



АО «Атомэнергпром»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2015 года
(неаудировано)**

Содержание

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств ..	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ...	13
1 Общие положения	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	15
3 Сегментная отчетность	16
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров	21
5 Выручка	22
6 Операционные расходы	23
7 Прочие доходы и расходы	24
8 Финансовые доходы и расходы	25
9 Расход по налогу на прибыль	26
10 Основные средства	28
11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	30
12 Банковские депозиты	31
13 Запасы	31
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	32
15 Займы выданные	32
16 Денежные средства и их эквиваленты	33
17 Собственный капитал	33
18 Кредиты и займы	35
19 Резервы	37
20 Торговая и прочая кредиторская задолженность	37
21 Принятые на себя обязательства	38
22 Условные обязательства	38
23 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	40
24 Сделки между связанными сторонами	42
25 События после отчетной даты	48



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров АО «Атомэнергопром»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Атомэнергопром» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2015 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2015 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях собственного капитала и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 года, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

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

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве. Свидетельство от 19 июля 2007 г. серия 77 № 008571073.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1077758081664 19 июля 2007 г.

119017, город Москва, улица Большая Ордынка, дом 24.

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.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

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 июня 2015 года и за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Ким А.А.

Директор, (доверенность от 16 марта 2015 года № 11/15)

АО «КПМГ»

28 августа 2015 года

Москва, Российская Федерация



	Пояс- нение	30 июня 2015	31 декабря 2014
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 454 423	1 427 879
Нематериальные активы		33 200	34 523
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		42 009	42 703
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	3 826	15 552
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	34 237	20 525
Займы выданные долгосрочные	15	72 121	4 691
Отложенные налоговые активы		8 118	8 473
Прочие внеоборотные активы		14 867	14 807
Итого внеоборотных активов		1 662 801	1 569 153
Оборотные активы			
Запасы	13	202 386	170 487
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		7 085	839
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		276	428
Банковские депозиты	12	7 998	5 018
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	186 279	204 207
Займы выданные краткосрочные	15	27 295	33 312
Денежные средства и их эквиваленты	16	252 954	138 840
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	15 768	24 416
Прочие оборотные активы		1 180	1 132
Итого оборотных активов		701 221	578 679
Всего активов		2 364 022	2 147 832

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 48, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

	Пояс- нение	30 июня 2015	31 декабря 2014
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	17	1 017 519	960 019
Эмиссионный доход	17	361	361
Резервы в составе собственного капитала	17	47 563	53 227
Нераспределенная прибыль		466 221	470 903
Итого собственного капитала акционеров Компании		1 531 664	1 484 510
Доля неконтролирующих акционеров		190 255	63 051
Итого собственного капитала		1 721 919	1 547 561
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	144 962	215 645
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	78 554	27 459
Целевое финансирование		7 408	7 565
Обязательства по вознаграждениям работникам		11 412	10 306
Резервы	19	68 983	53 565
Отложенные налоговые обязательства		18 960	17 654
Прочие долгосрочные обязательства		645	691
Итого долгосрочных обязательств		330 924	332 885
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	94 574	56 041
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		305	8 738
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		24 929	17 506
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	183 191	178 733
Прочие краткосрочные обязательства		8 180	6 368
Итого краткосрочных обязательств		311 179	267 386
Итого обязательств		642 103	600 271
Всего собственного капитала и обязательств		2 364 022	2 147 832

И.о директора

Главный бухгалтер

«28» августа 2015 года.



Е.В. Ляхова

В.А. Андриенко

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015	2014	2015	2014
Выручка	5	126 018	104 834	244 904	200 664
Себестоимость продаж	6	(81 130)	(65 750)	(143 642)	(118 170)
Валовая прибыль		44 888	39 084	101 262	82 494
Коммерческие расходы	6	(2 813)	(1 160)	(5 522)	(2 388)
Административные расходы	6	(15 984)	(17 115)	(31 067)	(31 043)
Прочие доходы	7	590	2 333	4 054	9 453
Прочие расходы	7	(3 636)	(4 206)	(7 324)	(5 253)
Результаты операционной деятельности		23 045	18 936	61 403	53 263
Финансовые доходы	8	8 515	3 519	15 587	6 426
Финансовые расходы	8	(7 671)	(3 145)	(20 193)	(15 530)
Доля в чистой прибыли /(убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия		1 225	(724)	(318)	(1 510)
Прибыль до налогообложения		25 114	18 586	56 479	42 649
Расход по налогу на прибыль	9	(4 279)	(4 145)	(14 919)	(9 782)
Прибыль за период		20 835	14 441	41 560	32 867
Прибыль/(убыток) за период относящаяся к:					
Акционерам Компании		17 315	14 514	41 639	34 105
Неконтролирующим акционерам		3 520	(73)	(79)	(1 238)

И.о директора

Главный бухгалтер

«28» августа 2015 года.



Handwritten signature in blue ink.

Е.В. Ляхова

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 48, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

Пояс- нение	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Прибыль за период	20 835	14 441	41 560	32 867
Прочий совокупный доход				
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(487)	325	(1 443)	1 629
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	9 98	(65)	289	(326)
Итого	(389)	260	(1 154)	1 303
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	684	394	3 996	(215)
Резерв по хеджированию	-	394	-	229
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(9 298)	(6 264)	(6 938)	(7 296)
Доля в прочем совокупном доходе компаний, учитываемых методом долевого участия	(1 417)	-	(2 298)	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 (137)	(158)	(799)	(3)
Итого	(10 168)	(5 634)	(6 039)	(7 285)
Итого прочий совокупный убыток	(10 557)	(5 374)	(7 193)	(5 982)
Общий совокупный доход за период	10 278	9 067	34 367	26 885
Общий совокупный доход/(убыток) за период, относящийся к:				
Акционерам Компании	9 911	9 859	35 975	29 434
Неконтролирующим акционерам	367	(792)	(1 608)	(2 549)

И.о директора

Главный бухгалтер

«28» августа 2015 года.



Е.В. Ляхова
В.А. Андриенко

Е.В. Ляхова

В.А. Андриенко

		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, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль	Итого			
Остаток на 1 января 2014 года		880 222	361	(1 145)	2 081	2 024	401 278	1 284 821	62 228	1 347 049
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	34 105	34 105	(1 238)	32 867
Прочий совокупный убыток		-	-	(172)	(5 985)	1 486	-	(4 671)	(1 311)	(5 982)
Общий совокупный доход за период		-	-	(172)	(5 985)	1 486	34 105	29 434	(2 549)	26 885
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	17	-	-	-	-	-	(188)	(188)	(236)	(424)
Выпуск акций	17	79 797	-	-	-	-	-	79 797	-	79 797
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		79 797	-	-	-	-	(188)	79 609	(236)	79 373
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	-	1 788	1 788	540	2 328
Итого операций с собственниками		79 797	-	-	-	-	1 600	81 397	304	81 701
Остаток на 30 июня 2014 года		960 019	361	(1 317)	(3 904)	3 510	436 983	1 395 652	59 983	1 455 635

