



ОАО «Атомэнергпром»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2014 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 и совместной деятельности, изменения долей неконтролирующих акционеров	21
5 Выручка	23
6 Операционные расходы	24
7 Прочие доходы и расходы	25
8 Финансовые доходы и расходы	26
9 Расход по налогу на прибыль	27
10 Основные средства	29
11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	32
12 Банковские депозиты	32
13 Запасы	33
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	34
15 Денежные средства и их эквиваленты	34
16 Собственный капитал	35
17 Кредиты и займы	36
18 Резервы	38
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	39
20 Принятые на себя обязательства	39
21 Условные обязательства	40
22 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	42
23 Сделки между связанными сторонами	43
24 Прекращенная деятельность	47
25 События после отчетной даты	47



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

Телефон
Факс
Internet

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

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционеру и Совету директоров

ОАО «Атомэнергопром»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Атомэнергопром» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, о совокупном доходе за трех и шестимесячные периоды, закончившиеся на указанную дату, об изменениях собственного капитала и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний 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: ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс»
(ОАО «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: ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP; 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 2014 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 1 октября 2013 года № 72/13)

ЗАО «КПМГ»

28 августа 2014 года

Москва, Российская Федерация



ОАО «Атомэнергопром»

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2014 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей)

	Пояс- нение	30 июня 2014	31 декабря 2013
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 347 398	1 316 378
Нематериальные активы		38 296	37 364
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		26 824	31 243
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	19 546	42 130
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	18 954	26 820
Отложенные налоговые активы		61 624	57 883
Прочие внеоборотные активы		18 939	18 828
Итого внеоборотных активов		1 531 581	1 530 646
Оборотные активы			
Запасы	13	187 400	160 928
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		5 148	1 296
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		285	310
Банковские депозиты	12	38 471	5 549
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	193 015	202 689
Денежные средства и их эквиваленты	15	97 069	68 977
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	24 430	937
Прочие оборотные активы		620	914
Итого оборотных активов		546 438	441 600
Всего активов		2 078 019	1 972 246

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояс- нение	30 июня 2014	31 декабря 2013
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акции	16	960 019	880 222
Эмиссионный доход	16	361	361
Резервы в составе собственного капитала	16	(1 711)	2 960
Нераспределенная прибыль		436 983	401 278
Итого собственного капитала акционеров Компании		1 395 652	1 284 821
Доля неконтролирующих акционеров		59 983	62 228
Итого собственного капитала		1 455 635	1 347 049
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	132 570	109 375
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	29 030	34 850
Целевое финансирование		7 507	8 230
Обязательства по вознаграждениям работникам		12 810	14 942
Резервы	18	79 074	93 710
Отложенные налоговые обязательства		75 877	69 248
Прочие долгосрочные обязательства		1 002	755
Итого долгосрочных обязательств		337 870	331 110
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	108 449	112 422
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		163	3 734
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		21 009	15 982
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	142 694	150 998
Прочие краткосрочные обязательства		12 199	10 951
Итого краткосрочных обязательств		284 514	294 087
Итого обязательств		622 384	625 197
Всего собственного капитала и обязательств		2 078 019	1 972 246

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2014 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении
следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 47, которые являются
неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой
отчетности.

ОАО «Атомэнергопром»

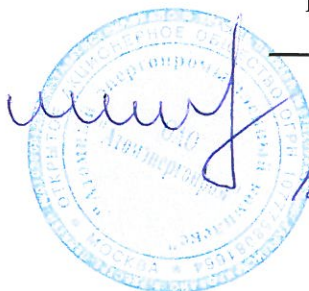
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

		Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Поясне- ние	2014	2013 (пересчитано)	2014	2013 (пересчитано)
Продолжающаяся деятельность					
Выручка	5	104 834	91 223	200 664	172 319
Себестоимость продаж	6	(65 952)	(63 804)	(118 708)	(115 686)
Валовая прибыль		38 882	27 419	81 956	56 633
Коммерческие расходы	6	(2 770)	(4 543)	(4 447)	(9 489)
Административные расходы	6	(16 881)	(15 497)	(30 505)	(28 424)
Прочие доходы	7	3 911	2 117	11 512	4 109
Прочие расходы	7	(4 206)	(2 759)	(5 253)	(4 496)
Результаты операционной деятельности		18 936	6 737	53 263	18 333
Финансовые доходы	8	3 519	3 774	6 426	5 716
Финансовые расходы	8	(3 145)	(11 887)	(15 530)	(24 011)
Доля в чистом убытке компаний, учитываемых методом долевого участия		(724)	(202)	(1 510)	(828)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		18 586	(1 578)	42 649	(790)
Расход по налогу на прибыль	9	(4 145)	(2 379)	(9 782)	(4 395)
Прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности		14 441	(3 957)	32 867	(5 185)
Прекращенная деятельность					
(Убыток)/прибыль от прекращенной деятельности (за вычетом налога на прибыль)	24	-	483	-	(507)
(Убыток)/прибыль от прекращенной деятельности (за вычетом налога на прибыль) относящийся к:					
Акционеру Компании		-	387	-	(352)
Неконтролирующим акционерам	24	-	96	-	(155)
Прибыль/(убыток) за период		14 441	(3 474)	32 867	(5 692)
Прибыль/(убыток) за период относящаяся к:					
Акционеру Компании		14 441	(3 474)	34 105	(5 173)
Неконтролирующим акционерам		-	-	(1 238)	(519)

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2014 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергпром»

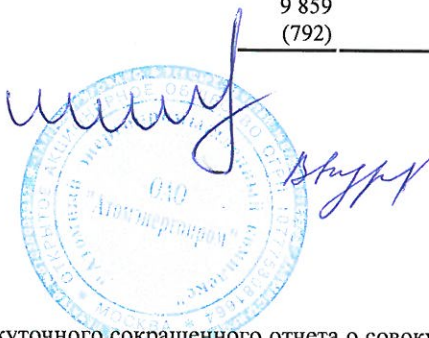
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2014	2013 (пересчитано)	2014	2013 (пересчитано)
Прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	14 441	(3 957)	32 867	(5 185)
(Убыток)/прибыль от прекращенной деятельности	-	483	-	(507)
Прибыль/(убыток) за период	14 441	(3 474)	32 867	(5 692)
Прочий совокупный доход от продолжающейся деятельности				
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Прибыль по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	325	3 515	1 629	2 232
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	9 (65)	(703)	(326)	(446)
Итого	260	2 812	1 303	1 786
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	394	-	(215)	(917)
Резерв по хеджированию	394	(1 704)	229	(1 704)
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(6 264)	3 016	(7 296)	4 315
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	9 (158)	341	(3)	524
Итого	(5 634)	1 653	(7 285)	2 218
Итого прочий совокупный (убыток)/доход от продолжающейся деятельности	(5 374)	4 465	(5 982)	4 004
Прочий совокупный доход от прекращенной деятельности	-	2 138	-	3 221
Итого прочий совокупный (убыток)/доход	(5 374)	6 603	(5 982)	7 225
Общий совокупный доход за период от продолжающейся деятельности	9 067	508	26 885	(1 181)
Общий совокупный убыток за период от прекращенной деятельности	-	2 621	-	2 714
Общий совокупный доход за период	9 067	3 129	26 885	1 533
Общий совокупный доход/(убыток) за период, относящийся к:				
Акционеру Компании	9 859	1 553	29 434	(375)
Неконтролирующим акционерам	(792)	1 576	(2 549)	1 908

