупателями, условия которых предусматривают оплату, как денежными средствами, так и оплату в натуральной форме. В соответствии с МСФО (IAS) 18 выручка, подлежащая оплате в натуральной форме, признавалась в сумме, равной справедливой стоимости подлежащего передаче возмещения в натуральной форме, которое оценивается согласно контрактным условиям с покупателями.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15, чтобы определить цену операции для договоров, по которым покупатель обещает возмещение в форме, отличной от денежных средств, Группа оценивает неденежное возмещение (или обещание неденежного возмещения) по справедливой стоимости. Справедливая стоимость неденежного возмещения определяется как рыночная цена на дату исполнения обязанности. В случае передачи неденежного возмещения авансом справедливая стоимость определяется на дату получения аванса и далее не пересматривается. Таким образом, выручка по таким контрактам складывается из суммы денежного возмещения и справедливой стоимости неденежного возмещения.

### **(ii) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»**

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» устанавливает требования по признанию и оценке финансовых активов, финансовых обязательств и некоторых договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

МСФО (IFRS) 9 в основном сохранил требования МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Применение МСФО (IFRS) 9 не оказало существенного влияния на учетную политику Группы, касающуюся финансовых обязательств и производных инструментов.

МСФО (IFRS) 9 заменил установленные в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до погашения, займы и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи. Классификация финансовых активов по МСФО (IFRS) 9 основана на бизнес-модели, применяемой для управления финансовыми активами, и характеристиках связанных с ними потоков денежных средств. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовый актив классифицируется в одну из следующих категорий: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В соответствии с данными требованиями ряд финансовых активов, учтенных ранее по амортизированной стоимости, был отнесен в категорию «оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» и оценен по справедливой стоимости по результатам анализа характеристик, связанных с ними потоков денежных средств (займы, выданные под определенные проекты). Эффект пересчета на 1 января 2018 года отнесен на уменьшение собственного капитала в сумме 9 319 млн. рублей (за вычетом отложенного налога).

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 вводит новую, ориентированную на будущее

## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменяет модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39. Новая модель обесценения применяется к финансовым активам, оцениваемым по амортизируемой стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включают торговую дебиторскую задолженность, определенные займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Эффект дополнительного резервирования на 1 января 2018 года отнесен на уменьшение собственного капитала в сумме 796 млн. рублей (за вычетом отложенного налога).

Группа приняла решение не применять новые требования, установленные МСФО (IFRS) 9 в части учета хеджирования.

Изменения в учетной политике в результате применения МСФО (IFRS) 9 применяются ретроспективно, за исключением указанного ниже.

Группа воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части изменений в классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Разницы между прежней балансовой стоимостью финансовых активов и финансовых обязательств и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 признаны в составе нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Соответственно, информация, представленная за 2017 год, не отражает требования МСФО (IFRS) 9, а отражает требования МСФО (IAS) 39.

### **(iii) Пенсионная деятельность**

#### **Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)**

Группа осуществляет пенсионную деятельность: негосударственное пенсионное обеспечение (далее - НПО), обязательное пенсионное страхование (далее - ОПС) через дочерние общества АО НПФ «Атомгарант», АО НПФ «Атомфонд» (далее - Фонды).

#### **Страховые контракты**

Фонды считают страховыми контрактами договоры по предоставлению НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) и договоры по ОПС, в тех случаях, когда существенный страховой риск передается Фондам.

Фонды не обращаются за дополнительным финансированием НПО к работодателям - вкладчикам и за дополнительными страховыми взносами к предыдущему страховщику в случае возникновения неблагоприятных обстоятельств, таких как уменьшение стоимости инвестиций и увеличение продолжительности жизни. Фонды определяют страховые контракты в соответствии с МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты», на основании которого это контракты, по которым одна сторона (страховщик или, в данном случае, Фонды) принимают на себя значительный страховой риск от другой стороны, заключившей договор пенсионного обеспечения, связанный с неопределенностью срока выплаты пожизненной пенсии и отклонением фактических сроков выплат от прогнозируемых по таблицам смертности.

#### **Инвестиционные контракты**

Фонды считают инвестиционными контрактами договоры по предоставлению НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) в тех случаях,

## **2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

когда они содержат финансовый риск без существенного страхового риска. Все инвестиционные контракты содержат право дискреционного участия, поэтому Фонды учитывают их в соответствии с МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты».

### **Право дискреционного участия**

Все контракты, содержащие право дискреционного участия, являются контрактами участия. Право дискреционного участия предусматривает получение участниками дополнительных вознаграждений, сумма которых определяется по усмотрению Фонда, и которые, согласно контракту, основываются на реализованном и/или нереализованном доходе от размещения средств пенсионных резервов и от инвестирования средств пенсионных накоплений по определенной группе активов, удерживаемых Фондом.

Дискреционные выплаты распределяются среди участников и застрахованных лиц в форме увеличения суммы пенсии или дохода от размещения средств пенсионных резервов и от инвестирования средств пенсионных накоплений, начисленного на пенсионные счета.

Все страховые и инвестиционные контракты, заключенные Фондом, являются контрактами с правом дискреционного участия.

### **Признание и оценка обязательств по пенсионной деятельности**

Фонды применяют МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» для оценки своих обязательств по страховым контрактам по НПО и инвестиционным контрактам с правом дискреционного участия.

В соответствии с МСФО (IAS) 37, сумма, признаваемая в качестве резерва, является наилучшей оценкой суммы расходов, необходимой для урегулирования настоящего обязательства на отчетную дату. Резерв в соответствии с МСФО (IAS) 37 корректируется с учетом риска и неопределенности. Это отвечает требованиям МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты».

Обязательство по страховым контрактам по НПО определяется как сумма ожидаемой текущей стоимости выплат и будущих административных расходов, непосредственно связанных с контрактом. Обязательство по страховым контрактам по НПО основывается на допущениях в отношении смертности, увеличения пенсий и ставки дисконтирования, являющихся наилучшими оценками на отчетную дату. Обязательство по страховым контрактам по ОПС равно сумме пенсионных накоплений по состоянию на отчетную дату.

Взносы, полученные по всем страховым и инвестиционным контрактам, признаются как увеличение обязательств по пенсионной деятельности в полной сумме в момент уплаты вкладчиками.

Выплаты по НПО и ОПС признаются как уменьшение обязательств по пенсионной деятельности в момент выплаты.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты» Фонд проводит проверку адекватности обязательств с целью определения, является ли сумма пенсионных накоплений достаточной для выполнения Фондом всех своих обязательств по страховым контрактам по ОПС. Проверка адекватности обязательств основывается на допущениях в отношении смертности, увеличения пенсий, прогноза будущих взносов, ставки дисконтирования в периоде накопления, ставки дисконтирования в периоде выплат и ставки инвестиционного дохода, являющихся наилучшими оценками на отчетную дату.

Право дискреционного участия по страховым контрактам Фонды классифицируют как обязательство и отражают в составе обязательств по пенсионной деятельности.



## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Обязательство по инвестиционным контрактам с правом дискреционного участия рассчитывается как сумма остатков на именных пенсионных счетах участников на отчетную дату.

Право дискреционного участия по инвестиционным контрактам Фонды классифицируют как обязательство и отражают в составе обязательств по пенсионной деятельности.

### Средства в доверительном управлении

При инвестировании средств Группы в финансовые инструменты в рамках договоров, заключенных компаниями Группы с доверительными управляющими, риски и выгоды, относящиеся к колебаниям справедливой стоимости активов, в которые были инвестированы средства Группы, не переходят к доверительным управляющим. Следовательно, соответствующие финансовые инструменты признаются Группой.

### (г) Новые стандарты и интерпретации

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2018 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 шесть отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

В течение девяти месяцев 2018 года изменился состав сегментов. Сегмент «Uranium One Holding» объединен с сегментом «Сбыт и трейдинг». В связи с тем, что в 2017 году Группа прекратила участие в уставных капиталах АО ИК «АСЭ», АО «АТОМПРОЕКТ» и ПАО «Энергоспецмонтаж», входивших в состав сегмента «Инжиниринговый», данный сегмент исключен из состава отчетных сегментов. АО «Атомэнергпромсбыт» исключено из сегмента «Сбыт и трейдинг» и отражено в составе «Прочих сегментов». Все соответствующие данные за девять месяцев 2017 года пересчитаны.