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал							
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акционер-ов	Всего собственного капитала
	Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2015 года	960 019	361	(4 810)	53 518	4 519	470 903	1 484 510	63 051	1 547 561
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период	-	-	-	-	-	41 639	41 639	(79)	41 560
Прочий совокупный убыток	-	-	3 197	(7 547)	(1 314)	-	(5 664)	(1 529)	(7 193)
Общий совокупный доход за период	-	-	3 197	(7 547)	(1 314)	41 639	35 975	(1 608)	34 367
Вклады собственников и выплаты собственникам									
Дивиденды	17	-	-	-	-	(15 208)	(15 208)	(37)	(15 245)
Выпуск акций (привилегированных)	17	57 500	-	-	-	-	57 500	-	57 500
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		57 500	-	-	-	(15 208)	42 292	(37)	42 255
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	(31 113)	(31 113)	128 849	97 736
Итого операций с собственниками		57 500	-	-	-	(46 321)	11 179	128 812	139 991
Остаток на 30 июня 2015 года	1 017 519	361	(1 613)	45 971	3 205	466 221	1 531 664	190 255	1 721 919

И.о директора

Главный бухгалтер

«28» августа 2015 года.



Handwritten signature in blue ink.

Е.В. Ляхова

В.А. Андриенко

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	56 479	42 649
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	37 772	36 215
Убыток от обесценения основных средств	3 455	3 690
Прибыль от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	(24)	(569)
Доля в убытке компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	318	1 510
Чистые финансовые расходы	4 606	9 104
Изменение и начисление резервов	6 205	(7 953)
Прочее	(501)	(1 318)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	108 310	83 328
Изменение запасов	(33 716)	(24 650)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	18 543	23 753
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	152	25
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	39 154	(19 500)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	7 423	5 027
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	139 866	67 983
Налог на прибыль уплаченный	(28 759)	(15 969)
Проценты уплаченные	(9 777)	(7 489)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	101 330	44 525

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	11 043	2 305
Приобретение основных средств	(72 852)	(80 804)
Приобретение нематериальных активов	(1 925)	(3 544)
Приобретение инвестиций	(14 277)	-
Поступления от продажи инвестиций	25 500	286
Открытие депозитных вкладов	(8 841)	(33 140)
Погашение депозитных вкладов	5 833	82
Инвестиция в совместную деятельность	(1 748)	(2 407)
Займы, предоставленные другим организациям	(77 430)	(12 448)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	20 324	8 703
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	2 989	4 555
Поступление средств целевого финансирования	1 536	1 004
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(109 848)	(115 408)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выпуска акций	57 500	79 797
Привлечение заемных средств	153 395	134 487
Погашение заемных средств	(180 313)	(116 706)
Поступления от продажи неконтролирующей доли участия	97 736	1 620
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности	128 318	99 198
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	119 800	28 315
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	138 840	68 821
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(6 907)	(67)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	251 733	97 069

И.о. директора

Главный бухгалтер

«26» августа 2015 года.



Handwritten signature in blue ink.

Е.В. Ляхова

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 48, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие положения

(а) Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»¹ (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 10 атомных электростанциях, включающих 33 энергоблока суммарной электрической мощностью свыше 25 ГВт;
- 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 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» от 27.04.2007 г. №556 (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

¹ Согласно п.7 ст.3 Федерального закона от 05.05.2014 г. № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» и в соответствии с принятым решением единственного акционера от 17.09.2014 г. № 3 об утверждении устава АО «Атомэнергпром» в новой редакции произошло изменение фирменного наименования общества – АО «Атомэнергпром».

1 Общие положения (продолжение)

распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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 вноса Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

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

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных Правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 июня 2015 года 94,349% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными, и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 5,651% размещенных акций являлись привилегированными именными бездокументарными, которые находились в собственности Российской Федерации в лице Минфина России. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 26 марта 2008 года Указом Президента РФ ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. На дату составления отчетности Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

1 Общие положения (продолжение)

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 24). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 22 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. Ремонтные работы 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 2014 года, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

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

При подготовке настоящей финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2015 года.

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

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2014 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленному в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(в) Новые стандарты и интерпретации

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2015 года, не оказало существенного влияния на настоящую финансовую отчетность.

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2015 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 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.

Горнорудный. В данный сегмент включаются предприятия, связанные с добычей природного урана в Российской Федерации.

Топливная компания. В данный сегмент включаются предприятия, связанные с обогащением урансодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций, кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

Электроэнергетический. В данный сегмент включаются предприятия, связанные с производством электроэнергии на атомных станциях.

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

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

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

Оверсиз (Управление активами). В данный сегмент включаются предприятия, связанные с продвижением российских атомных технологий на мировом рынке.

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».

3 Сегментная отчетность (продолжение)

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 Бюджетного 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 Постановления Правительства Российской Федерации от 21 сентября 2005 года № 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 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 года № 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	Топливная Компания	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Маши- ност- роение	Инжи- нир- инг и сооружение	Оверсиз (Управле- ние акти- вами)	Все прочие сегменты	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года									
Выручка по сегментам	9 717	68 080	49 941	152 501	8 971	50 313	7 251	16 639	363 413
Выручка от межсегментных продаж	(7 923)	(27 000)	(2 526)	(2 595)	(2 098)	(41 190)	(7 250)	(9 428)	(100 010)
Выручка от внешних продаж	1 794	41 080	47 415	149 906	6 873	9 123	1	7 211	263 403
Процентный доход	187	785	133	3 790	1 449	951	1 559	3 281	12 135
Процентный расход	(425)	(431)	(663)	(856)	(1 680)	(2 097)	(434)	(3 437)	(10 023)
Расход по налогу на прибыль	(165)	(4 637)	(3 099)	(4 889)	850	(567)	(1 345)	(559)	(14 411)
Прибыль /(убыток) за период	(3 736)	19 407	18 113	11 012	(7 714)	(3 691)	5 082	(43)	38 430
Амортизация	(993)	(4 424)	(101)	(18 428)	(720)	(288)	(23)	(2 589)	(27 566)
Отраслевые резервы	(111)	(1 978)	(1)	(29 159)	(7)	-	(8)	(26)	(31 290)
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года									
Выручка по сегментам	7 441	52 223	25 539	135 647	10 576	48 341	593	18 757	299 117
Выручка от межсегментных продаж	(5 920)	(22 419)	(75)	(4 469)	(6 020)	(44 409)	(65)	(13 957)	(97 334)
Выручка от внешних продаж	1 521	29 804	25 464	131 178	4 556	3 932	528	4 800	201 783
Процентный доход	114	607	97	1 526	501	1 200	931	1 000	5 976
Процентный расход	(251)	(337)	(362)	(505)	(716)	(1 681)	(30)	(91)	(3 973)
Расход по налогу на прибыль	132	(2 865)	(1 318)	(4 367)	143	239	69	(51)	(8 018)
Прибыль /(убыток) за период	(1 938)	8 183	4 556	8 727	(5 889)	(1 902)	363	2 438	14 538
Амортизация	(847)	(4 012)	(89)	(16 406)	(744)	(975)	(16)	(399)	(23 488)
Отраслевые резервы	(117)	(1 782)	(1)	(33 574)	(13)	-	(5)	-	(35 492)