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2014 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 - 47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал						
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акцио-неров
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	Всего собственного капитала
		796 913	361	734	(3 804)	(1 250)	396 575	1 189 529
Остаток на 1 января 2013 года								91 392
Общий совокупный доход за период								
Убыток за период								
Прочий совокупный доход								
	-	-	-	-	-	-	(5 173)	(5 173)
	-	-	(734)	5 109	423	-	4 798	2 427
Общий совокупный доход за период	-	-	(734)	5 109	423	(5 173)	(375)	1 908
Вклады собственников и выплаты собственникам								1 533
Дивиденды	16	-	-	-	-	-	(15 442)	(15 442)
Выпуск акций	16	55 297	-	-	-	-	55 297	-
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		55 297	-	-	-	-	39 855	(187)
Эффект от проведения сделки под общим контролем		-	-	-	-	-	2 886	-
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	-	990	(593)
Итого операций с собственниками		55 297	-	-	-	-	43 731	(780)
Остаток на 30 июня 2013 года		852 210	361	-	1 305	(827)	1 232 885	92 520
								1 325 405

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

По- яс- не- ния	Собственный капитал									
	Принадлежащий акционерам Компании									
	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	Нераспре- ленная прибыль	Итого	Доля неконт- ролиру- ющих акцио- неров	Всего собственного капитала	
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	-	-	-	-	-	34 105	34 105	(1 238)	32 867	
Прибыль за период	-	-	(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	16	-	-	-	-	(188)	(188)	(236)	(424)	
Выпуск акций	16	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2014 года.

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 – 47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль/(убыток) до налогообложения	42 649	(1 230)
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	36 215	36 082
Убыток от обесценения основных средств	3 690	1 226
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	(569)	396
Доля в чистом убытке компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	1 510	412
Чистые финансовые расходы	9 104	18 607
Изменение и начисление резервов	(7 953)	3 172
Прочее	(1 318)	(1 578)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	83 328	57 087
Изменение запасов	(24 650)	(28 469)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	23 753	9 830
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	25	(118)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(19 500)	33 712
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	5 027	6 522
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	67 983	78 564
Налог на прибыль уплаченный	(15 969)	(9 309)
Проценты уплаченные	(7 489)	(6 999)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	44 525	62 256

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13 –47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	2 305	4 784
Дивиденды полученные от компаний, учитываемых методом долевого участия	-	456
Приобретение основных средств	(80 804)	(90 593)
Приобретение нематериальных активов	(3 544)	(5 751)
Приобретение инвестиций	-	(34 280)
Поступления от продажи инвестиций	286	-
Открытие депозитных вкладов	(33 140)	(17 276)
Погашение депозитных вкладов	82	667
Инвестиция в совместную деятельность	(2 407)	-
Займы, предоставленные другим организациям	(12 448)	(20 391)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	8 703	28 270
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	4 555	2 909
Поступление средств целевого финансирования	1 004	1 078
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(115 408)	(130 127)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выпуска акций	79 797	55 297
Привлечение заемных средств	134 487	147 959
Погашение заемных средств	(116 706)	(105 877)
Поступления от продажи неконтролирующей доли участия	1 620	-
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности	99 198	97 379
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	28 315	29 508
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	68 821	80 332
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(67)	3 375
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	97 069	113 215

Директор

Главный бухгалтер

«28» августа 2014 года.



К.Б. Комаров
В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–47, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие положения

(а) Организационная структура и деятельность

Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – ОАО «Атомэнергпром» или Компания) и его дочерние предприятия (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 предприятия включают российские открытые акционерные общества, закрытые 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 21.11.2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1,3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 г. №13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

1 Общие положения (продолжение)

Указом был определен перечень предприятий, 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 вклада Российской Федерации в имущество Государственной корпорации 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. Представленная консолидированная промежуточная сокращенная 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.

Вследствие возможного влияния на российскую экономику в целом внешнеполитической ситуации, вызванной событиями на Украине, по состоянию на конец отчетного периода рейтинговые агентства изменили прогноз по страновому рейтингу России на негативный, что автоматически оказывает влияние на прогноз по рейтингу всех российских государственных компаний. Вероятность введения политически-мотивированных ограничений на деятельность Группы на основных рынках сбыта урановой продукции оценивается как низкая, а встречных российских экспортных ограничений как крайне низкая. Характерный для мирового уранового рынка в основном долгосрочный характер контрактов и длительность производственно-логистического цикла изготовления ядерного топлива делают маловероятным замещение поставок организаций Группы без создания угрозы для энергетической безопасности стран - покупателей урановой продукции. При этом возможны задержки поставки отдельных наименований оборудования со стороны украинских контрагентов, вызванные политической нестабильностью в этой стране. Несмотря на малую вероятность риска ограничений, руководство прорабатывает меры по снижению возможных негативных последствий.

Руководство предпринимает надлежащие меры по поддержанию устойчивой деятельности Группы в текущих обстоятельствах, однако сохранение текущих нестабильных условий хозяйственной деятельности может негативно повлиять на финансовые результаты и финансовое положение Группы в степени, определить которую в настоящее время не представляется возможным. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает текущую оценку руководства влияния условий хозяйственной деятельности на Украине на операционную деятельность и финансовое положение Группы. Условия хозяйственной деятельности в будущем могут отличаться от оценки руководства. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки, отражающие влияние событий на Украине, имевших место до или после отчетной даты.

1 Общие положения (продолжение)

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 июня 2014 года 100% размещенных акций Компании находились в собственности Госкорпорации «Росатом». 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.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. пояснение 23). Как указано в пункте (в) выше и в пояснении 21, 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

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 2013 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 2013 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2014 года.