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

*Топливный.* В данный сегмент включаются организации, 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 организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации, а также сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

### 3 Сегментная отчетность (продолжение)

*Сбыт и трейдинг.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся продажей продукции и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

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

*REIN.* В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, 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	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>12 224</b>	<b>94 961</b>	<b>71 005</b>	<b>322 689</b>	<b>29 017</b>	<b>6 406</b>	<b>52 255</b>	<b>588 557</b>
Выручка от межсегментных продаж	(9 674)	(49 201)	(555)	(1 966)	(15 038)	-	(34 703)	(111 137)
Выручка от внешних продаж	2 550	45 760	70 450	320 723	13 979	6 406	17 552	477 420
Процентный доход	121	5 259	191	5 575	1 197	2 140	1 723	16 206
Процентный расход	(48)	(83)	(4 163)	(3 450)	(1 996)	(3 185)	(1 707)	(14 632)
Расход по налогу на прибыль	(464)	(7 856)	(2 767)	(14 381)	(2 292)	(139)	(293)	(28 192)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(1 059)</b>	<b>26 777</b>	<b>4 014</b>	<b>39 657</b>	<b>4 568</b>	<b>(406)</b>	<b>(87)</b>	<b>73 464</b>
Амортизация	(1 944)	(6 811)	(3 045)	(44 127)	(1 712)	(41)	(3 852)	(61 532)
Отраслевые резервы	(230)	(5 854)	(1)	(47 967)	(10)	-	(66)	(54 128)
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>11 996</b>	<b>119 797</b>	<b>84 535</b>	<b>296 976</b>	<b>32 152</b>	<b>6 789</b>	<b>47 720</b>	<b>599 965</b>
Выручка от межсегментных продаж	(9 289)	(65 352)	(1 762)	(2 777)	(13 332)	(2 294)	(32 285)	(127 091)
Выручка от внешних продаж	2 707	54 445	82 773	294 199	18 820	4 495	15 435	472 874
Процентный доход	201	4 942	258	4 364	1 207	2 497	1 685	15 154
Процентный расход	(197)	(52)	(3 631)	(1 446)	(2 850)	(2 816)	(1 867)	(12 859)
Расход по налогу на прибыль	(136)	(9 409)	(3 119)	(12 788)	(1 059)	(427)	(73)	(27 011)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(1 682)</b>	<b>36 658</b>	<b>11 239</b>	<b>33 294</b>	<b>(7 389)</b>	<b>1 599</b>	<b>(3 623)</b>	<b>70 096</b>
Амортизация	(1 999)	(6 749)	(5 860)	(41 795)	(1 691)	(46)	(3 986)	(62 126)
Отраслевые резервы	(199)	(6 073)	(1)	(47 075)	(11)	-	(54)	(53 413)

## 3 Сегментная отчетность (продолжение)

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 сентября 2018</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 382</b>	<b>34 060</b>	<b>22 916</b>	<b>108 364</b>	<b>10 391</b>	<b>4 196</b>	<b>17 143</b>	<b>201 452</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 469)	(18 984)	(143)	(802)	(5 672)	-	(10 566)	(39 636)
Выручка от внешних продаж	913	15 076	22 773	107 562	4 719	4 196	6 577	161 816
Процентный доход	44	1 808	72	1 846	392	808	625	5 595
Процентный расход	(17)	(28)	(1 556)	(1 139)	(673)	(1 114)	(582)	(5 109)
Расход по налогу на прибыль	(181)	(3 280)	(1 195)	(5 394)	(817)	(75)	(226)	(11 168)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(239)</b>	<b>9 945</b>	<b>2 280</b>	<b>13 597</b>	<b>(229)</b>	<b>(30)</b>	<b>(236)</b>	<b>25 088</b>
Амортизация	(654)	(2 515)	(953)	(14 778)	(585)	(14)	(1 357)	(20 856)
Отраслевые резервы	(67)	(2 113)	-	(15 597)	(4)	-	(28)	(17 809)
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 сентября 2017 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 781</b>	<b>47 753</b>	<b>39 719</b>	<b>100 431</b>	<b>11 864</b>	<b>2 418</b>	<b>17 207</b>	<b>224 173</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 846)	(29 739)	(958)	(849)	(4 174)	(2)	(11 227)	(50 795)
Выручка от внешних продаж	935	18 014	38 761	99 582	7 690	2 416	5 980	173 378
Процентный доход	78	1 887	56	1 594	359	851	520	5 345
Процентный расход	(78)	(20)	(1 295)	(948)	(925)	(1 029)	(672)	(4 967)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(12)	(3 820)	(1 863)	(4 086)	(122)	5	86	(9 812)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(725)</b>	<b>15 578</b>	<b>5 613</b>	<b>5 867</b>	<b>(1 045)</b>	<b>(59)</b>	<b>(1 240)</b>	<b>23 989</b>
Амортизация	(698)	(2 374)	(2 714)	(14 850)	(635)	(16)	(1 357)	(22 644)
Отраслевые резервы	(68)	(2 336)	-	(15 620)	(5)	-	(18)	(18 047)

**3 Сегментная отчетность (продолжение)**

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано)	2018	2017 (пересчитано)
<b>Выручка от внешних продаж</b>				
Выручка отчетных сегментов	155 239	167 398	459 868	457 439
Выручка прочих сегментов	6 577	5 980	17 552	15 435
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>161 816</b>	<b>173 378</b>	<b>477 420</b>	<b>472 874</b>
Разница в периметрах консолидации	1 364	(678)	2 185	1 639
Разница в связи с применением пропорциональной консолидации во внутренней управленческой отчетности сегмента Сбыт и трейдинг	2 634	(1 834)	1 739	(2 230)
Межсегментные операции	3 147	3 199	14 890	16 381
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	5 748	(490)	8 640	4 615
Эффект от применения МСФО (IFRS) 15	(3 423)	-	(15 812)	-
Исключение выручки по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	(3 834)	-	(7 689)	-
Прочие корректировки	(494)	(792)	(1 164)	(1 062)
<b>Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>166 958</b>	<b>172 783</b>	<b>480 209</b>	<b>492 217</b>
<b>Прибыль за период</b>				
Прибыль за период отчетных сегментов	25 324	25 229	73 551	73 719
Убыток за период прочих сегментов	(236)	(1 240)	(87)	(3 623)
<b>Прибыль за период по сегментам</b>	<b>25 088</b>	<b>23 989</b>	<b>73 464</b>	<b>70 096</b>
Разница в периметрах консолидации	2 269	1 699	2 022	(940)
Корректировки по нереализованной прибыли	(6 100)	(2 758)	(5 264)	(7 191)
Исключение дивидендов внутри Группы	(9 223)	(766)	(49 229)	(34 979)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	809	-	41 283	-
Корректировка отложенных налогов по МСФО	588	2 561	(1 061)	6 753
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	10 281	13 260	38 388	40 340
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	5 748	(490)	8 640	4 615
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(4 128)	456	(9 032)	(6 207)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	(705)	390	1 911	431
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(542)	(108)	(739)	(367)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	4 954	171	4 390	(5 262)
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(248)	(1 926)	(4 733)	(22 102)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(2 968)	(2 992)	(8 861)	(9 011)
Обесценение инвестиций в ассоциированные компании	(7 787)	-	(7 787)	-
Эффект от изменения в оценках обязательств	6 931	(928)	7 166	(6 251)
Прибыль Компании	13 024	1 229	60 216	40 657
(Начисление)/восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	(922)	(26)	80	1 489
Исключение переоценки и обесценения финансовых вложений, начисленных по РСБУ	158	-	149	2 790
Восстановление/(начисление) убытка от обесценения запасов	682	(45)	(722)	5
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	700	1 184	1 267	(398)
Признание дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды арендодателем	430	(220)	388	(660)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	306	673	393	1 946
Прочие корректировки	918	(775)	649	417
<b>Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>40 263</b>	<b>34 578</b>	<b>152 978</b>	<b>76 171</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>
30 сентября 2018	117 539	32 656	16 763	166 958
30 сентября 2017 (пересчитано)	118 342	34 775	19 666	172 783
<b>Выручка по месту расположения покупателей за девять месяцев, закончившихся</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
30 сентября 2018	354 045	81 567	44 597	480 209
30 сентября 2017 (пересчитано)	360 380	86 972	44 865	492 217
<b>Внеоборотные активы по месту нахождения активов</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>ОЭСР*</b>	<b>Другие страны</b>	<b>Итого</b>
На 30 сентября 2018	1 799 548	140 112	146 305	2 085 965
На 31 декабря 2017 (пересчитано)	1 760 212	120 832	86 899	1 967 943

\* 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 6 886 млн. рублей (убыток) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (убыток 9 994 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года), отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала составляет 20 400 млн. рублей (увеличение) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (27 403 млн. рублей (увеличение) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года).

Наиболее существенные операции представлены ниже:

**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:**

**(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом» и Российской Федерации в лице Госкорпорации «Росатом»**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций АО «ГНЦ НИИАР», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», АО «НИКИЭТ» в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии акций по организациям АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «ГНЦ НИИАР», АО «Красная Звезда», АО «НИКИЭТ», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» на общую сумму 12 162 млн. рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на лицевые счета данных организаций в



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

территориальных органах Федерального казначейства. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 16) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 4 034 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 16 251 млн. рублей (увеличение).