3 Сегментная отчетность (продолжение)

	Горно- рудный	Топливная Компания	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Маши- ност- роение	Инжи- нир- инг и сооружение	Оверсиз (Управле- ние акти- вами)	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года									
Выручка по сегментам	4 486	40 386	27 803	72 627	5 122	25 852	573	9 557	186 406
Выручка от межсегментных продаж	(3 641)	(14 223)	(2 499)	(1 380)	(1 393)	(20 474)	(572)	(5 763)	(49 945)
Выручка от внешних продаж	845	26 163	25 304	71 247	3 729	5 378	1	3 794	136 461
Процентный доход	20	384	63	1 734	581	217	892	2 321	6 212
Процентный расход	(235)	(162)	(298)	(455)	(819)	(1 227)	(404)	(2 726)	(6 326)
Расход по налогу на прибыль	(57)	(2 800)	(1 133)	(1 931)	1 223	(319)	59	(296)	(5 254)
Прибыль /(убыток) за период	(2 289)	13 332	8 883	4 159	(225)	(3 621)	131	(124)	20 246
Амортизация	(506)	(2 525)	(50)	(9 242)	(422)	(116)	(8)	(1 412)	(14 281)
Отраслевые резервы	(56)	(1 226)	(1)	(14 762)	(4)	-	(5)	(15)	(16 069)
За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года									
Выручка по сегментам	2 950	31 270	15 925	68 034	6 611	30 457	361	11 613	167 221
Выручка от межсегментных продаж	(2 157)	(12 631)	(38)	(2 527)	(4 067)	(29 010)	(30)	(8 576)	(59 036)
Выручка от внешних продаж	793	18 639	15 887	65 507	2 544	1 447	331	3 037	108 185
Процентный доход	21	352	44	1 184	254	595	660	426	3 536
Процентный расход	36	(154)	(169)	(321)	(358)	(847)	(19)	(44)	(1 876)
Расход по налогу на прибыль	(36)	(1 946)	(1 200)	(1 965)	121	291	25	(116)	(4 826)
Прибыль /(убыток) за период	(1 161)	6 308	3 766	1 393	(1 201)	(912)	1 060	3 003	12 256
Амортизация	(502)	(2 245)	(48)	(8 147)	(583)	(591)	(9)	(92)	(12 217)
Отраслевые резервы	(61)	(1 029)	(1)	(15 901)	(5)	-	(3)	-	(17 000)

3 Сегментная отчетность (продолжение)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Выручка от внешних продаж				
Выручка отчетных сегментов	132 667	105 148	256 192	196 983
Выручка прочих сегментов	3 794	3 037	7 211	4 800
Итого выручка по сегментам	136 461	108 185	263 403	201 783
Разница в периметрах	(9 122)	(6 510)	(19 336)	(7 112)
Межсегментные операции	(3 030)	1 739	(3 545)	3 783
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 709	1 420	4 382	2 210
Выручка в соответствии с Консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибылях и убытках	126 018	104 834	244 904	200 664
Чистая прибыль за период				
Чистая прибыль за период отчетных сегментов	20 370	9 253	38 473	12 100
Чистый (убыток)/прибыль за период прочих сегментов	(124)	3 003	(43)	2 438
Итого чистая прибыль за период по сегментам	20 246	12 256	38 430	14 538
Разница в периметрах	2 748	5 326	5 501	6 168
Корректировки по нереализованной прибыли	(16 728)	(28 517)	(31 103)	(30 046)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(966)	302	(953)	(1 377)
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	12 988	13 953	26 354	30 451
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 709	1 420	4 382	2 210
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(1 669)	(1 649)	(4 183)	(2 579)
Корректировка ядерного топлива в загрузке	(3 728)	(3 254)	2 707	(6 348)
Начисление пенсионных обязательств по планам с установленными выплатами	164	211	269	421
Резерв по обращению с отработавшим ядерным топливом, ВЭ, РЗТ, РАО	(4 655)	1 697	(4 303)	7 832
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(5 065)	(8 296)	(11 499)	(10 646)
Амортизация дисконта по резервам	(1 563)	(2 012)	(3 132)	(3 986)
Капитализация процентных расходов в составе основных средств	510	1 125	625	2 468
Доходы от изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования	4 129	-	7 827	-
Эффект от изменения в оценках резервов по ВЭ и РЗТ	(2 548)	3	(1 995)	1 735
Прибыль Компании*	14 606	24 310	15 227	24 584
Восстановление (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	145	201	(457)	837
Дисконтирование займов выданных беспроцентных или со ставкой ниже рыночной	(765)	-	(1 493)	-
Доля в чистой прибыли/(убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия	1 225	(724)	(318)	(1 510)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(113)	42	(63)	(243)
Прочие корректировки	165	(1 953)	(263)	(1 642)
Прибыль за период в соответствии с Консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибылях и убытках	20 835	14 441	41 560	32 867

*Прибыль Компании в основном представлена доходами от участия в дочерних предприятиях

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.

Выручка по месту расположения покупателей за три месяца, закончившихся	Российская Федерация	Другие страны	Итого
30 июня 2015	77 885	48 133	126 018
30 июня 2014	73 544	31 290	104 834
Выручка по месту расположения покупателей за шесть месяцев, закончившихся	Российская Федерация	Другие страны	Итого
30 июня 2015	161 691	83 213	244 904
30 июня 2014	151 353	49 311	200 664
Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	Другие страны	Итого
На 30 июня 2015	1 407 819	254 982	1 662 801
На 31 декабря 2014	1 386 370	182 783	1 569 153

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

Сумма, отраженная в отчете об изменении собственного капитала, по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров составляет 128 849 млн. рублей (увеличение) шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (540 млн. рублей (увеличение) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года). Убыток от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 31 113 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (прибыль 1 788 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года) отражена в составе нераспределенной прибыли.

Наиболее существенные операции представлены ниже:

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:**(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций ОАО «Концерн Росэнергоатом», АО «Русатом Оверсиз», АО «СХК», АО «ГНЦ НИИАР» и АО «ОКБМ Африкантов» в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом». Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 31 128 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению долей неконтролирующих акционеров составляет 126 560 млн. рублей (увеличение).

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, произошло увеличение доли в АО «НПК ХПИ». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 15 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров составляет 2 289 млн. рублей (увеличение).

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:**(iii) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, по организациям АО «ВНИИНМ», ОАО «Красная звезда», АО «НИИГрафит», АО «НИКИЭТ», АО «Гиредмет», АО «ОКБМ Африкантов», АО «СХК» и ПАО «МСЗ» произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом». Совокупный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 580 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров составляет 1 203 млн. рублей (увеличение).

(iv) Прочие изменения долей

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, произошло увеличение доли в ОАО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «КМЗ» и АО «АЭС Аккую». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 1 208 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров составляет 663 млн. рублей (уменьшение).