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

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(б) Новые стандарты и интерпретации

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2014 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 2014 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 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.

Сегмент «Uranium One Holding» не представлен в настоящей отчетности, так как в декабре 2013 года Группа продала контролирующую долю в Uranium One Holding N.V. компании ОАО «АтомКапитал» (общество, 100% акций которого принадлежит Госкорпорации «Росатом»). Эффект на отчетность за шесть месяцев 2013 года отражен в сверке результатов сегментов с финансовой отчетностью в строке «Прекращенная деятельность». Оставшиеся в составе Группы предприятия данного сегмента - ОАО «Урановая Горнорудная компания» (ОАО «УГРК»), Mantra Resources Limited - отражены в составе «Прочих сегментов».

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.

3 Сегментная отчетность (продолжение)

Строительство в РФ. В данный сегмент включаются предприятия, занимающиеся проектированием и сооружением атомных станций и энергоблоков в Российской Федерации.

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

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

Руководство Компании, входящее в состав Бюджетного комитета 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», с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2012 года №1189 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

	Горно- рудный	Топливная Компания	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Маши- ност- роение	Строительство в РФ	Все прочие сегменты	Итого
За шесть месяцев, закончившихся								
30 июня 2014 года								
Выручка по сегментам	7 441	52 223	25 539	135 647	10 576	25 463	30 829	287 718
Выручка от межсегментных продаж	(5 920)	(22 419)	(75)	(4 469)	(6 020)	(23 203)	(23 755)	(85 861)
Выручка от внешних продаж	1 521	29 804	25 464	131 178	4 556	2 260	7 074	201 857
Процентный доход	114	607	97	1 526	501	262	2 522	5 629
Процентный расход	(251)	(337)	(362)	(505)	(716)	(4)	(121)	(2 296)
Расход по налогу на прибыль	132	(2 865)	(1 318)	(4 367)	143	8	(34)	(8 301)
Прибыль /(убыток) за период	(1 938)	8 183	4 556	8 727	(5 889)	756	2 882	17 277
Амортизация	(847)	(4 012)	(89)	(16 406)	(744)	(682)	(415)	(23 195)
Отраслевые резервы	(117)	(1 782)	(1)	(33 574)	(13)	-	(5)	(35 492)
За шесть месяцев, закончившихся								
30 июня 2013 года								
Выручка по сегментам	15 421	50 681	18 873	112 525	9 190	13 431	32 390	252 511
Выручка от межсегментных продаж	(13 292)	(29 202)	(109)	(3 981)	(3 431)	(11 733)	(23 502)	(85 250)
Выручка от внешних продаж	2 129	21 479	18 764	108 544	5 759	1 698	8 888	167 261
Процентный доход	116	158	115	908	381	744	1 467	3 889
Процентный расход	(348)	(381)	(364)	(404)	(1 127)	(93)	(1 338)	(4 055)
Расход по налогу на прибыль	(16)	(2 425)	(305)	(1 165)	193	(197)	(381)	(4 296)
Прибыль /(убыток) за период	(614)	5 905	1 370	(3 987)	(2 259)	529	542	1 486
Амортизация	(732)	(4 175)	(87)	(15 190)	(534)	(824)	(1 919)	(23 461)
Отраслевые резервы	(65)	(1 873)	(1)	(35 160)	(11)	-	(19)	(37 129)

3 Сегментная отчетность (продолжение)

	Горно- рудный	Топливная Компания	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Маши- ност- роение	Строительство в РФ	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся								
30 июня 2014 года								
Выручка по сегментам	2 950	31 270	15 925	68 034	6 611	16 748	18 856	160 394
Выручка от межсегментных продаж	(2 157)	(12 631)	(38)	(2 527)	(4 067)	(15 772)	(14 979)	(52 171)
Выручка от внешних продаж	793	18 639	15 887	65 507	2 544	976	3 877	108 223
Процентный доход	21	352	44	1 184	254	70	1 367	3 292
Процентный расход	36	(154)	(169)	(321)	(358)	(4)	(63)	(1 033)
Расход по налогу на прибыль	(36)	(1 946)	(1 200)	(1 965)	121	60	(108)	(5 074)
Прибыль /(убыток) за период	(1 161)	6 308	3 766	1 393	(1 201)	538	4 130	13 773
Амортизация	(502)	(2 245)	(48)	(8 147)	(583)	(298)	(101)	(11 924)
Отраслевые резервы	(61)	(1 029)	(1)	(15 901)	(5)	-	(3)	(17 000)
За три месяца, закончившихся								
30 июня 2013 года								
Выручка по сегментам	7 111	33 878	11 733	51 763	5 512	8 208	21 080	139 285
Выручка от межсегментных продаж	(5 345)	(16 418)	(71)	(2 383)	(2 160)	(7 444)	(16 679)	(50 500)
Выручка от внешних продаж	1 766	17 460	11 662	49 380	3 352	764	4 401	88 785
Процентный доход	51	105	56	791	194	282	11	1 490
Процентный расход	(127)	(169)	(178)	(122)	(567)	(52)	(1 104)	(2 319)
Расход по налогу на прибыль	29	(1 946)	(220)	1 016	(36)	(165)	(261)	(1 583)
Прибыль /(убыток) за период	(1 880)	3 958	1 165	(5 632)	(933)	446	1 736	(1 140)
Амортизация	(351)	(1 474)	(43)	(7 662)	(127)	(400)	(1 657)	(11 714)
Отраслевые резервы	(34)	(1 572)	(1)	(16 026)	(7)	-	(2)	(17 642)