##### **(ii) Прочие изменения долей**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, произошло увеличение доли в АО «Атомредметзолото», АО «НПК «Химпромминжиниринг», ПАО «КМЗ» и АО «РЭИН». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 2 852 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 4 149 млн. рублей (увеличение).

**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:**

##### **(iii) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом» и Российской Федерации в лице Госкорпорации «Росатом»**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций ПАО «МСЗ», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «НИКИЭТ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» в пользу Госкорпорации «Росатом», а также Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии по организациям АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «НИКИЭТ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» на общую сумму 17 666 млн. рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на счета данных организаций в органах территориальных казначейств Российской Федерации. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 16) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 9 501 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 26 963 млн. рублей (увеличение).

##### **(iv) Прочие изменения долей**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, произошло увеличение доли в АО «АЭМ - технологии», ПАО «ЗиО-Подольск» и АО «НПО «ЦНИИТМАШ» и уменьшение доли в АО «ОТЭК». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 493 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 440 млн. рублей (увеличение).

#### **(6) Выбытие АО «ВетроОГК»**

В феврале 2018 года в результате дополнительной эмиссии в пользу компаний ООО «ГПБ - Ветрогенерация» и АО «АтомКапитал» доля Группы в уставном капитале АО «ВетроОГК» уменьшилась до 49,5%, при этом контролирующая доля владения осталась у организаций Госкорпорации «Росатом». В настоящей консолидированной финансовой отчетности инвестиция Группы в АО «ВетроОГК» учтена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

**4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)****(в) Изменение метода учета****(i) АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»**

В марте 2018 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение акционеров в отношении АО «СП «Акбастау» и соглашение о внесении изменений и дополнений в учредительный договор ТОО «Каратау», предусматривающие прямые права участников совместных предприятий на активы и их прямую ответственность по обязательствам этих совместных предприятий. Таким образом, данная совместная деятельность классифицируется как совместные операции, а не как совместные предприятия.

Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих предприятий.

В таблице ниже приведена сводная информация о предварительной справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств на дату начала пропорциональной консолидации:

	АО «СП «Акбастау»			ТОО «Каратау»		
	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	3 727	-	3 727	4 332	-	4 332
Нематериальные активы	7 152	54 238	61 390	26 004	64 906	90 910
Отложенные налоговые активы	17	-	17	6	-	6
Прочие внеоборотные активы	202	-	202	190	(2)	188
<b>Оборотные активы</b>						
Запасы	662	386	1 048	755	685	1 440
Денежные средства и их эквиваленты	513	-	513	126	6	132
Прочие оборотные активы	2 235	(29)	2 206	1 763	(139)	1 624
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Резервы	(179)	-	(179)	(136)	(8)	(144)
Отложенные налоговые обязательства	(1 517)	(10 919)	(12 436)	(5 289)	(13 091)	(18 380)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	-	(779)	7	(772)
Прочие краткосрочные обязательства	(380)	-	(380)	(802)	-	(802)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>12 432</b>	<b>43 676</b>	<b>56 108</b>	<b>26 170</b>	<b>52 364</b>	<b>78 534</b>
Прочие инвестиции в совместные предприятия	-	-	-	3 332	(3 332)	-
<b>Доля группы в чистых идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах</b>	<b>6 216</b>	<b>21 838</b>	<b>28 054</b>	<b>16 417</b>	<b>22 850</b>	<b>39 267</b>
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28 054</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39 267</b>

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

В результате переоценки долей в совместных предприятиях признание гудвила не осуществлялось. Для определения предварительной справедливой стоимости были использованы следующие допущения относительно прогнозных цен на уран и объемов добычи:

- прогноз цен на уран был рассчитан на основе рыночного консенсус-прогноза по ценам на уран, представляемых аналитиками инвестиционных банков на 31 декабря 2017 года;
- прогноз объемов добычи был основан на данных, заложенных в производственных программах предприятий, с учетом годовой производственной мощности рудников и полной отработки запасов месторождений;
- предварительная справедливая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 16,25% в долларах США.

Распределение цены покупки должно быть осуществлено по данным отчета независимого оценщика в течение 2018 года. В случае получения в течение одного года с момента классификации совместной деятельности в качестве совместной операции новой информации о фактах и обстоятельствах, имевших место на дату классификации и требующих корректировки указанных выше значений или любых дополнительных резервов, существовавших на дату приобретения, предварительные стоимости активов и обязательств будут пересмотрены.

	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»
Справедливая стоимость доли в совместном предприятии	28 054	39 267
Балансовая стоимость инвестиции на дату выбытия	(6 216)	(16 417)
Резерв курсовых разниц накопленный	(1 403)	(2 811)
<b>Доход от переоценки долей в совместных предприятиях</b>	<b>20 435</b>	<b>20 039</b>

Доход от переоценки долей в совместных предприятиях состоит из эффекта от выбытия доли в совместных предприятиях АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау», равной 50% каждая.

#### (ii) АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2»

В сентябре 2018 года Группа и АО «ТИТАН-2» подписали дополнительное соглашение к соглашению акционеров, в результате чего АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» перешло под контроль Группы и, соответственно, результаты деятельности и финансовые показатели этой организации включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность как показатели дочерней компании. Доход от переоценки доли в совместном предприятии составил 809 млн. рублей.

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

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

Внеоборотные активы	4 163
Оборотные активы	52 305
Долгосрочные обязательства	(15 135)
Краткосрочные обязательства	(38 478)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>2 855</b>
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>1 427</b>

В составе оборотных активов отражены активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность в сумме 33 918 млн. рублей. В составе долгосрочных обязательств отражены долгосрочные кредиты и займы в сумме 13 922 млн. рублей. В составе краткосрочных обязательств отражены обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность в сумме 34 632 млн. рублей.

#### (г) Сделки под общим контролем

##### (i) *Выбытие АО «ГНЦ НИИАР»*

В сентябре 2018 года в результате дополнительной эмиссии в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом», Группа утратила контроль над АО «ГНЦ НИИАР». В настоящей консолидированной финансовой отчетности инвестиция Группы в АО «ГНЦ НИИАР» учтена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Эффект от уменьшения доли владения в составе нераспределенной прибыли составляет 7 064 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по приобретению долей неконтролирующих акционеров, составляет 1 912 млн. рублей (уменьшение).

##### (ii) *АО «ЦУФС»*

В сентябре 2017 года Госкорпорация «Росатом» оплатила дополнительную эмиссию АО «Атомэнергпром» путем передачи 100% акций АО «ЦУФС». АО «ЦУФС» предоставляет услуги аренды помещений.

Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ЦУФС» включены в финансовую отчетность ретроспективно. Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала на 01 января 2017 года, составил 2 968 млн. рублей (прибыль).

##### (iii) *Приобретение АО «Препрег-СКМ»*

В июне 2018 года Группа подписала договор купли - продажи акций АО «Препрег-Современные Композиционные Материалы» (АО «Препрег-СКМ»). АО «Препрег-СКМ» занимается производством тканей и препрегов из углеродного волокна. В июле 2018 года к Группе перешел контроль в отношении АО «Препрег-СКМ». Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели этой организации включены в финансовую отчетность ретроспективно. Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала на 01 января 2017 года, составил 699 млн. рублей (прибыль).

До завершения сделки в октябре 2018 года в настоящей консолидированной финансовой отчетности в составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности отражено обязательство по выкупу обыкновенных акций АО «Препрег-СКМ» в сумме 910 млн. рублей.

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

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

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

31 декабря 2017

	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл	33 693	-	33 693
Основные средства	1 729 195	831	1 730 026
Нематериальные активы	92 367	104	92 471
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	39 029	-	39 029
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	98 256	-	98 256
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	50 250	-	50 250
Займы выданные долгосрочные	80 770	-	80 770
Отложенные налоговые активы	10 435	414	10 849
Прочие внеоборотные активы	72 701	23	72 724
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 206 696</b>	<b>1 372</b>	<b>2 208 068</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	141 174	354	141 528
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	4 890	-	4 890
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 306	-	1 306
Банковские депозиты	13 906	-	13 906
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	272 479	259	272 738
Займы выданные краткосрочные	21 325	-	21 325
Денежные средства и их эквиваленты	227 904	112	228 016
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	266	-	266
Прочие оборотные активы	1 802	-	1 802
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>685 052</b>	<b>725</b>	<b>685 777</b>
<b>Всего активов</b>	<b>2 891 748</b>	<b>2 097</b>	<b>2 893 845</b>