5 Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	60 963	60 304	131 101	128 219
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии и мощности	772	858	1 146	1 591
Выручка от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению	25 988	17 860	48 771	28 206
Выручка от реализации ядерного топлива	21 079	13 285	31 868	20 644
Выручка от реализации строительных работ	1 895	792	3 199	1 418
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	6 475	5 640	11 791	8 685
Выручка от реализации оборудования	1 239	649	2 562	1 362
Выручка от реализации металлопродукции	1 226	1 233	2 503	2 481
Выручка от реализации прочей продукции	1 988	1 542	4 106	2 971
Выручка от реализации прочих услуг	4 393	2 671	7 857	5 087
	126 018	104 834	244 904	200 664

5 Выручка (продолжение)

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

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от инжиниринговых услуг, пуско-наладочных работ.

Сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 9 622 млн. рублей (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 1 670 млн. рублей).

6 Операционные расходы

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Себестоимость продаж				
Сырье и материалы	29 572	15 307	52 902	37 223
Расходы на персонал	23 499	19 895	45 585	41 209
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	679	750	1 272	1 348
Амортизация	16 897	15 806	33 752	32 152
Расходы на топливо	1 216	1 461	3 386	3 899
Ремонт и обслуживание	2 288	1 659	3 524	2 454
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	2 084	1 371	4 642	2 897
Расходы на приобретение электроэнергии для собственных нужд	5 386	4 937	10 838	10 202
Расходы по налогу на имущество	2 742	2 528	5 398	5 144
Прочие налоги и платежи в бюджет	421	398	856	874
Расходы на страхование	1 025	946	1 998	2 042
Транспортные расходы	1 370	932	2 617	1 912
Коммунальные услуги	590	576	1 351	1 395
Командировочные расходы	448	286	703	494
Арендные расходы	230	140	436	383
Плата за администрирование рынка электроэнергии	743	721	1 482	1 458
Расходы на резерв по обращению с РАО	789	1 286	1 577	2 573
Эффект от изменения стоимости последней топливной загрузки	3 808	308	3 982	(4 142)
Прочие расходы	793	863	1 537	1 570
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(13 450)	(4 420)	(34 196)	(26 917)
	81 130	65 750	143 642	118 170
Коммерческие расходы				
Транспортные расходы	690	603	1 210	932
Расходы на персонал	274	310	638	637
Расходы на страхование	129	197	262	327
Командировочные расходы	20	11	37	20
Обесценение дебиторской задолженности	1 263	(273)	2 799	-
Рекламные расходы	160	183	228	268
Прочие коммерческие расходы	277	129	348	204
	2 813	1 160	5 522	2 388

6 Операционные расходы (продолжение)

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Административные расходы				
Расходы на персонал	6 820	8 021	14 264	15 674
Расходы на социальную сферу и благотворительность	1 725	1 948	2 392	2 255
Амортизация	1 888	2 039	4 020	4 063
Прочие налоги и платежи в бюджет	280	160	472	416
Консультационные услуги	1 653	1 482	3 104	2 560
Транспортные расходы	340	312	651	611
Расходы на охрану	586	615	1 173	1 247
Арендные расходы	492	414	951	841
Расходы на страхование	261	260	462	490
Командировочные расходы	232	214	395	343
Банковские услуги	109	54	375	107
Прочие административные расходы	1 598	1 596	2 808	2 436
	15 984	17 115	31 067	31 043

7**Прочие доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Прочие доходы				
Доходы от сдачи имущества в аренду	386	481	744	931
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств	(429)	(626)	443	974
Целевое финансирование и безвозмездно полученное имущество	603	659	1 314	1 054
(Убыток)/прибыль от изменения в оценках резервов	(553)	128	-	3 488
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	-	221	-	221
Прочие доходы	583	1 470	1 553	2 785
	590	2 333	4 054	9 453
Прочие расходы				
Убыток от выбытия нематериальных активов	(29)	(36)	(399)	(321)
Убыток от выбытия прочих активов	52	(64)	(20)	(84)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(1 032)	(3 316)	(3 455)	(3 690)
Убыток от изменения в оценках резервов	(1 995)	-	(1 995)	-
Прочие расходы	(632)	(790)	(1 455)	(1 158)
	(3 636)	(4 206)	(7 324)	(5 253)

8

Финансовые доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам	2 582	2 197	6 432	3 260
Процентный доход по займам выданным	2 047	1 069	3 802	2 750
Дивидендный доход по финансовым активам	299	183	303	189
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	77	63	270	113
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	3 510	-	4 458	-
Прочие финансовые доходы	-	7	322	114
	8 515	3 519	15 587	6 426
Финансовые расходы				
Амортизация дисконта по резервам (см.Пояснение 19)	(1 563)	(2 012)	(3 132)	(3 986)
Процентный расход по заемным средствам	(4 177)	(3 220)	(9 324)	(5 593)
Нетто-доход/(расход) от изменений обменных курсов иностранных валют	(988)	1 183	(6 490)	(3 557)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(205)	2	(205)	(311)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности	(2)	(55)	(4)	(105)
(Убыток)/прибыль от обесценения финансовых активов	(501)	1	(542)	(59)
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	1 215	-	(1 394)
Проценты по пенсионным обязательствам	(206)	(249)	(467)	(507)
Прочие финансовые расходы	(29)	(10)	(29)	(18)
	(7 671)	(3 145)	(20 193)	(15 530)
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(9 298)	(6 264)	(6 938)	(7 296)
Резерв по хеджированию	-	394	-	229
Налог на прибыль в отношении резерва по хеджированию	-	(79)	-	(46)
Доля в прочем совокупном доходе компаний, учитываемых методом долевого участия	(1 417)	-	(2 298)	-
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	684	394	3 996	(215)
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для	(137)	(79)	(799)	43
Финансовые расходы, признанные непосредственно в составе прочей совокупной прибыли, за вычетом налога	(10 168)	(5 634)	(6 039)	(7 285)
Причитающиеся:				
Акционеру Компании	(7 015)	(4 915)	(4 510)	(5 974)
Неконтролирующим акционерам	(3 153)	(719)	(1 529)	(1 311)

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 11,6%, в Украине 18%, в Турции 20%, в Германии 26,68%, в Австралии 30%, в Канаде 26%.

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Текущий налог на прибыль	4 345	2 334	14 094	7 818
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	64	(27)	35	(25)
Отложенный налог на прибыль	(130)	1 838	790	1 989
	4 279	4 145	14 919	9 782

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	684	(137)	547
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(487)	98	(389)
	197	(39)	158
Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	394	(79)	315
Резерв по хеджированию	394	(79)	315
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	325	(65)	260
	1 113	(223)	890
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	3 996	(799)	3 197
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 443)	289	(1 154)
	2 553	(510)	2 043
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(215)	43	(172)
Резерв по хеджированию	229	(46)	183
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 629	(326)	1 303
	1 643	(329)	1 314

9 Расход по налогу на прибыль (продолжение)

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергпром» и его 29 дочерних компаний объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 30 июня 2015 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергпром» и 31 дочерняя компания.

По состоянию на 30 июня 2015 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 1 056 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 1 170 млн. рублей). Изменение в течение первого полугодия 2015 года произошло, в том числе, в связи с погашением векселей ОАО «ВТБ-Лизинг» (см. Пояснение 11).

