

Оглавление

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированн.....	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положен.....	2
АО «Кэпт».....	3
БЦ «Башня на Набережной», Блок «С».....	3
Пресненская набережная, 10.....	3
Москва, Россия 123112.....	3
Телефон +7 (495) 937 4477.....	3
АО «Атомэнергопром».....	4
Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке.....	4
Страница 2.....	4
АО «Атомэнергопром».....	13
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	13
АО «Атомэнергопром».....	14
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	14
АО «Атомэнергопром».....	15
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	15
АО «Атомэнергопром».....	16
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	16
АО «Атомэнергопром».....	17
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	17
АО «Атомэнергопром».....	18
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	18
АО «Атомэнергопром».....	19
АО «Атомэнергопром».....	20
АО «Атомэнергопром».....	21
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	21
АО «Атомэнергопром».....	22
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	22
АО «Атомэнергопром».....	23
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	23
АО «Атомэнергопром».....	24
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	24
АО «Атомэнергопром».....	25
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	25
АО «Атомэнергопром».....	26
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	26
АО «Атомэнергопром».....	27
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	27
АО «Атомэнергопром».....	28
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	28
АО «Атомэнергопром».....	29
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	29
АО «Атомэнергопром».....	30
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	30
АО «Атомэнергопром».....	31
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	31
АО «Атомэнергопром».....	32
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	32
АО «Атомэнергопром».....	33
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	33
АО «Атомэнергопром».....	34
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	34
АО «Атомэнергопром».....	35
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	35
АО «Атомэнергопром».....	36
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой от.....	36

[illegible]



АО «Атомэнергпром»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2023 года
(неаудировано)**

Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или 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	17
4 Приобретение дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров	22
5 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	31
6 Выручка	32
7 Операционные расходы	33
8 Прочие доходы и расходы	35
9 Финансовые доходы и расходы.....	36
10 Расход по налогу на прибыль	37
11 Основные средства	38
12 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	39
13 Банковские депозиты	40
14 Запасы.....	40
15 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	41
16 Займы выданные.....	42
17 Прочие внеоборотные активы	43
18 Денежные средства и их эквиваленты.....	43
19 Собственный капитал.....	43
20 Кредиты и займы	45
21 Оценочные обязательства.....	47
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность.....	48
23 Принятые на себя обязательства.....	49
24 Условные обязательства	49
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	51
26 Сделки между связанными сторонами.....	55
27 События после отчетной даты.....	61

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров
Акционерного общества «Атомэнергопром»**

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Акционерного общества «Атомэнергопром» и его дочерних организаций (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2023 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке, совокупном доходе за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2023 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях собственного капитала и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2023 года, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2023 года и за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2023 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Л. Трубакова

Трубакова Любовь Михайловна

АО «Кэпт»

Москва, Россия

24 ноября 2023 года



	Пояс- нение	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано*)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил		119 173	93 144
Основные средства	11	3 445 274	2 865 662
Нематериальные активы		241 918	211 061
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	5	266 551	203 803
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12	20 660	22 144
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	15	66 984	58 743
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		14 570	6 199
Займы выданные долгосрочные	16	98 633	71 290
Банковские депозиты долгосрочные	13	230	184
Отложенные налоговые активы		91 927	49 591
Прочие внеоборотные активы	17	182 730	162 074
Итого внеоборотных активов		4 548 650	3 743 895
Оборотные активы			
Запасы	14	496 059	314 655
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		15 666	4 803
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		3 855	824
Банковские депозиты краткосрочные	13	111 315	180 938
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	15	779 049	594 534
Займы выданные краткосрочные	16	51 834	29 813
Денежные средства и их эквиваленты	18	384 284	491 003
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12	312	42 571
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		16 629	19 732
Прочие оборотные активы		814	5 267
Итого оборотных активов		1 859 817	1 684 140
Всего активов		6 408 467	5 428 035