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

	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	1 035 873	-	1 035 873
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	19 481	-	19 481
Нераспределенная прибыль	712 429	92	712 521
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>	<b>1 768 144</b>	<b>92</b>	<b>1 768 236</b>
Доля неконтролирующих акционеров	282 892	301	283 193
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>2 051 036</b>	<b>393</b>	<b>2 051 429</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	145 256	-	145 256
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	169 035	-	169 035
Целевое финансирование и отложенные доходы	9 035	-	9 035
Обязательства по вознаграждениям работникам	12 932	-	12 932
Оценочные обязательства	151 271	-	151 271
Отложенные налоговые обязательства	33 029	-	33 029
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>520 558</b>	<b>-</b>	<b>520 558</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	39 465	144	39 609
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	6 078	-	6 078
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	19 397	-	19 397
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	243 390	1 362	244 752
Целевое финансирование и отложенные доходы	3 641	198	3 839
Оценочные обязательства	8 183	-	8 183
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>320 154</b>	<b>1 704</b>	<b>321 858</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>840 712</b>	<b>1 704</b>	<b>842 416</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>	<b>2 891 748</b>	<b>2 097</b>	<b>2 893 845</b>



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

Три месяца, закончившихся

30 сентября 2017

**Влияние сделки под общим контролем**

	Представлено в отчетности за предыдущий период		
		Пересчет	Пересчитано
Выручка	172 653	130	172 783
Себестоимость продаж	(105 342)	(149)	(105 491)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>67 311</b>	<b>(19)</b>	<b>67 292</b>
Коммерческие расходы	(4 060)	(13)	(4 073)
Административные расходы	(16 211)	(35)	(16 246)
Прочие доходы	3 885	11	3 896
Прочие расходы	(5 047)	(2)	(5 049)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>45 878</b>	<b>(58)</b>	<b>45 820</b>
Финансовые доходы	6 465	-	6 465
Финансовые расходы	(10 488)	(1)	(10 489)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	673	-	673
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>42 528</b>	<b>(59)</b>	<b>42 469</b>
Расход по налогу на прибыль	(7 903)	12	(7 891)
<b>Прибыль за период</b>	<b>34 625</b>	<b>(47)</b>	<b>34 578</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	32 325	(36)	32 289
Неконтролирующим акционерам	2 300	(11)	2 289

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

Девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2017

	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	491 861	356	492 217
Себестоимость продаж	(317 782)	(365)	(318 147)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>174 079</b>	<b>(9)</b>	<b>174 070</b>
Коммерческие расходы	(9 010)	(38)	(9 048)
Административные расходы	(45 680)	(112)	(45 792)
Прочие доходы	11 953	75	12 028
Прочие расходы	(25 220)	(50)	(25 270)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>106 122</b>	<b>(134)</b>	<b>105 988</b>
Финансовые доходы	19 604	3	19 607
Финансовые расходы	(29 386)	(2)	(29 388)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	1 946	-	1 946
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>98 286</b>	<b>(133)</b>	<b>98 153</b>
Расход по налогу на прибыль	(22 007)	25	(21 982)
<b>Прибыль за период</b>	<b>76 279</b>	<b>(108)</b>	<b>76 171</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	70 512	(83)	70 429
Неконтролирующим акционерам	5 767	(25)	5 742

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

Три месяца, закончившихся

30 сентября 2017

**Влияние сделки под общим контролем**

	Представлено в отчетности за предыдущий период		
	Пересчет	Пересчитано	
<b>Прибыль за период</b>	<b>34 625</b>	<b>(47)</b>	<b>34 578</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(344)	-	(344)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	69	-	69
<b>Итого</b>	<b>(275)</b>	<b>-</b>	<b>(275)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(820)	-	(820)
Эффект от операций хеджирования	105	-	105
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(7 024)	-	(7 024)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	164	-	164
<b>Итого</b>	<b>(7 575)</b>	<b>-</b>	<b>(7 575)</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	<b>(7 850)</b>	<b>-</b>	<b>(7 850)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>26 775</b>	<b>(47)</b>	<b>26 728</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	25 886	(35)	25 851
Неконтролирующим акционерам	889	(12)	877

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

Девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2017

	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>Прибыль за период</b>	<b>76 279</b>	<b>(108)</b>	<b>76 171</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 268)	-	(1 268)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	254	-	254
<b>Итого</b>	<b>(1 014)</b>	<b>-</b>	<b>(1 014)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(423)	-	(423)
Эффект от операций хеджирования	198	-	198
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(7 686)	-	(7 686)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	85	-	85
<b>Итого</b>	<b>(7 826)</b>	<b>-</b>	<b>(7 826)</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	<b>(8 840)</b>	<b>-</b>	<b>(8 840)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>67 439</b>	<b>(108)</b>	<b>67 331</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	64 613	(83)	64 530
Неконтролирующим акционерам	2 826	(25)	2 801

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

**(д) Акционирование НПФ «Атомгарант»**

В августе 2018 года в результате завершения первого этапа распределения акций, размещенных при акционировании НПФ «Атомгарант», Группа получила контроль над АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд». Второй этап распределения акций, оставшихся неразмещенными, будет завершен не позднее октября 2019 года. АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд» осуществляют деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению и обязательному пенсионному страхованию. Результаты деятельности и финансовые показатели этих организаций включены в настоящую финансовую отчетность как показатели дочерних компаний. Предварительная справедливая стоимость активов и обязательств на дату приобретения составила 18 963 млн. рублей и 17 748 млн. рублей соответственно. Активы преимущественно представлены облигациями и депозитами. В результате данных изменений Группа признала доход в сумме 1 215 млн. рублей.

## 5

## Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано)	2018	2017 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	87 908	89 673	265 232	265 408
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	11 774	10 648	36 929	34 272
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	1 408	-	4 535
Выручка от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению	26 981	36 792	73 252	81 885
Выручка от реализации ядерного топлива	9 629	11 051	30 415	36 274
Выручка от реализации оборудования	9 260	7 826	27 778	27 141
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	1 468	2 752	4 354	8 644
Выручка от реализации строительных работ	9 068	3 856	12 658	8 298
Выручка от реализации металлопродукции	1 701	1 651	4 708	4 194
Выручка от реализации прочей продукции	3 755	3 344	10 493	8 807
Выручка от реализации прочих услуг	5 414	3 782	14 390	12 759
	<b>166 958</b>	<b>172 783</b>	<b>480 209</b>	<b>492 217</b>
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	154 434	160 393	444 426	457 430
Выручка от товаров или услуг, передаваемых в течение периода	12 524	12 390	35 783	34 787
	<b>166 958</b>	<b>172 783</b>	<b>480 209</b>	<b>492 217</b>

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

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от оказания услуг по техническому обслуживанию зарубежных атомных станций, транспортных услуг, услуг в области информационных технологий.

В составе выручки от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена урансодержащей продукции за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, в сумме 14 677 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 7 087 млн. рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам (с учетом корректировок, указанных в Пояснении 3):

- Выручка от реализации произведенной и приобретенной электроэнергии преимущественно относится к сегменту «Электроэнергетический»;
- Выручка от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;
- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции).



## 6

**Операционные расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано)	2018	2017 (пересчитано)
<b>Себестоимость продаж</b>				
Расходы на персонал	25 212	24 308	79 373	77 456
Сырье и материалы	29 171	21 482	68 076	52 717
Амортизация	21 234	22 969	64 106	68 941
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	7 393	7 283	22 644	22 511
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	9 994	2 615	16 253	8 823
Электроэнергия	2 124	5 836	5 227	16 555
Услуги по передаче электрической энергии	5 423	5 895	17 899	18 740
Расходы по налогу на имущество	4 736	4 825	14 243	13 144
(Восстановление)/начисление убытка от обесценения запасов	(533)	1 258	924	1 841
Ремонт и обслуживание	2 521	2 752	6 546	7 263
Расходы на топливо	1 220	1 283	5 533	5 447
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	(3 031)	1 585	(1 093)	7 978
Расходы на страхование	1 230	1 128	3 722	3 326
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	244	(836)	732	1 141
Транспортные расходы	1 190	1 394	3 345	3 298
Коммунальные услуги	471	510	2 461	2 393
Плата за администрирование рынка электроэнергии	883	850	2 573	2 513
Расходы на резерв по обращению с РАО	915	764	2 726	2 296
Прочие налоги и платежи в бюджет	810	518	2 115	1 831
Командировочные расходы	780	598	1 897	1 579
Арендные расходы	291	374	1 001	1 049
Прочие расходы	1 141	1 379	3 990	3 260
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(11 810)	(3 279)	(27 181)	(5 955)
	<b>101 609</b>	<b>105 491</b>	<b>297 112</b>	<b>318 147</b>
<b>Коммерческие расходы</b>				
Обесценение дебиторской задолженности	464	1 703	3 431	2 126
Транспортные расходы	536	733	1 480	1 808
Расходы на рекламу и маркетинг	696	489	1 890	1 361
Расходы на персонал	840	761	2 636	2 392
Расходы на страхование	103	107	253	282
Командировочные расходы	25	20	62	56
Прочие коммерческие расходы	255	260	780	1 023
	<b>2 919</b>	<b>4 073</b>	<b>10 532</b>	<b>9 048</b>