3 Сегментная отчетность (продолжение)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся		Шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014	2013	30 июня 2014	2013
Выручка от внешних продаж				
Выручка отчетных сегментов	104 346	84 384	194 783	158 373
Выручка прочих сегментов	3 877	4 401	7 074	8 888
Итого выручка по сегментам	108 223	88 785	201 857	167 261
Разница в периметрах	(6 510)	1 156	(7 112)	(394)
Межсегментные операции	1 701	574	3 709	3 315
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства по МСФО	1 420	708	2 210	2 137
Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке	104 834	91 223	200 664	172 319
Прибыль за период				
Прибыль /(убыток) за период отчетных сегментов	9 643	(2 876)	14 395	944
Прибыль за период прочих сегментов	4 130	1 736	2 882	542
Итого прибыль /(убыток) за период по сегментам	13 773	(1 140)	17 277	1 486
Разница в периметрах	3 736	(242)	3 338	(907)
Прекращенная деятельность	-	483	-	(507)
Корректировка по нереализованной прибыли, включая элиминацию внутригрупповых дивидендов	(28 517)	(37 664)	(30 046)	(43 753)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	302	700	(1 377)	352
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	13 953	14 631	30 451	33 001
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства по МСФО	1 420	708	2 210	2 137
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства по МСФО	(1 649)	(1 308)	(2 579)	(2 397)
Корректировка ядерного топлива в загрузке	(3 254)	(2 024)	(6 348)	(106)
Начисление пенсионных обязательств по планам с установленными выплатами	211	(42)	421	(297)
Резерв по обращению с РАО и ОЯТ	1 697	(57)	7 832	(2 988)
Корректировки разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов по МСФО и РСБУ	(8 296)	(6 898)	(10 646)	(13 653)
Амортизация дисконта по резервам	(2 012)	(2 249)	(3 986)	(4 395)
Капитализация процентных расходов в составе основных средств	1 125	2 303	2 468	4 869
Признание переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, в резерве переоценки	-	-	-	917
Эффект от изменения в оценках резервов по ВЭ и РЗТ	3	(313)	1 735	-
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	301	-	301
Прибыль Компании*	24 310	27 669	24 584	22 235
Сторнирование переоценки и обесценения дочерних компаний, начисленных по РСБУ	-	1 271	-	614
Восстановление (начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	201	(719)	837	(3 372)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	-	(599)	-	(1 176)
Доля в чистом убытке компаний, учитываемых методом долевого участия	(724)	(202)	(1 510)	(828)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	42	-	(243)	-
Прочие корректировки	(1 880)	1 917	(1 551)	2 775
Прибыль /(убыток) за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке	14 441	(3 474)	32 867	(5 692)

*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 2014	73 544	31 290	104 834
30 июня 2013	63 566	27 657	91 223
Выручка по месту расположения покупателей за шесть месяцев, закончившихся	Российская Федерация	Другие страны	Итого
30 июня 2014	151 353	49 311	200 664
30 июня 2013	133 362	38 957	172 319
Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	Другие страны	Итого
На 30 июня 2014	1 442 065	89 516	1 531 581
На 31 декабря 2013	1 437 848	92 798	1 530 646

4 Приобретение дочерних предприятий и совместной деятельности, 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 540 млн. рублей (увеличение) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (593 млн. рублей (уменьшение) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года). Прибыль от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 1 788 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (прибыль 990 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года) отражена в составе нераспределенной прибыли.

Наиболее существенные операции представлены ниже:

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:**(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями со стороны Госкорпорации «Росатом»**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, по организациям ОАО «ВНИИНМ», ОАО «Красная звезда», ОАО «НИИГрафит», ОАО «НИКИЭТ», ОАО «Гиредмет», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «СХК» и ОАО «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).

4 Приобретение дочерних предприятий и совместной деятельности, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)

(ii) Прочие изменения долей

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, произошло увеличение доли в ОАО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «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).

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, произошло уменьшение доли Группы в ОАО «МСЗ», а также увеличение доли в ОАО «ППГХО» и ОАО «Концерн Росэнергоатом». Суммарный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 990 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменении собственного капитала по приобретению и выбытию долей неконтролирующих акционеров составляет 593 млн. рублей (уменьшение).

(б) Соглашение о совместной деятельности

В декабре 2013 года дочерняя компания Группы ЗАО «Русатом Оверсиз» и компания Voimaosakeyhtio SF подписали акционерное соглашение, предусматривающее порядок управления и финансирования компании Fennovoima Oy, которая будет заниматься строительством АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии.

В апреле 2014 года Группа приобрела 34% акций Fennovoima Oy. Вознаграждение, оплаченное денежными средствами, составило 35,9 млн. евро (1 788 млн. рублей), что представляет собой долю Группы в справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов. Для начала строительства необходимо положительное принципиальное решение Парламента Финляндии по проекту сооружения АЭС, которое ожидается получить к 30 ноября 2014 года.

5

Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	60 304	49 716	128 219	110 765
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии и мощности	858	724	1 591	1 220
Выручка от реализации урансодержащей продукции и услуг по обогащению	17 860	13 576	28 206	22 679
Выручка от реализации ядерного топлива	13 285	13 240	20 644	14 275
Выручка от реализации строительных работ	792	551	1 418	898
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	5 640	5 749	8 685	8 542
Выручка от реализации оборудования	649	857	1 362	1 724
Выручка от реализации металлопродукции	1 233	1 417	2 481	2 392
Выручка от реализации прочей продукции	1 542	1 509	2 971	2 860
Выручка от реализации прочих услуг	2 671	3 884	5 087	6 964
	104 834	91 223	200 664	172 319

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены доходы от реализации продукции неорганической химии, сопутствующей продукции автомобильной промышленности, а также оптовой и розничной торговли товарами.

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

6

Операционные расходы

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Себестоимость продаж				
Сырье и материалы	16 841	13 469	30 520	28 101
Расходы на персонал	19 895	18 506	41 209	37 370
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	750	884	1 348	1 346
Амортизация	15 806	16 567	32 152	32 332
Расходы на топливо	1 461	1 167	3 899	3 478
Ремонт и обслуживание	1 659	1 880	2 454	2 639
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	1 917	3 520	3 878	6 444
Расходы на приобретение электроэнергии для собственных нужд	4 937	4 417	10 202	9 714
Расходы по налогу на имущество	2 528	2 614	5 144	5 238
Прочие налоги и платежи в бюджет	398	415	874	840
Расходы на страхование	946	1 295	2 042	2 451
Транспортные расходы	932	773	1 912	1 516
Коммунальные услуги	576	414	1 395	1 255
Командировочные расходы	286	265	494	448
Арендные расходы	140	176	383	416
Плата за администрирование рынка электроэнергии	721	685	1 458	1 375
Расходы на резерв по обращению с РАО	1 286	1 069	2 573	2 120
Прочие расходы	551	716	1 127	1 266
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(5 678)	(5 028)	(24 356)	(22 663)
	65 952	63 804	118 708	115 686
Коммерческие расходы				
Транспортные расходы	635	735	932	968
Расходы на персонал	310	333	637	676
Расходы на страхование	197	165	327	422
Командировочные расходы	11	21	20	36
Обесценение дебиторской задолженности	1 305	2 947	2 059	6 658
Рекламные расходы	183	212	268	327
Прочие коммерческие расходы	129	130	204	402
	2 770	4 543	4 447	9 489

6 Операционные расходы (продолжение)