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

	Пояс- нение	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано*)
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	19	1 231 721	1 231 721
Эмиссионный доход	19	361	361
Резервы в составе собственного капитала		175 280	36 645
Нераспределенная прибыль		1 596 572	1 455 023
Итого собственного капитала акционеров Компании		3 003 934	2 723 750
Доля неконтролирующих акционеров		173 377	153 289
Итого собственного капитала		3 177 311	2 877 039
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	20	1 459 947	1 048 440
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	194 954	166 377
Целевое финансирование и отложенные доходы		50 947	43 213
Обязательства по вознаграждениям работникам		29 381	15 053
Оценочные обязательства	21	141 340	179 818
Отложенные налоговые обязательства		116 940	75 208
Обязательства по пенсионной деятельности		11 127	20 139
Итого долгосрочных обязательств		2 004 636	1 548 248
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	20	353 416	189 866
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		15 822	37 326
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		54 517	58 147
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	761 496	678 061
Целевое финансирование и отложенные доходы		3 530	3 334
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 050	1 073
Оценочные обязательства	21	35 083	32 660
Обязательства по пенсионной деятельности		1 606	2 281
Итого краткосрочных обязательств		1 226 520	1 002 748
Итого обязательств		3 231 156	2 550 996
Всего собственного капитала и обязательств		6 408 467	5 428 035

Директор

Главный бухгалтер

«24» *ноября* 2023 года.

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2023	2022	2023	2022	
		(пересчитано*)		(пересчитано*)	
Выручка	6	537 511	334 613	1 419 709	880 747
Себестоимость продаж	7	(384 082)	(222 333)	(990 659)	(578 712)
Валовая прибыль		153 429	112 280	429 050	302 035
Коммерческие расходы	7	(6 211)	(4 134)	(17 952)	(11 051)
Административные расходы	7	(35 802)	(28 287)	(106 305)	(75 802)
Прочие доходы	8	23 217	21 570	40 925	34 174
Прочие расходы	8	(11 874)	(19 590)	(36 144)	(37 007)
Результаты операционной деятельности		122 759	81 839	309 574	212 349
Финансовые доходы	9	8 704	11 695	32 635	36 418
Финансовые расходы	9	(30 580)	(15 896)	(67 727)	(119 456)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	5	2 152	5 742	4 731	4 698
Прибыль до налогообложения за период		103 035	83 380	279 213	134 009
Расход по налогу на прибыль	10	(56 646)	(19 565)	(98 660)	(37 493)
Прибыль за период		46 389	63 815	180 553	96 516
Прибыль/(убыток) за период относящаяся к:					
Акционерам Компании		28 316	69 057	126 364	106 432
Неконтролирующим акционерам		18 073	(5 242)	54 189	(9 916)

Директор
Главный бухгалтер

« 24 » ноября 2023 года



К.Б. Комаров
В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано*)	2023	2022 (пересчитано*)
Прибыль за период	46 389	63 815	180 553	96 516
Прочий совокупный доход/(расход)				
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	865	3 284	1 766	1 043
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	10 (173)	(657)	(353)	(209)
Итого	692	2 627	1 413	834
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	12 (9 278)	1 131	(8 687)	1 842
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	52 803	21 680	168 265	(43 264)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	10 1 855	(226)	1 737	(368)
Итого	45 380	22 585	161 315	(41 790)
Итого прочий совокупный доход/(расход)	46 072	25 212	162 728	(40 956)
Общий совокупный доход за период	92 461	89 027	343 281	55 560
Общий совокупный доход/(расход) за период, относящийся к:				
Акционерам Компании	61 529	87 851	264 999	74 699
Неконтролирующим акционерам	30 932	1 176	78 282	(19 139)

Директор

Главный бухгалтер

«24» ноября 2023 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Собственный капитал								Доля неконт-ролирующих акцио-неров	Всего собственного капитала
	Принадлежащий акционерам Компании									
	Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль	Итого			
Остаток на 31 декабря 2021 года	1 231 721	361	(1 733)	10 645	4 983	1 362 847	2 608 824	79 219	2 688 043	
Общий совокупный расход за период										
Прибыль за период*	-	-	-	-	-	106 432	106 432	(9 916)	96 516	
Итого прочий совокупный расход*	-	-	1 474	(34 041)	834	-	(31 733)	(9 223)	(40 956)	
Общий совокупный доход за период	-	-	1 474	(34 041)	834	106 432	74 699	(19 139)	55 560	
Дивиденды	-	-	-	-	-	(25 714)	(25 714)	(1 906)	(27 620)	
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	-	-	-	-	-	(25 714)	(25 714)	(1 906)	(27 620)	
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях*	4	-	-	-	-	(2 448)	(2 448)	81 232	78 784	
Влияние сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	(19 120)	(19 120)	-	(19 120)	
Итого операций с собственниками	-	-	-	-	-	(47 282)	(47 282)	79 326	32 044	
Остаток на 30 сентября 2022 года (пересчитано*)	1 231 721	361	(259)	(23 396)	5 817	1 421 997	2 636 241	139 406	2 775 647	