**6 Операционные расходы (продолжение)**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
	(пересчитано)		(пересчитано)	
<b>Административные расходы</b>				
Расходы на персонал	7 909	7 436	24 381	22 633
Амортизация	1 596	2 247	4 801	6 182
Консультационные услуги	1 384	1 644	3 760	4 337
Расходы на охрану	836	788	2 481	2 305
Командировочные расходы	245	204	638	539
Транспортные расходы	224	203	687	664
Арендные расходы	454	299	1 100	881
Прочие налоги и платежи в бюджет	227	240	576	611
Расходы на страхование	114	107	334	336
Банковские услуги	48	53	147	151
Прочие административные расходы	2 349	3 025	7 429	7 153
	<b>15 386</b>	<b>16 246</b>	<b>46 334</b>	<b>45 792</b>

**7****Прочие доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
	(пересчитано)		(пересчитано)	
<b>Прочие доходы</b>				
Доходы от сдачи имущества в аренду	316	305	773	844
Прибыль от выбытия основных средств	-	632	-	1 445
Доходы от целевого финансирования	1 518	1 230	3 822	3 273
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	6 931	-	7 166	-
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	621	487	2 674	1 440
Прочие доходы	3 043	1 242	5 489	5 026
	<b>12 429</b>	<b>3 896</b>	<b>19 924</b>	<b>12 028</b>
<b>Прочие расходы</b>				
Убыток от выбытия основных средств	(688)	-	(299)	-
Убыток от выбытия нематериальных активов	(21)	(998)	(96)	(1 089)
Убыток от выбытия прочих активов	(76)	(280)	(99)	(231)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(868)	(533)	(1 345)	(1 835)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(101)	(209)	(480)	(9 537)
Убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные компании	(7 787)	-	(7 787)	-
Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	-	(928)	-	(6 251)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(1 474)	(1 688)	(5 723)	(4 706)
Прочие расходы	(1 334)	(413)	(1 914)	(1 621)
	<b>(12 349)</b>	<b>(5 049)</b>	<b>(17 743)</b>	<b>(25 270)</b>

## 8

**Финансовые доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано)	2018	2017 (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам	2 253	1 846	5 123	9 513
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	5 879	1 620	22 570	2 888
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	3 388	2 231	9 457	5 636
Изменение справедливой стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	790	-	2 345	-
Дивидендный доход по финансовым активам	415	223	673	336
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	149	145	578	350
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	400	-	702
Прочие финансовые доходы	-	-	28	182
	<b>12 874</b>	<b>6 465</b>	<b>40 774</b>	<b>19 607</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(2 968)	(2 992)	(8 861)	(9 011)
Процентный расход по заемным средствам	(3 497)	(5 125)	(9 858)	(15 723)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(82)	(138)	(279)	(309)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности	(2 108)	(1 354)	(6 055)	(2 749)
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(580)	-	(1 178)	-
Проценты по пенсионным обязательствам	(309)	(221)	(788)	(708)
Прочие финансовые расходы	(40)	(659)	(317)	(888)
	<b>(9 584)</b>	<b>(10 489)</b>	<b>(27 336)</b>	<b>(29 388)</b>
<b>Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода</b>				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	2 063	(7 024)	17 326	(7 686)
Эффект от операций хеджирования	(11)	105	122	198
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(1 051)	(820)	(300)	(423)
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	210	164	60	85
Финансовые доходы/(расходы), признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	<b>1 211</b>	<b>(7 575)</b>	<b>17 208</b>	<b>(7 826)</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 22%, в Германии 28,43%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, в Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21,12%.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017 (пересчитано)	2018	2017 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	13 116	12 022	32 754	24 703
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(46)	58	(203)	82
Отложенный налог на прибыль	(1 804)	(4 189)	(2 003)	(2 803)
	<b>11 266</b>	<b>7 891</b>	<b>30 548</b>	<b>21 982</b>

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

	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
<b>Три месяца, закончившихся 30 сентября 2018</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(1 051)	210	(841)
Эффект от операций хеджирования	(11)	-	(11)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 002)	201	(801)
	<b>(2 064)</b>	<b>411</b>	<b>(1 653)</b>
<b>Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(820)	164	(656)
Эффект от операций хеджирования	105	-	105
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(344)	69	(275)
	<b>(1 059)</b>	<b>233</b>	<b>(826)</b>
<b>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(300)	60	(240)
Эффект от операций хеджирования	122	-	122
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 514)	303	(1 211)
	<b>(1 692)</b>	<b>363</b>	<b>(1 329)</b>
<b>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(423)	85	(338)
Эффект от операций хеджирования	198	-	198
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 268)	254	(1 014)
	<b>(1 493)</b>	<b>339</b>	<b>(1 154)</b>

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергопром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской

**9 Расход по налогу на прибыль (продолжение)**

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 30 сентября 2018 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергопром» и 33 дочерние организации.

По состоянию на 30 сентября 2018 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 11 706 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 10 285 млн. рублей).

**10 Основные средства**

	2018	2017 (пересчитано)
<b>Балансовая стоимость на 01 января</b>	<b>1 730 026</b>	<b>1 686 185</b>
Поступления	102 331	89 164
Поступления в результате переоценки долей в совместных предприятиях (см. Пояснение 4)	4 029	-
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(18 893)	7 264
Выбытия	(2 233)	(5 968)
Выбытия дочерних предприятий	(9 822)	-
Начисленная амортизация*	(62 231)	(70 875)
Убытки от обесценения	(1 345)	(1 835)
Курсовые разницы	13 302	(1 647)
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября</b>	<b>1 755 164</b>	<b>1 702 288</b>

\* Группа скорректировала срок полезного использования основных средств по классу атомные электростанции в связи с уточнениями сроков вывода из эксплуатации объектов основных средств.

**(а) Убыток от обесценения**

По состоянию на 30 сентября 2018 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 141 246 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 147 545 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 30 сентября 2018 года 20 876 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 21 293 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.

## 11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
<b>Долгосрочные</b>		
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	43 184	41 044
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	-	24 061
Векселя АО «Россельхозбанк»	22 195	21 449
Векселя ПАО РОСБАНК	11 605	10 973
Прочие	1 624	729
	<b>78 608</b>	<b>98 256</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	26 002	-
Прочие	218	266
	<b>26 220</b>	<b>266</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражены дисконтные векселя:

- ГК «Внешэкономбанк» в сумме 43 184 млн. рублей (номинальная стоимость 50 000 млн. рублей), со сроком погашения в мае, июне, июле и августе 2020 года;
- ПАО Банк «ФК Открытие» в сумме 26 002 млн. рублей (номинальная стоимость 27 048 млн. рублей), со сроком погашения в мае 2019 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 22 195 млн. рублей (номинальная стоимость 24 666 млн. рублей), со сроком погашения в январе 2020 года;
- ПАО РОСБАНК в сумме 11 605 млн. рублей (номинальная стоимость 12 738 млн. рублей), со сроком погашения в январе и феврале 2020 года.

По состоянию на 30 сентября 2018 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 8,78% по векселям ГК «Внешэкономбанк»;
- 6,15% по векселям ПАО Банк «ФК Открытие»;
- 8,40% по векселям АО «Россельхозбанк»;
- 7,30% по векселям ПАО РОСБАНК.

Эффект от переоценки в сумме 300 млн. рублей отражен в отчете о совокупном доходе.

Данные векселя удерживаются Группой в рамках бизнес-модели, согласно которой векселя могут быть как удержаны до наступления срока их погашения, так и реализованы до наступления данного срока.

## 12 Банковские депозиты

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 сентября 2018	31 декабря 2017
<b>Краткосрочные депозиты</b>					
Краткосрочные депозиты	рубль	4,44-8,00%	2019	17 926	-
	долл.				
Краткосрочные депозиты	США	2,1%	2018	19	13 905
	чеш.				
Краткосрочные депозиты	крона	0,01%	2018	1	1
				<b>17 946</b>	<b>13 906</b>

## 13

## Запасы

	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	14 264	13 709
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	3 882	5 077
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	10 610	11 885
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	(331)	(1 044)
Сырье и материалы - прочие	24 843	19 824
Обесценение сырья и материалов - прочие	(2 006)	(2 240)
Запасные части и вспомогательные материалы	7 690	5 412
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(324)	(330)
Готовая продукция - ядерное топливо	7 222	2 430
Готовая продукция - прочая урансодержащая	1 126	578
Готовая продукция - прочая	5 353	3 795
Обесценение готовой продукции - прочая	(436)	(572)
Незавершенное производство - ядерное топливо	45 163	46 176
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	15 369	11 291
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	29 688	19 169
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(118)	(274)
Товары для перепродажи	8 058	7 032
Обесценение товаров для перепродажи	(1 445)	(772)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	8 167	361
Обесценение товаров отгруженных - прочие урансодержащие	(12)	-
Товары отгруженные - ядерное топливо	816	-
Прочие	932	21
Обесценение прочих	(12)	-
	<b>178 499</b>	<b>141 528</b>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 30 сентября 2018 года составило 5 138 млн. рублей и 5 215 млн. рублей на 31 декабря 2017 года.