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Административные расходы				
Расходы на персонал	8 021	7 417	15 674	14 678
Расходы на социальную сферу и благотворительность	1 948	1 065	2 255	1 529
Амортизация	2 039	1 790	4 063	3 589
Прочие налоги и платежи в бюджет	160	160	416	308
Консультационные услуги	1 248	1 190	2 022	2 016
Транспортные расходы	312	293	611	569
Расходы на охрану	615	599	1 247	1 100
Арендные расходы	414	446	841	807
Расходы на страхование	260	254	490	513
Командировочные расходы	214	245	343	410
Банковские услуги	54	63	107	130
Прочие административные расходы	1 596	1 975	2 436	2 775
	16 881	15 497	30 505	28 424

7 Прочие доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Прочие доходы				
Доходы от сдачи имущества в аренду	481	474	931	957
Прибыль от выбытия основных средств	(626)	-	974	-
Целевое финансирование и безвозмездно полученное имущество	659	714	1 054	1 080
Эффект от изменения в оценках резервов	128	208	3 488	522
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	1 799	1	2 280	368
Прочие доходы	1 470	720	2 785	1 182
	3 911	2 117	11 512	4 109
Прочие расходы				
Убыток от выбытия основных средств	-	(59)	-	(174)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(36)	(35)	(321)	(154)
Убыток от выбытия прочих активов	(64)	(16)	(84)	(68)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(3 316)	(596)	(3 690)	(1 226)
Прочие расходы	(790)	(2 053)	(1 158)	(2 874)
	(4 206)	(2 759)	(5 253)	(4 496)

8

Финансовые доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам	2 197	812	3 260	1 609
Нетто-доход от изменения обменных курсов иностранных валют	-	633	-	505
Процентный доход по займам выданным	1 069	1 815	2 750	3 007
Дивидендный доход по финансовым активам	183	310	189	344
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	63	27	113	73
Прочие финансовые доходы	7	177	114	178
	3 519	3 774	6 426	5 716
Финансовые расходы				
Амортизация дисконта по резервам	(2 012)	(2 249)	(3 986)	(4 395)
Процентный расход по заемным средствам	(3 220)	(1 514)	(5 593)	(2 331)
Нетто-расход от изменения обменных курсов иностранных валют	1 183	-	(3 557)	-
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности	(55)	(652)	(105)	(1 281)
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	1 215	(1 298)	(1 394)	(1 380)
Проценты по пенсионным обязательствам	(249)	(372)	(507)	(743)
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, нетто	-	(5 946)	-	(13 844)
Прочие финансовые расходы	(7)	144	(388)	(37)
	(3 145)	(11 887)	(15 530)	(24 011)
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(6 264)	3 016	(7 296)	4 315
Резерв по хеджированию	394	(1 704)	229	(1 704)
Налог на прибыль в отношении резерва по хеджированию	(79)	341	(46)	341
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	394	-	(215)	(917)
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для	(79)	-	43	183
Финансовые (расходы)/доходы, признанные непосредственно в составе прочей совокупной прибыли, за вычетом налога	(5 634)	1 653	(7 285)	2 218
Причитающиеся:				
Акционеру Компании	(4 915)	25	(5 974)	(209)
Неконтролирующим акционерам	(719)	1 628	(1 311)	2 427

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%.

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Текущий налог на прибыль	2 334	189	7 818	2 493
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(27)	18	(25)	18
Отложенный налог на прибыль	1 838	2 172	1 989	1 884
	4 145	2 379	9 782	4 395

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

Три месяца, закончившихся 30 июня 2014	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Резерв по переоценке финансовых активов, имеющих- ся 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
Три месяца, закончившихся 30 июня 2013	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Резерв по хеджированию	(1 704)	341	(1 363)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	3 515	(703)	2 812
	1 811	(362)	1 449
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Резерв по переоценке финансовых активов, имеющих- ся 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
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Резерв по переоценке финансовых активов, имеющих- ся в наличии для продажи	(917)	183	(734)
Резерв по хеджированию	(1 704)	341	(1 363)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	2 232	(446)	1 786
	(389)	78	(311)

Начиная с 1 января 2013 года ОАО «Атомэнергпром» и 29 дочерних компаний объединились в консолидированную группу налогоплательщиков с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской

9 Расход по налогу на прибыль (продолжение)

Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в консолидированную группу налогоплательщиков, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из консолидированной группы налогоплательщиков 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 группы. По состоянию на 30 июня 2014 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили ОАО «Атомэнергпром» и 33 дочерние компании.

По состоянию на 30 июня 2014 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков не изменилась по сравнению с 31 декабря 2013 года и составила 1 051 млн. рублей.

10

Основные средства

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость или условно-первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2013	102 534	672 810	186 291	44 885	10 235	27 311	491 321	1 535 387
Поступления	260	-	96	110	31	103	82 981	83 581
Реклассификация	78	(73)	(5)	(16)	(110)	177	(51)	-
Изменение резервов ВЭ, РЗТ	(62)	(1 101)	(797)	-	-	-	-	(1 960)
Выбытия	(288)	(276)	(936)	(362)	(464)	(165)	(1 301)	(3 792)
Ввод в эксплуатацию	540	10 606	8 335	253	3 032	1 747	(24 513)	-
Остаток на 30 июня 2013	103 062	681 966	192 984	44 870	12 724	29 173	548 437	1 613 216
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

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 2013	(27 434)	(156 534)	(66 341)	(22 489)	(4 558)	(11 277)	(54 882)	(343 515)
Начисленная амортизация	(1 634)	(21 582)	(7 906)	(1 428)	(637)	(2 648)	-	(35 835)
Убытки от обесценения	-	(52)	80	12	-	-	(1 266)	(1 226)
Выбытия	122	100	370	274	332	114	-	1 312
Остаток на 30 июня 2013	(28 946)	(178 068)	(73 797)	(23 631)	(4 863)	(13 811)	(56 148)	(379 264)
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)
<i>Балансовая стоимость</i>								
На 1 января 2013	75 100	516 276	119 950	22 396	5 677	16 034	436 439	1 191 872
На 30 июня 2013	74 116	503 898	119 187	21 239	7 861	15 362	492 289	1 233 952
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

10 Основные средства (продолжение)

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 30 июня 2014 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 117 150 млн. рублей, в том числе по операционным сегментам: «Электроэнергетический» 90 900 млн. рублей, «Топливная компания» 9 792 млн. рублей, «Строительство в РФ» 2 188 млн. рублей, «Горнорудный» 4 896 млн. рублей, «Машиностроение» 2 993 млн. рублей, «Прочие сегменты» 225 млн. рублей, величина убытков от обесценения по прочим компаниям составила 6 156 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 113 460 млн. рублей, в том числе по операционным сегментам: «Электроэнергетический» 90 259 млн. рублей, «Топливная компания» 6 753 млн. рублей, «Строительство в РФ» 8 334 млн. рублей, «Горнорудный» 4 896 млн. рублей, «Машиностроение» 2 993 млн. рублей, «Прочие сегменты» 225 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 ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 30 июня 2014 года 21 236 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 21 974 млн. рублей).