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконт-ролирующих акцио-неров	Всего собственного капитала	
Пояс-нение		Акцио-нерный капитал	Эмис-сион-ный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль			Итого
Остаток на 31 декабря 2022 года		1 231 721	361	(1 362)	33 032	4 367	1 464 619	2 732 738	133 363	2 866 101
Влияние сделок по объединению бизнеса	4	-	-	-	608	-	(9 596)	(8 988)	19 926	10 938
Остаток на 31 декабря 2022 года		1 231 721	361	(1 362)	33 640	4 367	1 455 023	2 723 750	153 289	2 877 039
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	126 364	126 364	54 189	180 553
Итого прочий совокупный доход		-	-	(6 950)	144 172	1 413	-	138 635	24 093	162 728
Общий совокупный доход за период		-	-	(6 950)	144 172	1 413	126 364	264 999	78 282	343 281
Дивиденды		-	-	-	-	-	(34 301)	(34 301)	(13 004)	(47 305)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		-	-	-	-	-	(34 301)	(34 301)	(13 004)	(47 305)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	4	-	-	-	-	-	48 328	48 328	(45 190)	3 138
Влияние сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	-	1 158	1 158	-	1 158
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	15 185	15 185	(58 194)	(43 009)
Остаток на 30 сентября 2023 года		1 231 721	361	(8 312)	177 812	5 780	1 596 572	3 003 934	173 377	3 177 311

Директор

Главный бухгалтер

«24» ноября 2023 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано*)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	279 213	134 009
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	99 806	85 839
Убыток от обесценения основных средств, нематериальных активов и прочих инвестиций	1 546	4 923
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	(5 564)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, дочерних организаций, нематериальных и прочих активов	(3 021)	16 920
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(4 731)	(4 698)
Чистые финансовые расходы	35 092	83 038
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	3 562	2 714
Изменение убытка от обесценения запасов	490	823
Изменение оценочных обязательств	(37 376)	(20 130)
Прочие	1 736	(292)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	376 317	297 582
Изменение запасов	(157 235)	(70 016)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(127 798)	(126 403)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	(3 031)	(87)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	21 454	40 961
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(3 630)	(3 953)
Нетто поступления/(отток) денежных средств от операций купли-продажи валюты	308	(3 306)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	106 385	134 778
Налог на прибыль уплаченный	(134 923)	(56 327)
Проценты уплаченные	(67 839)	(25 120)
Чистые потоки денежных средств (использованные в)/от операционной деятельности	(96 377)	53 331
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	15 911	27 752
Дивиденды, полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	2 616	3 760
Приобретение основных средств	(403 788)	(280 740)
Приобретение нематериальных активов	(13 633)	(11 629)
Открытие депозитных вкладов	(206 175)	(100 062)
Погашение депозитных вкладов	275 275	358 500
Приобретение инвестиций, дочерних организаций, бизнесов под общим контролем и вклады в совместную деятельность (см. Пояснение 4)	(16 227)	(131 536)
Денежные средства приобретенных дочерних организаций	4 318	52 794
Поступления от выбытия инвестиций, дочерних организаций	50 687	10 188
Займы, предоставленные другим организациям	(36 306)	(42 807)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	13 590	10 584
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	11 515	6 886
Поступление средств целевого финансирования	7 930	5 931
Чистые потоки денежных средств использованные в инвестиционной деятельности	(294 287)	(90 379)

11

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано*)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Погашение обязательств по аренде	(6 223)	(1 701)
Привлечение заемных средств и облигаций	551 401	734 241
Погашение заемных средств и облигаций	(324 788)	(286 296)
Дивиденды выплаченные	(41 919)	(26 603)
Приобретение долей у неконтролирующих акционеров	(13)	(3 179)
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности	178 458	416 462
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(212 206)	379 414
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	491 003	216 969
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	105 487	(84 074)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	384 284	512 309

Директор

Главный бухгалтер

«24» ноября 2023 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 4).