14

**Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы выданные	12 839	7 553
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20 460	22 528
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3)	(10)
Активы по договору	1 341	-
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	28 764	20 179
	<b>63 401</b>	<b>50 250</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	115 222	170 689
Обесценение торговой дебиторской задолженности	(28 874)	(25 304)
Активы по договору	9 130	-
Авансы выданные	31 232	28 708
Обесценение авансов выданных	(1 112)	(578)
НДС с авансов	13 495	7 783
НДС к возмещению	21 141	27 084
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	-	198
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	34 205	36 424
Прочая дебиторская задолженность	44 132	34 925
Обесценение прочей дебиторской задолженности	(6 976)	(7 191)
	<b>231 595</b>	<b>272 738</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров, в размере 10 471 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2017 года указанные суммы, относящиеся к незавершенным договорам, отражены в составе торговой дебиторской задолженности в сумме 26 474 млн. рублей. Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года раскрыты в таблице ниже:

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	120 237	120 504
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	14 427	15 200
Сумма НДС	25 963	25 430
Промежуточный итог	160 627	161 134
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(114 149)	(134 660)
Сворачивание с обязательствами по договору	(36 007)	-
Активы по договору	<b>10 471</b>	<b>-</b>
Дебиторская задолженность по незавершенным договорам	<b>-</b>	<b>26 474</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 61 082 млн. рублей, в том числе долгосрочная – 28 755 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 20 174 млн. рублей) и краткосрочная – 32 327 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 35 039 млн. рублей).



**15 Займы выданные**

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
<b>Долгосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 449	1 557
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	899	79 213
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	64 951	-
	<b>67 299</b>	<b>80 770</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	30 243	24 088
Обесценение краткосрочных займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(4 268)	(2 763)
	<b>25 975</b>	<b>21 325</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе займов выданных отражен долгосрочный заем в размере 64 951 млн. рублей или 852 млн. евро (номинальная стоимость 920,5 млн. евро) (на 31 декабря 2017 года: 63 392 млн. рублей или 920,5 млн. евро и проценты 5 275 млн. рублей или 76 млн. евро), выданный компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Процентная ставка составляет 3% годовых в валюте (евро). Заем является необеспеченным. Эффективная процентная ставка для отражения займа по справедливой стоимости составила 3,91%.

**16 Прочие внеоборотные активы**

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	71 638	54 264
НДС к возмещению долгосрочный	10 434	7 221
Денежные средства с ограничением к использованию	10 947	5 439
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	3 586	2 376
Прочие внеоборотные активы	2 220	3 424
	<b>98 825</b>	<b>72 724</b>

Денежные средства с ограничением к использованию, в том числе включают средства, отраженные на лицевых счетах организаций Группы в территориальных органах Федерального казначейства, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы.

## 17

**Денежные средства и их эквиваленты**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Остатки на банковских счетах	162 805	177 540
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	125 295	49 347
Эквиваленты денежных средств	16 488	1 090
Прочие денежные средства	31	39
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении</b>	<b>304 619</b>	<b>228 016</b>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 19)	(202)	(351)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств</b>	<b>304 417</b>	<b>227 665</b>

## 18

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

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Количество (тыс.шт.)	1 035 873	1 035 873
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	<b>1 035 873</b>	<b>1 035 873</b>

19 февраля 2018 года завершен срок размещения привилегированных акций и дополнительных обыкновенных акций АО «Атомэнергпром», объявленных к размещению в декабре 2014 года на основании решения единственного акционера.

В рамках данного решения были объявлены к размещению:

- обыкновенные акции в количестве 500 000 тыс. штук на сумму 500 000 млн. рублей;
- привилегированные акции в количестве 320 000 тыс. штук на сумму 320 000 млн. рублей.

В рамках данного размещения:

- Российской Федерацией в лице Министерства финансов Российской Федерации в 2015 году было оплачено 57 500 тыс. привилегированных акций на сумму 57 500 млн. рублей путем перечисления денежных средств;
- Госкорпорацией «Росатом» было оплачено 18 354 тыс. акций на сумму 18 354 млн. рублей. Из них:

в 2015 году:

- акции в количестве 50 тыс. штук на общую сумму 50 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств;

в 2016 году:

- акции в количестве 8 993 тыс. штук на общую сумму 8 993 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств и 5 225 тыс. штук на общую сумму 5 225 млн. рублей путем передачи пакета акций АО «СХК»;

## 18 Собственный капитал (продолжение)

в 2017 году:

- акции в количестве 1 836 тыс. штук на общую сумму 1 836 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств и 2 250 тыс. штук на общую сумму 2 250 млн. рублей путем передачи 100% акций АО «ЦУФС» (см. Пояснение 4).

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 30 сентября 2018 года составляет 1 035 873 млн. рублей, из них: обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 978 373 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 феврале 2017 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», был уточнен размер промежуточных дивидендов за девять месяцев 2016 года.

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.

В июне 2017 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2016 год в размере 2 686 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 2 536 млн. рублей и привилегированным акциям - 150 млн. рублей.

Дивиденды за 2016 год были выплачены в третьем квартале 2017 года.

В третьем квартале 2017 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды за первое полугодие 2017 года в размере 2 438 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 2 302 млн. рублей и привилегированным акциям - 136 млн. рублей.

Промежуточные дивиденды за первое полугодие 2017 года были выплачены в третьем и четвертом кварталах 2017 года.

В январе и феврале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2017 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 5 500 млн. рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 323 млн. рублей.

В июне 2018 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2017 год в размере 7 094 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 6 700 млн. рублей и привилегированным акциям - 394 млн. рублей.

Дивиденды за 2017 год были выплачены в третьем квартале 2018 года.

В третьем квартале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные

**18 Собственный капитал (продолжение)**

дивиденды за первое полугодие 2018 года в размере 1 588 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 1 500 млн. рублей и привилегированным акциям - 88 млн. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2018 года промежуточные дивиденды за первое полугодие 2018 года, объявленные в сентябре 2018 года, выплачены не были.

**19 Кредиты и займы**

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<i><b>Долгосрочные обязательства</b></i>		
Обеспеченные банковские кредиты	1 939	1 573
Необеспеченные банковские кредиты	44 136	18 555
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	45 000	45 000
Облигационный заем Uranium One Inc.	12 500	12 500
Необеспеченные займы от сторонних компаний	180	172
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	55 516	67 456
Займы, полученные от связанных сторон	24	-
	<b>159 295</b>	<b>145 256</b>
<i><b>Краткосрочные обязательства</b></i>		
Банковские овердрафты	202	351
Обеспеченные банковские кредиты	1 603	322
Необеспеченные банковские кредиты	21 608	27 655
Текущая часть облигационного займа Uranium One Inc.	481	566
Текущая часть облигационного займа АО «Атомэнергопром»	1 403	290
Необеспеченные займы от сторонних компаний	22	182
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	12 976	2 138
Займы, полученные от связанных сторон	19 311	8 105
	<b>57 606</b>	<b>39 609</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе краткосрочных обязательств отражены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 2 056 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 1 181 млн. рублей).

**Условия погашения долга и график платежей**

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2018	31 декабря 2017
<b>Обеспеченные кредиты</b>					
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	3,2-10,0%*	2018-2019	1 597	317
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	4,1-10,0%*	2021-2025	1 921	1 546
Обеспеченные банковские кредиты	рубль чешская	7,6-8,2%	2018-2020	5 500	-
Обеспеченные банковские кредиты	крона	1,8-2,6%	2019-2023	23	31
				<b>9 041</b>	<b>1 894</b>

\* По состоянию на 31 декабря 2017 года у организации Группы ПАО «Энергомашспецсталь»

**19 Кредиты и займы (продолжение)**

(Украина) имелся обеспеченный банковский кредит в долларах США со ставкой 10,0% годовых (в сумме 522 млн. рублей). При этом в целом по Группе на 31 декабря 2017 года средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляла 5,75% годовых. На отчетную дату остаток по данному обеспеченному кредиту составляет 543 млн. рублей, при этом в целом по Группе средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляет 4,64% годовых.