(в) Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов в сумме 2 468 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 2 566 млн. рублей).

11 Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочные		
Векселя ОАО Банк ВТБ	15 147	14 813
Векселя ОАО «ВТБ-Лизинг»	-	22 863
Облигации Uranium One Inc.	2 490	2 490
Прочие	1 909	1 964
	19 546	42 130
Краткосрочные		
Векселя ОАО «ВТБ-Лизинг»	23 724	-
Прочие	706	937
	24 430	937

В составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, на 30 июня 2014 года отражены:

- дисконтные векселя ОАО «ВТБ-Лизинг» в сумме 23 724 млн. рублей (номинальная стоимость 25 500 млн. рублей) со сроком погашения в первом полугодии 2015;
- дисконтные векселя ОАО Банк ВТБ в сумме 15 147 млн. рублей (номинальная стоимость 19 500 млн. рублей) со сроком погашения в 2016 году.

По состоянию на отчетную дату была проведена оценка справедливой стоимости данных векселей, в результате оценки в отчетном периоде был признан убыток (без учета налога на прибыль) в сумме 215 млн. рублей, отраженный в составе прочего совокупного убытка. Накопленная величина убытка (без учета налога на прибыль) по состоянию на 30 июня 2014 года составила 1 647 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 1 432 млн. рублей).

12 Банковские депозиты

Условия и сроки погашения банковских депозитов были следующими:

	Валю- та	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочные депозиты					
Долгосрочные депозиты	рубль	7,6-9,4%	2015	136	-
				136	-
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты	рубль	8,9-10,7%	2014	34 053	5 430
Краткосрочные депозиты	рубль	10,1-10,7%	2015	4 346	-
Краткосрочные депозиты	долл. США	0,7-0,8%	2014	56	81
Краткосрочные депозиты	евро тур.	3,1-3,4%	2014	16	23
Краткосрочные депозиты	лира	8,5%	2014	-	15
				38 471	5 549

По состоянию на 30 июня 2014 года долгосрочные депозиты в сумме 136 млн. рублей отражены в составе прочих внеоборотных активов.

13

Запасы

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	5 892	4 136
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	6 688	8 569
Сырье и материалы – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	10 410	10 465
Сырье и материалы – прочие	24 819	22 729
Обесценение сырья и материалов – прочие	(688)	(791)
Запасные части и вспомогательные материалы	10 423	9 399
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(308)	(320)
Готовая продукция - ядерное топливо	8 531	8 546
Готовая продукция - прочая урансодержащая	82	1 278
Готовая продукция - прочая	2 695	1 206
Обесценение готовой продукции - прочая	(105)	(143)
Незавершенное производство - ядерное топливо	63 575	58 302
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция и урансодержащее сырье	26 298	16 232
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	4 790	2 613
Товары для перепродажи	6 424	5 235
Обесценение товаров для перепродажи	(143)	(143)
Товары отгруженные - урансодержащие	5 239	4 365
Товары отгруженные - ядерное топливо	918	370
Прочие	11 933	8 960
Обесценение прочие	(73)	(80)
	187 400	160 928

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает резерв на хранение и утилизацию ядерного топлива в загрузке.

Данный резерв составил 1 941 млн. рублей и 1 949 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года, соответственно.

14

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочная		
Авансы выданные	1 269	1 349
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 789	15 232
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3)	(4)
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	2 681	6 016
Долгосрочные займы, выданные сотрудникам	2 111	1 928
Долгосрочные займы выданные	2 107	2 299
Вложения в векселя долгосрочные	-	65
Обесценение вложений в векселя долгосрочные	-	(65)
	18 954	26 820
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	65 646	73 657
Обесценение торговой дебиторской задолженности	(13 737)	(13 652)
Авансы выданные	15 845	15 899
Обесценение авансов выданных	(1 895)	(2 628)
НДС с авансов	17 034	20 814
НДС к возмещению	37 341	35 679
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	8 464	21 747
Прочая дебиторская задолженность	40 515	32 085
Обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 938)	(2 641)
Краткосрочные займы выданные	28 477	23 183
Обесценение краткосрочных займов выданных	(1 737)	(1 454)
	193 015	202 689

15

Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Денежные средства в кассе	18	22
Остатки на банковских счетах	88 197	64 693
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	8 768	4 260
Прочие денежные средства и их эквиваленты	85	-
Денежные средства в пути	1	2
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	97 069	68 977
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 17)	-	(156)
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	97 069	68 821

16 Собственный капитал

(а) Акционерный капитал

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

	30 июня 2014	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Количество (тыс.шт.)	960 019	880 222	796 913
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	960 019	880 222	796 913

В ноябре 2012 года внеочередным общим собранием акционеров принято решение о размещении дополнительных акций ОАО «Атомэнергпром» на сумму 300 000 млн. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2013 года в рамках данной эмиссии Госкорпорацией «Росатом» было оплачено 83 309 тыс. акций на сумму 83 309 млн. рублей. Из них:

- 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.

В 1-ом квартале 2014 года в рамках данной эмиссии Госкорпорацией «Росатом» было оплачено 79 797 тыс. акций на общую сумму 79 797 млн. рублей путем перечисления денежных средств.

Уставный капитал ОАО «Атомэнергпром» по состоянию на 30 июня 2014 года составляет 960 019 млн. рублей. ОАО «Атомэнергпром» размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая в количестве 960 019 401 штук.

(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 2013 года объявлены дивиденды по итогам работы Компании за 2012 год в сумме 15 442 млн. рублей. Дивиденды были выплачены в 3 квартале 2013 года.

В июне 2014 года решением единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» утверждены дивиденды по итогам работы за 2013 год в размере 188 млн. рублей. По состоянию на 30 июня 2014 года дивиденды 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.

16 Собственный капитал (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2014 года дефицит в резерве по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом отложенного налога на прибыль составил 1 317 млн. рублей (дефицит 1 145 млн. рублей на 31 декабря 2013 года).