1 Общие положения

(а) Организационная структура и деятельность

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

Основными направлениями деятельности Группы являются:

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

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

(б) Формирование Группы

Компания была учреждена в целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 №556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» (далее – Указ) и в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 21.11.1995 №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», ст. 6 Федерального закона от 21.12.2001 №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1, 3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 №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».

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 особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. С февраля 2022 года, после начала специальной военной операции на Украине, вышеуказанные страны ввели дополнительные санкции в отношении Правительства Российской Федерации, крупных финансовых институтов и широкого перечня российских юридических и физических лиц. Кроме того, были введены ограничения на поставку различных товаров и услуг российским предприятиям. Ряд крупных международных компаний прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

Президентом, Правительством Российской Федерации и Банком России введен комплекс специальных экономических мер, включающий меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики.

Введение и последующее усиление санкций в 2022 и 2023 гг. повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

По состоянию на дату выпуска отчетности, учитывая цель и характер деятельности Группы и её клиентов, руководство считает, что введенные санкции не оказывают критического воздействия на осуществляемую Группой деятельность и не увеличивают значительно финансовые риски, как это раскрыто в Пояснении 25.

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.

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 30 сентября 2023 года 95,3317% размещенных акций Компании являлись обыкновенными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергопром»), и 4,6683% размещенных акций являлись привилегированными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 №317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 Указом Президента РФ №369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом».

Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 26). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 24, 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, а также производство тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса носит сезонный характер. Это 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), а также зависит от погодных условий. Основные объемы ремонтных работ на атомных электростанциях проводятся с июня по август, в период минимального спроса потребителей на электроэнергию и мощность, на активах неатомного энергетического комплекса расходы на ремонт и техническое обслуживание возрастают в период снижения производства с апреля по сентябрь.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО (IAS) 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 2022 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде, в том числе в связи с ретроспективным отражением в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств

дочерних организаций (см. Пояснение 4).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, и основные источники неопределенности оценок были аналогичны выявленным, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2022 год.

(в) Изменения учетной политики

За исключением указанного ниже, положения учетной политики, применяемые при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны тем, которые применялись для подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

(i) МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» - новый стандарт бухгалтерского учета договоров страхования, охватывающий признание и оценку, представление и раскрытие информации. МСФО (IFRS) 17 вступил в силу с 1 января 2023 года и заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем типам договоров страхования (например, страхование жизни, страхование, не связанное с жизнью, прямое страхование и перестрахование), независимо от типа организаций, которые их выдают, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия; будут применяться некоторые исключения из сферы применения. Общая цель МСФО (IFRS) 17 состоит в том, чтобы обеспечить модель учета договоров страхования, которая будет более полезной и последовательной для страховщиков. МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. МСФО (IFRS) 17 основан на общей модели, дополненной:

- Специальной адаптацией для контрактов с условиями прямого участия (подход на основе переменной оплаты);
- Упрощенным подходом (подход на основе распределения премий) в основном для краткосрочных контрактов.

Стандарт не оказал существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

(ii) Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим вследствие одной сделки (Поправки к МСФО (IAS) 12)

В мае 2021 года Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции». Поправки сужают сферу применения освобождения при первоначальном признании, чтобы исключить операции, которые приводят к возникновению равных и взаимно-компенсирующих временных разниц. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2023 года или после этой даты. Применение данных поправок не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

(г) Новые стандарты и интерпретации

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2023 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 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 семь отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

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

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

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

Сбыт и трейдинг. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся реализацией товаров и услуг преимущественно за пределы Российской Федерации, включая урановую продукцию, прочие энергоресурсы, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

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

Транспортный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

REIN. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки, образования и медицины, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, производству тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, транспортировке тепловой энергии и организации

вспомогательной инфраструктуры, а также деятельность в сфере информационных технологий и прочих услуг производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