Эффективная ставка налога на прибыль за первое полугодие 2015 года составила 26,42%. Основными факторами, повлиявшими на отклонения ставки, являются списание отложенных налоговых активов, по которым нет планов по получению прибыли (3,53%) и убытков текущего года, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив (1,24%).

10

Основные средства

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость или условно-первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2014	104 154	702 525	206 117	47 020	13 168	29 455	638 555	1 740 994
Поступления	804	-	290	286	192	49	87 061	88 682
Реклассификация	(12)	(5)	39	(1)	64	(44)	(41)	-
Изменение резервов ВЭ, РЗТ	(426)	(6 503)	(3 172)	-	-	-	-	(10 101)
Выбытия	(835)	(207)	(1 692)	(543)	(316)	(317)	(1 356)	(5 266)
Курсовые разницы	(1 979)	-	(2 212)	(365)	(28)	(179)	(88)	(4 851)
Ввод в эксплуатацию	826	13 904	6 579	433	737	2 222	(24 701)	-
Остаток на 30 июня 2014	102 532	709 714	205 949	46 830	13 817	31 186	699 430	1 809 458
Остаток на 1 января 2015	105 387	742 924	210 827	48 525	14 197	34 240	784 350	1 940 450
Поступления	35	-	289	28	30	3	62 686	63 071
Реклассификация	12	-	5	(5)	-	(12)	-	-
Изменение резервов ВЭ, РЗТ	140	3 438	3 900	-	-	-	-	7 478
Выбытия	(385)	(132)	(1 443)	(313)	(358)	(175)	(725)	(3 531)
Курсовые разницы	(1 680)	-	(1 889)	(299)	(25)	(152)	(630)	(4 675)
Ввод в эксплуатацию	1 903	11 565	7 926	1 188	543	1 910	(25 035)	-
Остаток на 30 июня 2015	105 412	757 795	219 615	49 124	14 387	35 814	820 646	2 002 793

10 Основные средства (продолжение)

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>								
Остаток на 1 января 2014	(32 385)	(200 564)	(84 876)	(26 135)	(5 147)	(14 292)	(61 217)	(424 616)
Начисленная амортизация	(1 633)	(21 017)	(10 081)	(1 414)	(634)	(2 286)	-	(37 065)
Убытки от обесценения	(4)	(64)	(2 787)	(491)	(74)	7	(277)	(3 690)
Выбытия	178	124	1 303	252	144	102	-	2 103
Курсовые разницы	147	-	913	131	17	-	-	1 208
Остаток на 30 июня 2014	(33 697)	(221 521)	(95 528)	(27 657)	(5 694)	(16 469)	(61 494)	(462 060)
Остаток на 1 января 2015	(41 517)	(244 245)	(109 335)	(29 593)	(6 176)	(18 710)	(62 995)	(512 571)
Начисленная амортизация	(1 607)	(22 927)	(8 885)	(1 216)	(698)	(2 277)	-	(37 610)
Убытки от обесценения	(504)	(289)	(2 095)	152	(12)	(47)	(660)	(3 455)
Выбытия	16	76	945	164	312	132	-	1 645
Курсовые разницы	1 301	-	1 717	248	26	147	182	3 621
Остаток на 30 июня 2015	(42 311)	(267 385)	(117 653)	(30 245)	(6 548)	(20 755)	(63 473)	(548 370)
<i>Балансовая стоимость</i>								
На 1 января 2014	71 769	501 961	121 241	20 885	8 021	15 163	577 338	1 316 378
На 30 июня 2014	68 835	488 193	110 421	19 173	8 123	14 717	637 936	1 347 398
На 1 января 2015	63 870	498 679	101 492	18 932	8 021	15 530	721 355	1 427 879
На 30 июня 2015	63 101	490 410	101 962	18 879	7 839	15 059	757 173	1 454 423

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

По состоянию на 30 июня 2015 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 135 190 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 131 735 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 резерва по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 30 июня 2015 года 20 781 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 21 519 млн. рублей).

(в) Незавершенное строительство

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов в сумме 625 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 2 468 млн. рублей).

11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные		
Векселя Банка ВТБ (ПАО)	-	11 911
Облигации Uranium One Inc.	2 490	2 490
Прочие	1 336	1 151
	3 826	15 552
Краткосрочные		
Векселя Банка ВТБ (ПАО)	15 511	-
Векселя ОАО «ВТБ-Лизинг»	-	24 122
Прочие	257	294
	15 768	24 416

В составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, на 30 июня 2015 года отражены дисконтные векселя Банка ВТБ (ПАО) в сумме 15 511 млн. рублей (номинальная стоимость 19 500 млн. рублей). В июле 2015 года данные векселя были проданы банку, связанному с государством, за 15 884 млн. рублей.

В первом полугодии 2015 года были погашены векселя ОАО «ВТБ-Лизинг», стоимость которых на 31 декабря 2014 года составляла 24 122 млн. рублей (номинальная стоимость 25 500 млн. рублей).

По состоянию на отчетную дату была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования 15,5% (на 31 декабря 2014 года – 23% - 26%). В результате оценки в отчетном периоде был признан доход (без учета налога на прибыль) в сумме 3 961 млн. рублей, отраженный в составе прочего совокупного дохода. Накопленная величина убытка (без учета налога на прибыль) по состоянию на 30 июня 2015 года составила 2 017 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 5 978 млн. рублей).

12

Банковские депозиты

Условия и сроки погашения банковских депозитов были следующими:

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 июня 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты	рубль	9,4-17,1%	2016	7 994	4 950
Краткосрочные депозиты	долл. США	0,80%	2015	4	52
Краткосрочные депозиты	евро	3,1-3,4%	2015	-	16
				7 998	5 018

13

Запасы

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	8 281	8 358
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	11 081	7 108
Сырье и материалы – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	10 560	14 731
Сырье и материалы – прочие	23 832	23 903
Обесценение сырья и материалов – прочие	(716)	(748)
Запасные части и вспомогательные материалы	8 907	8 416
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(718)	(687)
Готовая продукция - ядерное топливо	6 711	7 437
Готовая продукция - прочая урансодержащая	82	578
Готовая продукция - прочая	3 523	3 021
Обесценение готовой продукции - прочая	(137)	(164)
Незавершенное производство - ядерное топливо	71 127	66 664
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция и урансодержащее сырье	27 526	12 399
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	5 125	2 531
Товары для перепродажи	5 818	3 910
Обесценение товаров для перепродажи	(192)	(195)
Товары отгруженные - урансодержащие	8 319	3 410
Товары отгруженные - ядерное топливо	171	-
Прочие	13 239	9 978
Обесценение прочие	(153)	(163)
	202 386	170 487

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя резерв на обращение с ОЯТ и ОБЯТ. Данный резерв по состоянию на 30 июня 2015 года составил 2 637 млн. рублей и 2 431 млн. рублей на 31 декабря 2014 года.