17 Кредиты и займы

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

	30 июня 2014	31 декабря 2013
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	3 411	5 502
Необеспеченные банковские кредиты	16 323	6 171
Необеспеченные займы от сторонних компаний	29	25
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	109 751	94 786
Займы, полученные от связанных сторон	2 812	2 598
Обязательства по финансовой аренде	244	293
	132 570	109 375
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Банковские овердрафты	-	156
Обеспеченные банковские кредиты	4 489	4 371
Необеспеченные банковские кредиты	25 637	28 844
Облигационный займ ОАО «Атомэнергопром»	10 589	10 117
Необеспеченные займы от сторонних компаний	1 522	1 433
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	58 559	66 600
Займы, полученные от связанных сторон	7 466	711
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	187	190
	108 449	112 422

По состоянию на 30 июня 2014 года, в составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 916 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 500 млн. рублей).

17 Кредиты и займы (продолжение)**Условия погашения долга и график платежей**

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2014	31 декабря 2013
Обеспеченные кредиты					
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	2,3-2,5%	2014	4 489	4 371
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	2,3-2,5%	2016	3 363	5 455
	рубль	5,0%	2015	48	47
				7 900	9 873

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2014	31 декабря 2013
Необеспеченные кредиты					
	долл.				
Необеспеченные банковские кредиты	США	0,7-10,5%*	2014-2016	40 648	39 862
	рубль	2,0-9,3%	2014-2015	39 109	45 697
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	8,4-10,2%	2015-2018	117 416	92 504
	евро	1,4-3,7%	2014-2016	13 097	18 338
				210 270	196 401

* По состоянию на 30 июня 2014 года у Группы (ПАО «Энергомашспецсталь») имеются необеспеченные банковские кредиты в долларах США со ставками 7,9% и 10,5% годовых (в сумме 672 млн. рублей и 491 млн. рублей, соответственно). При этом в целом по Группе на отчетную дату средневзвешенная ставка процента по необеспеченным кредитам в долларах США составила 1,99% годовых.

	Валю- та	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 июня 2014	31 декабря 2013
Займы полученные					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	6,1-9,4%	2014-2015	7 133	711
	долл.				
Займы, полученные от связанных сторон	США	7,5%	- *	3 145	2 598
Облигационный займ ОАО «Атомэнергпром»	рубль	7,5%	2014	10 589	10 117
Займы от сторонних компаний	рубль	6,1-9,5%	2014-2019	1 551	1 458
Банковские овердрафты	рубль	8,0%	2014	-	156
Обязательство по финансовой аренде	рубль	-	2014-2016	431	483
				22 849	15 523

* Фиксированного срока погашения займа не установлено

17 Кредиты и займы (продолжение)

Основными кредиторами Группы выступали банки, связанные с государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО Банк ВТБ, Газпромбанк (Открытое акционерное общество), а также ОАО «НОРДЕА БАНК», ОАО АКБ «РОСБАНК», ОАО «Альфа-Банк».

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2015-2018 годах на отчетную дату составили 109 751 млн. рублей. Ставка процента составила от 2,9% до 3,1% годовых по кредитам в валюте и от 8,35% до 10,21% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 3,03% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 9,05% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 58 559 млн. рублей. Ставка процента составила от 1,23% до 2,55% годовых по кредитам в валюте и от 2,0% до 9,25% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 2,0% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 8,4% годовых.

18 Резервы

	30 июня 2014	31 декабря 2013
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	32 394	42 178
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	2 112	2 410
На обращение с отработавшим ядерным топливом	44 217	51 064
На обращение с радиоактивными отходами	9 554	7 074
Прочие	615	242
Итого	88 892	102 968
Долгосрочные	79 074	93 710
Краткосрочные	9 818	9 258
	88 892	102 968

Краткосрочная часть резервов отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

Эффект от изменения в оценках резервов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (уменьшение) составивший 20 259 млн. рублей в сумме 10 101 млн. рублей был отражен в составе основных средств (Пояснение 10), 6 758 млн. рублей - в составе запасов (Пояснение 13), 3 488 млн. рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих доходов (Пояснение 7) и (88) млн. рублей - в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

Основной эффект изменения величины резервов связан с ростом ставки дисконтирования, значение которой на 30 июня 2014 года составило 9,25% (8,09% на 31 декабря 2013 года).

19

Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Долгосрочная		
Авансы полученные	6 891	4 526
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	2 691	6 566
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 448	23 758
	29 030	34 850
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	38 528	49 312
Авансы полученные	38 572	26 757
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	8 816	21 701
Задолженность перед персоналом	21 909	26 598
Дивиденды к уплате	451	29
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	34 418	26 601
	142 694	150 998

В составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2014 года отражена задолженность по приобретению акций ОАО «Интер РАО ЕЭС» в сумме 8 859 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года отражена в составе прочей долгосрочной задолженности в сумме 8 859 млн. рублей).

На 30 июня 2014 года в составе прочей долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности отражены финансовые инструменты Группы в сумме 479 млн. рублей и 480 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 431 млн. рублей и 491 млн. рублей, соответственно).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курсов доллара США и Евро, Группа приобрела валютные форварды на сумму 28 334 млн. рублей с датами исполнения в июле 2014 года – декабре 2015 года, также Группа одновременно приобрела опционы - пут и продала опционы - колл на сумму 1 009 млн. рублей с датами исполнения в июле 2014 – декабре 2014 года. Группа учитывает эти контракты по справедливой стоимости, контракты на сумму 1 009 млн. рублей Группа классифицирует как инструменты хеджирования.

Часть изменения справедливой стоимости инструмента хеджирования, отражающая его эффективность признается в составе прочего совокупного дохода. Та часть изменения прибылей и убытков по инструменту хеджирования, которая отражает его неэффективность, сразу признается в составе прибыли и убытка за период.

Резерв по хеджированию отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе. На 30 июня 2014 года резерв по хеджированию составил 19 млн. рублей (дефицит на 31 декабря 2013 года: 210 млн. рублей).

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

20

Принятые на себя обязательства

На 30 июня 2014 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 43 827 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года составили 45 537 млн. рублей).

20 Принятые на себя обязательства (продолжение)

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 2014 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 7,7 ГВт. Ориентировочная сумма капитальных затрат составит около 754 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.

21 Условные обязательства

(а) Страхование

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

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

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом «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 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

21 Условные обязательства (продолжение)

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, нанесенном 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.

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 2014 года Группа заключила договоры поручительства на сумму 1 317 млн. рублей (на 31 декабря 2013 года: 3 375 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.