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2018	31 декабря 2017
<b>Необеспеченные кредиты</b>					
Необеспеченные банковские кредиты	долл. США	1,7-5,7%	2018-2023	73 069	69 892
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	7,7-10,0%	2018	-	948
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	7,1-7,7%	2019-2021	35 503	30 378
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,4-1,0%	2018-2019	20 165	14 587
				<b>128 737</b>	<b>115 805</b>
	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2018	31 декабря 2017
<b>Займы полученные</b>					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	4,2-15,0%	2018-2020	19 081	8 105
Займы, полученные от связанных сторон	евро	2,5%	2018	254	-
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	рубль	9,3-11,1%	2025-2026	46 403	45 290
Облигационный заем Uranium One Inc.	рубль	10,3%	2020	12 981	13 066
Займы от сторонних компаний	рубль	0,0-6,8%	2018-2022	202	354
Банковские овердрафты	евро	1,7%	2018	187	221
Банковские овердрафты	рубль	8,2%	2018	-	127
Банковские овердрафты	долл. США	1,7%	2018	15	3
				<b>79 123</b>	<b>67 166</b>

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

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2019-2023 годах на отчетную дату составили 55 516 млн. рублей (в том числе кредиты на сумму 2 432 млн. рублей, являются обеспеченными). Ставка процента составила 5,69% годовых по кредитам в валюте и от 7,00% до 7,92% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 5,69% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 7,21% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 12 976 млн. рублей (в том числе кредиты на сумму 3 068 млн. рублей, являются обеспеченными). Ставка процента составила от 1,85% до 5,69% годовых по кредитам в валюте, и от 7,10% до 8,15% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 2,27% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 8,01% годовых.

## 19 Кредиты и займы (продолжение)

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

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

В декабре 2015 года 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 предусмотрен опцион - колл в дату окончания четвертого или двенадцатого купонных периодов (т.е. через 2 или 6 лет). Ставка купона по обоим выпускам составляет 9,33% годовых.

По состоянию на 30 сентября 2018 года сумма обязательств по данным облигационным займам составила 46 403 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 45 290 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 30 сентября 2018 года составила 12 981 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 13 066 млн. рублей).

## 20

## Оценочные обязательства

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	59 299	73 423
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	8 835	9 259
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	59 351	69 375
На обращение с радиоактивными отходами	6 183	5 302
Прочие	2 421	2 095
<b>Итого</b>	<b>136 089</b>	<b>159 454</b>
Долгосрочные	125 240	151 271
Краткосрочные	10 849	8 183
	<b>136 089</b>	<b>159 454</b>

Эффект от изменения в оценках обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (уменьшение), возникший в основном по причине увеличения ставки дисконтирования с 7,72% до 8,92%, составил 32 029 млн. рублей, в сумме 19 272 млн. рублей был отражен в составе основных средств (см. Пояснение 10), 5 748 млн. рублей - в составе запасов (см. Пояснение 13), 7 166 млн. рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих доходов (см. Пояснение 7) и (157) млн. рублей - в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

## 21

## Обязательства по пенсионной деятельности

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	1 555	-
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	5 668	-
	<b>7 223</b>	-
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	9 504	-
	<b>9 504</b>	-
<b>Итого обязательства по пенсионной деятельности</b>	<b>16 727</b>	-

**Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<b>Долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	76 549	56 175
Авансы полученные	-	63 194
Обязательства по договору	67 425	-
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	28 918	24 649
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	12 834	10 063
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 068	14 954
	<b>204 794</b>	<b>169 035</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	52 733	63 642
Авансы полученные	-	86 259
Обязательства по договору	79 067	-
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	33 249	36 125
Задолженность перед персоналом	26 451	30 727
Дивиденды к уплате	3 822	7 610
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	75	58
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	26 365	20 331
	<b>221 762</b>	<b>244 752</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств по договору отражены авансы, полученные от компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, в рамках исполнения ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 39 865 млн. рублей или 523 млн. евро, в том числе долгосрочные – 30 209 млн. рублей или 396,3 млн. евро и краткосрочные 9 656 млн. рублей или 126,7 млн. евро, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2017 года указанные обязательства отражены в составе долгосрочных и краткосрочных авансов полученных в сумме 36 623 млн. рублей или 531,8 млн. евро и 25 771 млн. рублей или 374,2 млн. евро, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 82 614 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 61 438 млн. рублей), в том числе долгосрочная – 76 459 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 55 464 млн. рублей) и краткосрочная – 6 155 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 5 974 млн. рублей).

Обязательства по договору представляют собой авансы полученные с учетом эффекта от признания значительного компонента финансирования, за минусом сумм, относящихся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору.

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, в 2013 году 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 12 500 млн. рублей, контракты истекают в августе 2020 года. Группа применяет специальный порядок учета хеджирования в отношении части данных контрактов. По состоянию на 30 сентября



## **22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

2018 года Группа учитывает производные финансовые инструменты по сделкам, описанным выше в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 12 834 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 10 063 млн. рублей) и 75 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 58 млн. рублей), соответственно, и относит к уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).

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 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.

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 1 178 млн. рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены 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 30 сентября 2018 года составил 1 482 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 1 604 млн. рублей).

## **23 Принятые на себя обязательства**

На 30 сентября 2018 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 277 982 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 372 664 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 30 сентября 2018 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 4,5 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 64 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.

## 24

**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:

- 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 11 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, временами нечетко изложенных и противоречивых, 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

**24 Условные обязательства (продолжение)**

последующих календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

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 соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

**(в) Обязательства по договорам поручительства**

Договоры поручительства являются не подлежащими отмене заверениями того, что Группа произведет платежи в случае неисполнения обязательств другой стороной. На 30 сентября 2018 года действуют поручительства Группы на сумму 35 847 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 23 609 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.

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками****(а) Кредитный риск*****Денежные средства и их эквиваленты***

По состоянию на 30 сентября 2018 года денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 304 619 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 228 016 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:

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
ПАО Сбербанк	111 852	91 407
Банк ГПБ (АО)	51 979	44 003
АО «Россельхозбанк»	49 134	32 465
АО «АЛЬФА-БАНК»	30 160	3 355
Банк ВТБ (ПАО)	28 657	7 721
Внешэкономбанк	13 506	21 608
ING Bank N.V.	6 221	3 150
Akbank	3 017	-
DenizBank (Турция)	2 999	9 690
Toronto Dominion Bank	1 544	3 054
АО «Нордеа Банк»	1 099	660
ПАО РОСБАНК	-	8 460
Industrial and Commercial Bank of China (ICBC)	-	646
Прочие*	4 451	1 797
	<b>304 619</b>	<b>228 016</b>

\* В том числе по состоянию на 30 сентября 2018 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 10 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 17 млн. рублей).

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****(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 рубль. 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 30 сентября 2018 года суммы чистых активов дочерних предприятий, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 347 732 млн. рублей, 27 251 млн. рублей, (19 830) млн. рублей и 45 741 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 276 923 млн. рублей, 17 623 млн. рублей, (17 254) млн. рублей и 46 947 млн. рублей).

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в			рубли*
	долл. США	евро	прочей валюте	
<b>30 сентября 2018 года</b>				
Денежные средства	55 469	19 365	37	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	28 165	9 464	8	-
Займы выданные**	78 389	64 951	-	-
Банковские кредиты и займы	(75 158)	(20 419)	-	(12 981)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 542)	(7 891)	(92)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>73 323</b>	<b>65 470</b>	<b>(47)</b>	<b>(12 981)</b>
	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>31 декабря 2017 года (пересчитано)</b>				
Денежные средства	29 159	14 302	50	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	26 955	12 524	24	-
Займы выданные**	47 241	68 667	-	-
Банковские кредиты и займы	(50 148)	(14 587)	-	(13 066)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 252)	(5 295)	(104)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>39 955</b>	<b>75 611</b>	<b>(30)</b>	<b>(13 066)</b>

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

\*\*в том числе займы, выданные компаниям Группы

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (Пояснение 22).

По состоянию на 30 сентября 2018 года у Группы заключен валютный своп с ООО «Голдман Сакс Банк», являющимся дочерней структурой американского Goldman Sachs Group Inc., в размере 10 млн. евро (726 млн. рублей).

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018	год, закончившийся 31 декабря 2017	30 сентября 2018	31 декабря 2017
1 доллар США	61,436	58,353	65,591	57,600
1 евро	73,292	65,901	76,229	68,867

**25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****(в) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости**

	Уро- вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		30	31 декабря	30	31 декабря
		сентября 2018	2017 (пересчитано)	сентября 2018	2017 (пересчитано)
<b>Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(101 795)	(87 756)	(97 436)	(86 504)
Долгосрочные облигационные займы	2	(57 500)	(57 500)	(59 715)	(64 010)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	21 798	22 518	21 181	22 320
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(95 617)	(61 008)	(97 069)	(69 786)
Долгосрочные займы выданные	3	2 348	80 770	2 348	80 770
		<b>(230 766)</b>	<b>(102 976)</b>	<b>(230 691)</b>	<b>(117 210)</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.

**(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;

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

- 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.