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочная		
Авансы выданные	14 801	1 891
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 132	11 752
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3)	(3)
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	7 307	6 885
	34 237	20 525
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	79 733	102 122
Обесценение торговой дебиторской задолженности	(15 875)	(13 630)
Авансы выданные	14 952	16 477
Обесценение авансов выданных	(834)	(733)
НДС с авансов	18 488	14 822
НДС к возмещению	38 300	37 228
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	14 809	10 290
Прочая дебиторская задолженность	40 254	40 958
Обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 548)	(3 327)
	186 279	204 207

По состоянию на 30 июня 2015 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность перед АО «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС», связанная с оказанием услуг по осуществлению централизованных закупок оборудования длительного цикла для компаний Группы, в сумме 20 372 млн. рублей, в том числе долгосрочная - 7 307 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 6 819 млн. рублей) и краткосрочная - 13 065 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 8 790 млн. рублей).

По состоянию на 30 июня 2015 года в составе долгосрочных авансов выданных отражена задолженность в размере 13 777 млн. рублей (248 млн. долларов), которая представляет собой денежные средства, перечисленные в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций Uranium One Holding N.V. в пользу Группы (см. Пояснение 25(а)).

15 Займы выданные

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные		
Долгосрочные займы, выданные работникам	2 330	2 289
Долгосрочные займы выданные	69 791	2 402
	72 121	4 691
Краткосрочные		
Краткосрочные займы выданные	29 389	35 017
Обесценение краткосрочных займов выданных	(2 094)	(1 705)
	27 295	33 312

По состоянию на 30 июня 2015 года в составе долгосрочных займов выданных отражен заем в размере 56 629 млн. рублей (920 млн. евро), выданный компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикви-1» в Финляндии.

Также по состоянию на 30 июня 2015 года в составе долгосрочных и краткосрочных займов выданных, отражены займы, выданные на пополнение оборотных средств и рефинансирование долга компании Nukem Technologies GmbH, являющейся дочерней

15 Займы выданные (продолжение)

компанией Госкорпорации «Росатом», в сумме 10 270 млн. рублей и 496 млн. рублей, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2014 года займы Nukem Technologies GmbH отражены в составе долгосрочных и краткосрочных займов выданных в сумме 478 млн. рублей и 9 700 млн. рублей, соответственно).

16 Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Денежные средства в кассе	17	16
Остатки на банковских счетах	236 737	107 926
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	13 518	30 897
Прочие денежные средства и их эквиваленты	2 681	-
Денежные средства в пути	1	1
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	252 954	138 840
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 18)	(1 221)	-
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	251 733	138 840

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

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

	30 июня 2015	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Количество (тыс.шт.)	1 017 519	960 019	880 222
в т.ч. Привилегированные акции	57 500	-	-
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	1 017 519	960 019	880 222

В декабре 2014 года единственным акционером принято решение о выпуске привилегированных и дополнительном выпуске обыкновенных акций АО «Атомэнергопром».

В феврале 2015 года Банком России осуществлена государственная регистрация решения о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Атомэнергопром». Из них:

- 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 решения в марте 2015 года Российской Федерацией в лице Министерства финансов Российской Федерации были оплачены привилегированные акции в количестве 57 500 тыс. штук на сумму 57 500 млн. рублей путем перечисления денежных средств.

Держатели привилегированных акций имеют право на получение дивидендов наравне с владельцами обыкновенных акций. Размер дивиденда по привилегированным акциям не определяется. Привилегированные акции дают право их держателям голосовать по вопросам общего собрания акционеров, в случаях, предусмотренных уставом АО «Атомэнергопром» и Федеральным законом «Об акционерных обществах», в том

17 Собственный капитал (продолжение)

числе по вопросам реорганизации и ликвидации компании. Держатель привилегированных акций имеет право требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах». В случае ликвидации держатель привилегированных акций имеет право на получение ликвидационной стоимости, которая составляет 1000 (Одну тысячу) рублей на одну привилегированную акцию.

01 сентября 2014 года завершён срок размещения дополнительных обыкновенных акций АО «Атомэнергопром», объявленных к размещению в ноябре 2012 года в результате решения внеочередного общего собрания акционеров.

В рамках данного решения было объявлено к размещению 300 тыс. штук на сумму 300 000 млн. рублей. Госкорпорацией «Росатом» было оплачено 163 106 тыс. акций на сумму 163 106 млн. рублей. Из них:

в 2014 году

- акции в количестве 79 797 тыс. штук на общую сумму 79 797 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств.

в 2013 году

- акции в количестве 79 186 тыс. штук на общую сумму 79 186 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств;
- 4 123 тыс. штук акций на сумму 4 123 млн. рублей оплачены путем вноса пакетов акций ряда компаний.

Уставный капитал АО «Атомэнергопром» по состоянию на 30 июня 2015 года составляет 1 017 519 млн. рублей. АО «Атомэнергопром» размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 960 019 401 штук и привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 57 500 000 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 июне 2014 года объявлены дивиденды по итогам работы Компании за 2013 год в сумме 188 млн. рублей. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2014 года.

В четвертом квартале 2014 года АО «Атомэнергопром» объявлены и выплачены промежуточные дивиденды за период 9 месяцев 2014 год в размере 10 000 млн. рублей.

В июне 2015 года решением единственного акционера АО «Атомэнергопром» объявлены дивиденды по итогам работы за 2014 год в размере 15 208 млн. рублей, из них:

- 14 349 млн. рублей по обыкновенным акциям;
- 859 млн. рублей по привилегированным акциям.

По состоянию на 30 июня 2015 года дивиденды за 2014 год, объявленные в июне 2015 года, выплачены не были.

(г) Резерв по переоценке финансовых активов, имеющих в наличии для продажи

Резерв изменения справедливой стоимости отражает нетто-величину изменений в справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, накопленную до момента прекращения признания соответствующих инвестиций или их обесценения.

17 Собственный капитал (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2015 года дефицит в резерве по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога на прибыль составил 1 613 млн. рублей (дефицит 4 810 млн. рублей на 31 декабря 2014 года).

18 Кредиты и займы

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

	30 июня 2015	31 декабря 2014
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	12 956	1 875
Необеспеченные банковские кредиты	25 012	36 383
Необеспеченные займы от сторонних компаний	53	19
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	101 406	172 109
Займы, полученные от связанных сторон	5 347	5 046
Обязательства по финансовой аренде	188	213
	144 962	215 645
	30 июня 2015	31 декабря 2014
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Банковские овердрафты	1 221	-
Обеспеченные банковские кредиты	9 343	7 509
Необеспеченные банковские кредиты	20 024	22 996
Необеспеченные займы от сторонних компаний	31	627
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	44 385	20 144
Займы, полученные от связанных сторон	19 434	4 628
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	136	137
	94 574	56 041

По состоянию на 30 июня 2015 года, в составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 1 228 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 1 068 млн. рублей).

Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2015	31 декабря 2014
Обеспеченные кредиты					
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	2,5-4,1%	2015-2016	9 343	7 509
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	2,5-4,1%	2016-2018	12 956	1 875
				22 299	9 384

18 Кредиты и займы (продолжение)

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2015	31 декабря 2014
Необеспеченные кредиты					
	долл.				
Необеспеченные банковские кредиты	США	2,0-13,8%*	2015-2016	17 437	31 132
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	8,4-14,0%	2015-2016	48 595	252
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	8,4-12,2%	2016-2018	114 487	194 939
Необеспеченные банковские кредиты	евро	2,6-6,2%	2015-2016	10 309	25 309
				190 828	251 632

* По состоянию на 30 июня 2015 года у Группы (ПАО «Энергомашспецсталь») имеются необеспеченные банковские кредиты в долларах США со ставками 9,4% и 13,75% годовых (в сумме 1 081 млн. рублей и 770 млн. рублей, соответственно). При этом в целом по Группе на отчетную дату средневзвешенная ставка процента по необеспеченным кредитам в долларах США составила 4,05% годовых.