22 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками

(а) Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их учетной стоимости. Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности за вычетом обесценения предполагается приблизительно равной их справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером торговой дебиторской задолженности.

(б) 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 2014	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	41 361	2 615	43 976
Финансовые обязательства				
Инструменты хеджирования	-	(959)	-	(959)
	-	40 402	2 615	43 017
31 декабря 2013	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	40 166	2 901	43 067
Инструменты хеджирования	-	207	-	207
Финансовые обязательства				
Инструменты хеджирования	-	(922)	-	(922)
	-	39 451	2 901	42 352
Сальдо на 31 декабря 2013			Уровень 3	2 901
Выбытие				(286)
Сальдо на 30 июня 2014				2 615

23 Сделки между связанными сторонами

(а) Отношения контроля

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

(б) Операции с участием связанных сторон

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

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	
	2014	2013	2014	2013
Продажа товаров:	10 035	9 269	23 151	20 442
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	14	72	627	539
Компании, аффилированные с государством	9 680	9 010	21 973	19 644
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	341	187	551	259
Оказанные услуги:	2 183	3 536	5 451	6 600
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	868	394	1 646	1 669
Компании, аффилированные с государством	452	320	1 010	582
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	863	2 822	2 795	4 349
Прочие доходы	3 989	8 509	9 144	14 675
	16 207	21 314	37 746	41 717

23 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2014	31 декабря 2013
Продажа товаров:	16 871	17 337
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 760	5 202
Компании, аффилированные с государством	12 079	11 737
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	32	398
Оказанные услуги:	21 644	24 288
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 057	1 993
Компании, аффилированные с государством	1 510	1 297
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	19 077	20 998
Прочие доходы	13 399	14 364
	51 914	55 989

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	
	2014	2013	2014	2013
Приобретение товаров:	(15 326)	(3 312)	(24 542)	(4 955)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(5 551)	(1 427)	(10 745)	(1 950)
Компании, аффилированные с государством	(1 384)	(1 313)	(2 741)	(2 292)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 391)	(572)	(11 056)	(713)
Полученные услуги:	(8 199)	(5 085)	(14 726)	(9 222)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(4 066)	(1 477)	(7 460)	(3 141)
Компании, аффилированные с государством	(3 229)	(3 229)	(5 985)	(5 623)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(904)	(379)	(1 281)	(458)
Прочие расходы	(2 585)	(10 915)	(7 132)	(17 217)
	(26 110)	(19 312)	(46 400)	(31 394)

23 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 июня 2014	31 декабря 2013
Приобретение товаров:	(7 094)	(4 625)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1 461)	(1 260)
Компании, аффилированные с государством	(286)	(676)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 347)	(2 689)
Полученные услуги:	(5 525)	(5 169)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 714)	(3 369)
Компании, аффилированные с государством	(1 770)	(1 767)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(41)	(33)
Приобретение акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	(8 859)	(8 859)
Прочие расходы	(16 304)	(11 162)
	(37 782)	(29 815)

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

(iii) Прочие операции

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 30 июня		шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014	2013	2014	2013
Займы полученные:	(44 629)	(39 429)	(96 295)	(122 364)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(6 827)	(16 781)	(23 864)	(27 162)
Банки, связанные с государством	(37 257)	(22 622)	(71 041)	(94 826)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(545)	(26)	(1 390)	(376)
Займы выданные:	861	8 436	2 445	19 108
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	44	192	292	1 299
Компании, аффилированные с государством	817	195	1 141	269
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	8 049	1 012	17 540
Прочие финансовые вложения:	15	36 722	15 636	37 803
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	-	2 442	-	3 523
Стоимость приобретенных векселей				
ОАО Банк ВТБ и ОАО «ВТБ-Лизинг»	-	34 280	-	34 280
Депозиты в банках, связанных с государством	15	-	15 636	-
	(43 753)	5 729	(78 214)	(65 453)

23 Сделки между связанными сторонами (продолжение)

	30 июня 2014	31 декабря 2013
Займы полученные:	(178 588)	(164 851)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(7 110)	(454)
Банки, связанные с государством	(168 310)	(161 542)
в т.ч. банковский овердрафт	-	(156)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 168)	(2 855)
Займы выданные:	21 758	19 680
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	7 850	8 018
Компании, аффилированные с государством	3 332	1 010
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	10 576	10 652
Прочие финансовые вложения:	56 962	41 394
Стоимость приобретенных векселей		
ОАО Банк ВТБ и ОАО «ВТБ-Лизинг»	38 871	37 676
Компании, аффилированные с государством	25	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 490	3 718
Депозиты в банках, связанных с государством	15 576	-
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	31 179	35 295
	(68 689)	(68 482)

(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 2014 года, составила 130 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 148 млн. рублей).

ОАО «Атомэнергпром» и его дочерние предприятия находятся под контролем и управлением Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение за осуществление функций управления 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.

24 Прекращенная деятельность

В декабре 2013 года Группа продала компании ОАО «АтомКапитал» (дочернее общество Госкорпорации «Росатом») 57% в компании Uranium One Holding N.V., которая в свою очередь владеет контрольным пакетом акций Uranium One Inc. (89%). В результате сделки доля Группы в Uranium One Holding N.V. уменьшилась до 43% и был потерян контроль над компанией Uranium One Inc., эффективная доля в уставном капитале Uranium One Inc. снизилась до 48,55%.

В силу того что Uranium One Holding N.V. представляет собой основную часть операционного сегмента, сопоставимые показатели консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года были пересчитаны для представления результатов деятельности Uranium One Holding N.V. в качестве прекращенной деятельности.

25 События после отчетной даты

(а) Дивиденды

В июле 2014 года на основании решения единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» выплачены дивиденды по итогам работы за 2013 год в размере 188 млн. рублей.

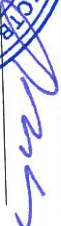
(б) Ситуация на Украине

Осуществление боевых действий на территории Восточной Украины приводит к неопределенности в отношении возможности ПАО «Энергомашспецсталь» (дочерняя компания Группы) исполнения отраслевого заказа по производству металлопродукции для изготовления оборудования, включая производство и отгрузку. По состоянию на дату подписания настоящей отчетности ПАО «Энергомашспецсталь» не было нанесено какого-либо существенного урона.

Возможное влияние на операционную деятельность и финансовое положение Группы внешнеполитической ситуации, вызванной событиями на Украине, приведено в Пояснении 1(в).



Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью
47 (сорок семь)
листов


КММ А.А.
Директор ЗАО «КПМГ»