**30 сентября 2018****Финансовые активы**

	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	102 986	1 842	104 828
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13 772	-	-	13 772
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	64 951	-	64 951

**Финансовые обязательства**

Производные финансовые инструменты	-	-	(12 909)	(12 909)
	<b>13 772</b>	<b>167 937</b>	<b>(11 067)</b>	<b>170 642</b>

**31 декабря 2017****Финансовые активы**

	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	97 527	729	98 256
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	266	266
Производные финансовые инструменты	-	-	198	198

**Финансовые обязательства**

Производные финансовые инструменты	-	-	(10 121)	(10 121)
	-	<b>97 527</b>	<b>(8 928)</b>	<b>88 599</b>

**Уровень 3**

Сальдо на 31 декабря 2017	<b>(8 928)</b>
Изменение	(2 139)
Сальдо на 30 сентября 2018	<b>(11 067)</b>

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

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

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Остаток на начало периода	11 095	13 338
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прочего совокупного дохода	326	(584)
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прибыли или убытка*	1 176	(803)
Проценты, начисленные по свопу	375	204
Проценты выплаченные	(160)	(338)
Погашение форвардных контрактов в виде стрипа	-	(23)
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	1 428	(699)
	<b>14 240</b>	<b>11 095</b>
Нереализованный убыток, основанный на ненаблюдаемых исходных данных на дату первоначального признания	(1 331)	(1 172)
	<b>12 909</b>	<b>9 923</b>
Краткосрочная часть актива	-	(198)
Краткосрочная часть обязательства	75	58
Долгосрочная часть обязательства	12 834	10 063
* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке.		
	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
<b>Используемые для хеджирования</b>		
Валютно-процентные свопы*	4 598	3 743
<b>Прочее</b>		
Валютно-процентные свопы	8 311	6 180
	<b>12 909</b>	<b>9 923</b>
<b>Справедливая стоимость производных активов</b>		
Краткосрочные	-	(198)
	-	<b>(198)</b>
<b>Справедливая стоимость производных обязательств</b>		
Краткосрочные	75	58
Долгосрочные	12 834	10 063
	<b>12 909</b>	<b>10 121</b>
<b>Итого справедливая стоимость производных финансовых инструментов</b>	<b>12 909</b>	<b>9 923</b>

\* Максимальный срок, в течение которого накопленный прочий совокупный доход будет отражаться в составе чистой прибыли - три года. Неэффективная часть расхода от инструментов хеджирования денежных потоков в размере 25 млн. рублей (в 2017 года неэффективная часть дохода составляла 18 млн. рублей) отражена в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке за периоды, закончившиеся 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, соответственно.

## 26

### 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.



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

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Продажа товаров:	28 844	20 126	72 444	61 010
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	9 126	4 456	15 289	13 786
Компании, аффилированные с государством	19 689	15 520	57 119	46 561
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	29	150	36	663
Оказанные услуги:	8 911	5 637	17 229	18 929
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 952	2 691	9 055	10 108
Компании, аффилированные с государством	276	92	478	434
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	4 683	2 854	7 696	8 387
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам	800	1 022	2 607	2 604
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	173	483	719	1 028
Компании, аффилированные с государством	-	50	1	163
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	627	489	1 887	1 413
Прочие доходы	2 744	4 825	10 736	11 455
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 175	2 607	3 923	3 023
Компании, аффилированные с государством	569	2 201	6 811	8 187
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	17	2	245
	<b>41 299</b>	<b>31 610</b>	<b>103 016</b>	<b>93 998</b>

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

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Продажа товаров:	15 822	22 581
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	8 110	10 075
Компании, аффилированные с государством	7 710	8 775
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2	3 731
Оказанные услуги:	10 836	12 066
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	6 203	8 175
Компании, аффилированные с государством	675	225
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	3 958	3 666
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	3 367	5 393
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 250	113
Компании, аффилированные с государством	112	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	5	5 280
Прочие доходы	35 281	26 150
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	23 971	19 070
Компании, аффилированные с государством	7 714	6 905
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	3 596	175
	<b>65 306</b>	<b>66 190</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(ii) Расходы / приобретения**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:	(12 106)	(16 633)	(50 896)	(43 603)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(6 914)	(7 841)	(18 156)	(18 106)
Компании, аффилированные с государством	(1 438)	(2 209)	(24 302)	(7 907)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 754)	(6 583)	(8 438)	(17 590)
Полученные услуги:	(19 189)	(11 187)	(44 168)	(37 603)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(7 204)	(4 172)	(15 997)	(14 012)
Компании, аффилированные с государством	(11 648)	(6 845)	(27 692)	(23 342)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(337)	(170)	(479)	(249)
Прочие расходы	(3 105)	(3 654)	(12 030)	(12 307)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	442	(2 630)	(6 174)	(8 905)
Компании, аффилированные с государством	(2 997)	(491)	(4 266)	(1 975)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(550)	(533)	(1 590)	(1 427)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	(1 726)	(1 108)	(4 858)	(2 501)
	<b>(36 126)</b>	<b>(32 582)</b>	<b>(111 952)</b>	<b>(96 014)</b>

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

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:	(90 969)	(74 023)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(5 439)	(9 562)
Компании, аффилированные с государством	(82 928)	(61 961)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 602)	(2 500)
Полученные услуги:	(9 197)	(7 803)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(5 138)	(3 967)
Компании, аффилированные с государством	(2 833)	(3 479)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(1 226)	(357)
Прочие расходы	(63 311)	(65 083)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(55 271)	(59 344)
Компании, аффилированные с государством	(550)	(345)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(7 490)	(5 394)
	<b>(163 477)</b>	<b>(146 909)</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**26 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iii) Авансы**

	Остаток по расчетам по	
	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Обязательства по договору:	(129 581)	(115 381)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(59 029)	(51 172)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(52 665)	(41 286)
Компании, аффилированные с государством	(366)	(1)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 998)	(9 885)
Оказание услуг:	(70 552)	(64 209)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1 287)	(1 200)
Компании, аффилированные с государством	(353)	(18)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(68 912)	(62 991)
Авансы выданные, активы по договору:	158 819	145 235
Приобретение товаров и объектов основных средств:	148 149	134 729
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	118 100	95 720
Компании, аффилированные с государством	1 149	980
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	28 900	38 029
Получение услуг:	10 670	10 506
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	8 258	2 110
Компании, аффилированные с государством	2 353	329
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	59	8 067
	<b>29 238</b>	<b>29 854</b>

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

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Займы полученные и облигационные займы:	(24 853)	(44 888)	(50 229)	(78 418)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(11 132)	(21 209)	(14 572)	(42 853)
Банки, связанные с государством	(13 405)	(23 331)	(30 249)	(34 898)
Компании, аффилированные с государством	-	-	(61)	(144)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(316)	(348)	(5 347)	(523)
Займы выданные:	7 467	5 058	10 278	9 914
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	7 386	4 988	10 089	9 844
Компании, аффилированные с государством	-	70	-	70
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	81	-	189	-
Прочие финансовые вложения:	17 017	39 807	27 023	59 716
Векселя банков, связанных с государством	-	39 796	-	59 596
Депозиты в банках, связанных с государством	6 611	11	16 617	120
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	5 464	-	5 464	-
Облигации банков, связанных с государством	2 665	-	2 665	-
Облигации компаний, аффилированных с государством	2 277	-	2 277	-
	<b>(369)</b>	<b>(23)</b>	<b>(12 928)</b>	<b>(8 788)</b>

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

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2018	31 декабря 2017
		(пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(147 211)	(123 117)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(15 032)	(5 691)
Банки, связанные с государством	(127 876)	(115 011)
Компании, аффилированные с государством	(205)	(144)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(4 098)	(2 271)
Займы выданные:	86 041	96 040
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	20 254	20 648
Компании, аффилированные с государством	647	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	65 140	75 392
Прочие финансовые вложения:	92 426	62 355
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	25	25
Векселя банков, связанных с государством	65 378	62 330
Депозиты в банках, связанных с государством	16 617	-
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	5 464	-
Облигации банков, связанных с государством	2 665	-
Облигации компаний, аффилированных с государством	2 277	-
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	277 236	163 679
	<b>308 492</b>	<b>198 957</b>

**(в) 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 74 млн. рублей и 208 млн. рублей, соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 73 млн. рублей и 217 млн. рублей, соответственно).

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.

## 27

### События после отчетной даты

#### (а) Дивиденды

В октябре 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», выплачены дивиденды по итогам работы за шесть месяцев 2018 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 1 500 млн. рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 88 млн. рублей.

#### (б) Облигации

В октябре 2018 года принято решение о досрочном погашении биржевых облигаций АО «Атомэнергпром» серии БО – 01 номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей в ноябре 2018 года и серии БО - 02 номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей в декабре 2018 года. Биржевые облигации серии БО-01 номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей досрочно погашены в ноябре 2017 года.