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2015	31 декабря 2014
Займы полученные					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	1,8-22,2%	2015-2023	4 275	3 940
Займы, полученные от связанных сторон	долл. США	3,5-7,74%	2015 *	20 506	5 734
Займы от сторонних компаний	рубль долл.	7,5%	2015-2019	53	99
Займы от сторонних компаний	США	1,7%	2017	31	-
Займы от сторонних компаний	евро	1,0%	2015	-	547
Банковские овердрафты	рубль	10,9%	2015	1 221	-
Обязательство по финансовой аренде	рубль	-	0,0%	324	350
				26 410	10 670

* В данной строке в том числе отражен займ в сумме 6 224 млн. рублей, привлеченный Группой для финансирования проекта по разработке месторождения Mkuju River. Ставка по займу составляет 7,74% годовых, займ не имеет фиксированного срока погашения.

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

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2016-2018 годах на отчетную дату составили 101 406 млн. рублей. Ставка процента составила от 2,9% до 3,1% годовых по кредитам в валюте и от 8,35% до 9,55% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 3,02% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 8,99% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 44 386 млн. рублей. Ставка процента составила от 2,0% до 3,1% годовых по кредитам в валюте и от 8,35% до 14,0% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 2,37% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 10,22% годовых.

19 Резервы

	30 июня 2015	31 декабря 2014
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	29 770	21 159
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	3 225	3 065
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	34 867	27 700
На обращение с радиоактивными отходами	5 972	5 040
Прочие	455	462
Итого	74 289	57 426
Долгосрочные	68 983	53 565
Краткосрочные	5 306	3 861
	74 289	57 426

Краткосрочная часть резервов отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Долгосрочная		
Авансы полученные	60 476	4 427
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	7 313	6 832
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	10 765	16 200
	78 554	27 459
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	43 112	60 093
Авансы полученные	47 653	38 050
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	14 577	10 517
Задолженность перед персоналом	22 434	28 145
Дивиденды к уплате	15 344	36
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	40 071	41 892
	183 191	178 733

В составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 года отражена задолженность по приобретению акций ОАО «Интер РАО ЕЭС» в сумме 500 млн. рублей, которая была полностью погашена в первом квартале 2015 года.

По состоянию на 30 июня 2015 года в составе долгосрочных авансов полученных отражен аванс в размере 56 629 млн. рублей, полученный от компании Fennovoima Oyj, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, в рамках исполнения ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1».

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США и евро, Группа приобрела СВОПы на сумму 8 274 млн. рублей с датами исполнения в июле 2015 – сентябре 2016 года. Договоры заключены с банками, связанными с государством. Группа учитывает эти контракты по справедливой стоимости.

На 30 июня 2015 года указанные финансовые инструменты Группы отражены в составе прочей кредиторской задолженности в сумме 5 796 млн. рублей, в том числе долгосрочные – 714 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 2 905 млн. рублей) и краткосрочные – 5 082 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 16 722 млн. рублей).

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

На 31 декабря 2014 года финансовые инструменты включали также валютные форварды стоимостью 7 899 млн. рублей с датами исполнения в апреле – декабре 2015 года, закрытые досрочно в первом полугодии 2015 года. Справедливая стоимость форвардов на дату исполнения сделок составила 6 767 млн. рублей

Изменения справедливой стоимости финансовых инструментов в сумме 4 458 млн. рублей признаются в составе прибыли и убытка за период (см. Пояснение 8).

В соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит данные финансовые инструменты к Уровню 2.

21 Принятые на себя обязательства

На 30 июня 2015 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 59 331 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года составили 90 635 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 июня 2015 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 7,7 ГВт. Ориентировочная сумма капитальных затрат составит около 757 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 поставленной 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.

22 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 вменным (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 «Об использовании атомной энергии» № 170-ФЗ и Венской конвенцией 1963 года. Размер ответственности – 5 млн. долларов США по золотому паритету 1963 года (около 7 млрд. рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения осуществляется в

22 Условные обязательства (продолжение)

соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года №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 № 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 возникших обязательств 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, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую 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 последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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

Новые правила трансфертного ценообразования обязывают налогоплательщиков подготовить документацию для контролируемых сделок и определяют новые принципы и механизмы для начисления дополнительных налогов и процентов, если цены в контролируемых сделках отличаются от рыночных. Новые правила исключили 20% ценовую зону безопасности, которая существовала при предыдущих правилах по трансфертному ценообразованию, которые применялись к сделкам по состоянию на и до 31 декабря 2011 года.

22 Условные обязательства (продолжение)

Новые правила трансфертного ценообразования применяются преимущественно к сделкам в области внешней торговли между взаимозависимыми лицами, а также к сделкам в области внешней торговли между независимыми сторонами в случаях, установленных налоговым кодексом РФ. В дополнение, правила применяются к внутренним сделкам между взаимозависимыми лицами, если общая годовая сумма сделок между одними и теми же лицами превышает определенный уровень (3 млрд. рублей в 2012 году, 2 млрд. рублей в 2013 году, 1 млрд. рублей в 2014 году и т.д.).

Поскольку практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, трудно спрогнозировать эффект применения новых трансфертных правил на данную консолидированную финансовую отчетность.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовые положения 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 июня 2015 года Группа заключила договоры поручительства на сумму 529 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 1 287 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 резервы не создавались.

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

По состоянию на 30 июня 2015 года денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 252 954 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 138 840 млн. рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов.

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

	30 июня 2015	31 декабря 2014
ОАО «Сбербанк России»	133 528	80 033
DenizBank (Турция)	52 232	16 890
Банк ГПБ (АО)	19 673	32 220
Yapı Kredi (Турция)	33 755	-
Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	3 501	-
Банк ВТБ (ПАО)	4 605	2 307
Прочие	5 660	7 390
	252 954	138 840

23 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)

Банковские депозиты в сумме 7 998 млн. рублей на отчетную дату представляют собой депозиты со сроком погашения от 3-х до 12-ти месяцев с даты приобретения. Ставка процента составила от 0,8% до 3,4% годовых по депозитам в валюте и от 9,4% до 17,1% годовых по депозитам в рублях.

(б) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

		Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		30	31	30	31
Уровень		июня 2015	декабря 2014	июня 2015	декабря 2014
Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(144 962)	(215 645)	(119 388)	(186 603)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	19 436	18 634	15 437	20 387
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(18 078)	(23 032)	(14 530)	(18 140)
Долгосрочные займы выданные	3	69 791	2 402	69 646	2 402
		(73 813)	(217 641)	(48 835)	(181 954)

(i) Долгосрочные кредиты и 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.

23 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**(в) Иерархия справедливой стоимости**

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

- Уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к Уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах);
- Уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры).

30 июня 2015	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	18 001	1 593	19 594
Финансовые обязательства				
Инструменты хеджирования	-	(5 796)	-	(5 796)
	-	12 205	1 593	13 798
31 декабря 2014	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	38 523	1 445	39 968
Финансовые обязательства				
Инструменты хеджирования	-	(19 627)	-	(19 627)
	-	18 896	1 445	20 341
			Уровень 3	
Сальдо на 31 декабря 2014			1 445	
Поступление			148	
Сальдо на 30 июня 2015			1 593	

24 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.

24 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

С 1 января 2011 года Группа применяет пересмотренный МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (2009). 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.

(i) Доходы / продажи

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Продажа товаров:	13 235	10 035	25 020	23 151
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	941	14	1 957	627
Компании, аффилированные с государством	10 007	9 680	20 776	21 973
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 287	341	2 287	551
Оказанные услуги:	10 286	2 183	16 272	5 451
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	7 396	868	12 123	1 646
Компании, аффилированные с государством	484	452	605	1 010
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 406	863	3 544	2 795
Прочие доходы	3 483	2 244	8 312	4 950
	27 004	14 462	49 604	33 552

24 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня	31 декабря
	2015	2014
Продажа товаров:	16 279	15 584
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 278	4 535
Компании, аффилированные с государством	11 834	11 047
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 167	2
Оказанные услуги:	17 866	22 619
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	16 545	21 714
Компании, аффилированные с государством	159	223
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 162	682
Прочие доходы	31 631	27 704
	65 776	65 907

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

(ii) Расходы / приобретения

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Приобретение товаров:	(12 748)	(11 089)	(23 661)	(16 463)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1 020)	(1 314)	(1 995)	(2 666)
Компании, аффилированные с государством	(3 700)	(1 384)	(4 774)	(2 741)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 028)	(8 391)	(16 892)	(11 056)
Полученные услуги:	(24 840)	(8 199)	(41 304)	(14 726)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(14 309)	(4 066)	(27 401)	(7 460)
Компании, аффилированные с государством	(7 490)	(3 229)	(9 516)	(5 985)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 041)	(904)	(4 387)	(1 281)
Прочие расходы	(1 146)	(585)	(5 992)	(5 132)
	(38 734)	(19 873)	(70 957)	(36 321)

24 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня	31 декабря
	2015	2014
Приобретение товаров:	(3 023)	(6 434)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1 500)	(4 559)
Компании, аффилированные с государством	(226)	(527)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(1 297)	(1 348)
Полученные услуги:	(11 805)	(12 422)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(10 902)	(10 341)
Компании, аффилированные с государством	(713)	(1 367)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(190)	(714)
Приобретение акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	-	(500)
Прочие расходы	(26 162)	(15 657)
	(40 990)	(35 013)

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

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

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Авансы полученные:	(66 903)	(8 858)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(6 659)	(4 537)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 229)	(2 255)
Компании, аффилированные с государством	(1 264)	(116)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 166)	(2 166)
Оказание услуг:	(60 244)	(4 321)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 506)	(4 007)
Компании, аффилированные с государством	(68)	(273)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(56 670)	(41)
Авансы выданные:	31 198	45 356
Приобретение товаров и объектов основных средств:	6 484	6 240
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 464	4 745
Компании, аффилированные с государством	1 296	1 410
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	724	85
Получение услуг:	24 714	39 116
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	23 733	37 863
Компании, аффилированные с государством	380	413
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	601	840
Приобретение финансовых вложений:	13 777	-
	(21 928)	36 498

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

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 июня	три месяца, закончившихся 30 июня	шесть месяцев, закончившихся 30 июня	шесть месяцев, закончившихся 30 июня
Займы полученные:	(73 463)	(44 629)	(123 326)	(96 295)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(19 138)	(6 827)	(22 129)	(23 864)
Банки, связанные с государством	(54 027)	(37 257)	(100 449)	(71 041)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(298)	(545)	(748)	(1 390)
Займы выданные:	66 112	861	68 146	2 445
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	15 924	44	17 936	292
Компании, аффилированные с государством	-	817	1	1 141
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	50 188	-	50 209	1 012
Прочие финансовые вложения:	236	15	241	15 636
Депозиты в банках, связанных с государством	236	15	241	15 636
	(7 115)	(43 753)	(54 939)	(78 214)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2015	31 декабря 2014
Займы полученные:	(171 793)	(201 927)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(17 928)	(3 361)
Банки, связанные с государством	(147 013)	(192 253)
в т.ч. банковский овердрафт	(1 221)	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(6 853)	(6 313)
Займы выданные:	93 629	32 896
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	34 649	16 842
Компании, аффилированные с государством	4	15
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	58 976	16 039
Прочие финансовые вложения:	18 167	38 598
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	25	25
Стоимость приобретенных векселей		
Банк ВТБ (ПАО) и ОАО «ВТБ-Лизинг»	15 511	36 033
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 490	2 490
Депозиты в банках, связанных с государством	141	50
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	160 174	115 973
	100 177	(14 460)

24 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

(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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 132 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 130 млн. рублей).

АО «Атомэнергопром» 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.

25 События после отчетной даты

(а) Сделка под общим контролем

В июне 2015 года акционеры Uranium One Holding N.V., ассоциированной компании Группы, приняли решение о дополнительной эмиссии акций Uranium One Holding N.V. в пользу АО «Ураниум Уан Груп», дочернего общества Группы. В результате данной сделки, которая была завершена в третьем квартале 2015 года, Группа увеличила свою долю в уставном капитале Uranium One Holding N.V. до 56,9% и приобрела контроль над компанией Uranium One Inc.

Дополнительная эмиссия акций была оплачена денежными средствами в сумме 248 млн. долларов. По состоянию на 30 июня 2015 года данная сумма отражена в составе долгосрочных авансов выданных (см. Пояснение 14).

Данная сделка будет отражена в консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели Uranium One Holding N.V. и Uranium One Inc. будут включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовым стоимостям в соответствии с МСФО.

По состоянию на 30 июня 2015 года консолидированная балансовая стоимость активов и обязательств приобретаемых компаний составила 120 178 млн. рублей и 113 млн. рублей, соответственно.

(б) Размещение биржевых облигаций

В июле 2015 года завершено размещение биржевых облигаций АО «Атомэнергопром» серии 05 номинальной стоимостью 10 000 млн. рублей и биржевых облигаций серии 06 номинальной стоимостью 5 000 млн. рублей сроком обращения 10 лет. Ставка купона составила 11,90%. Условиями выпуска предусмотрен опцион пут сроком на 5 лет и опцион колл сроком на 2 года.

(в) Дивиденды

В июле и августе 2015 года на основании решения единственного акционера АО «Атомэнергопром» выплачены дивиденды по итогам работы за 2014 год по обыкновенным именованным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 14 349 млн. рублей и привилегированным именованным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Минфина России в размере 859 млн. рублей.

Прошнуровано, сброшнуровано
и скреплено печатью 48 (сорок
восемь) листов.



Ким А. А.
Директор АО «КПМГ»