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

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

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

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

Информация об отчетных сегментах

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	Транспорт- ный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023									
Выручка по сегментам	23 114	229 063	462 354	574 195	74 378	209 686	221	181 457	1 754 468
Выручка от межсегментных продаж	(15 203)	(142 129)	(62 684)	(91 931)	(45 093)	(1 288)	(212)	(65 936)	(424 476)
Выручка от внешних продаж	7 911	86 934	399 670	482 264	29 285	208 398	9	115 521	1 329 992
Процентный доход	458	2 107	1 065	31 773	1 729	1 790	2 467	7 113	48 502
Процентный расход	(2 982)	(764)	(13 039)	(3 776)	(4 399)	(15 190)	(3 279)	(16 880)	(60 309)
Налог на прибыль	305	(17 797)	(18 944)	(38 819)	(5 185)	(9 879)	2 423	(283)	(88 179)
(Убыток)/прибыль за период	(3 297)	53 183	(34 986)	78 450	12 289	35 795	5 813	6 634	153 881
Амортизация	(3 170)	(10 053)	(1 341)	(58 015)	(3 651)	(10 006)	(113)	(9 163)	(95 512)
Отраслевые резервы	(484)	(9 130)	(2 695)	(25 222)	(1)	-	-	(177)	(37 709)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого	
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 (пересчитано)									
Выручка по сегментам	16 565	147 204	230 356	512 665	49 976	6 401	138 107	1 101 274	
Выручка от межсегментных продаж	(11 068)	(94 494)	(47 704)	(52 172)	(28 577)	(3 130)	(48 869)	(286 014)	
Выручка от внешних продаж	5 497	52 710	182 652	460 493	21 399	3 271	89 238	815 260	
Процентный доход	367	5 585	368	31 489	1 480	6 000	3 358	48 647	
Процентный расход	(1 869)	(106)	(3 080)	(3 865)	(2 966)	(2 549)	(2 823)	(17 258)	
Налог на прибыль	25	(5 844)	(6 775)	(19 032)	(1 062)	(295)	1 910	(31 073)	
(Убыток)/прибыль за период	(4 692)	25 493	33 731	133 744	(24 573)	(949)	589	163 343	
Амортизация	(2 766)	(8 809)	(5 154)	(60 423)	(3 152)	(156)	(8 093)	(88 553)	
Отраслевые резервы	(250)	(6 755)	(2 434)	(23 814)	(2)	-	(142)	(33 397)	

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	Транспорт- ный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2023									
Выручка по сегментам	8 729	85 720	192 399	217 677	32 748	71 228	28	59 333	667 862
Выручка от межсегментных продаж	(5 568)	(46 418)	(19 391)	(60 796)	(17 749)	(760)	(20)	(23 619)	(174 321)
Выручка от внешних продаж	3 161	39 302	173 008	156 881	14 999	70 468	8	35 714	493 541
Процентный доход	180	639	582	12 666	645	778	956	2 733	19 179
Процентный расход	(1 269)	(703)	(5 204)	(1 350)	(1 648)	(5 427)	(1 344)	(6 532)	(23 477)
Налог на прибыль	146	(7 879)	(18 072)	(15 754)	(2 866)	(4 113)	719	180	(47 639)
(Убыток)/прибыль за период	(1 281)	21 942	(12 463)	16 785	6 461	9 524	9 122	(2 334)	47 756
Амортизация	(1 155)	(3 508)	(312)	(19 574)	(1 375)	(3 608)	(42)	(3 220)	(32 794)
Отраслевые резервы	(162)	(3 156)	(1 039)	(8 029)	-	-	-	(63)	(12 449)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого	
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 (пересчитано)									
Выручка по сегментам	6 426	66 864	98 748	156 795	18 805	2 784	45 015	395 437	
Выручка от межсегментных продаж	(4 545)	(44 189)	(25 939)	(5 324)	(11 107)	(3 130)	(17 132)	(111 366)	
Выручка от внешних продаж	1 881	22 675	72 809	151 471	7 698	(346)	27 883	284 071	
Процентный доход	107	1 293	121	9 294	285	4 528	995	16 623	
Процентный расход	(609)	(47)	(955)	(1 285)	(1 148)	(447)	(580)	(5 071)	
Налог на прибыль	(135)	(3 055)	540	(5 710)	(683)	(796)	22	(9 817)	
(Убыток)/прибыль за период	(1 766)	15 014	5 194	36 622	(5 418)	3 270	704	53 620	
Амортизация	(957)	(3 828)	(612)	(20 371)	(1 109)	(46)	(3 029)	(29 952)	
Отраслевые резервы	(94)	(2 970)	(1 219)	(7 596)	-	-	(53)	(11 932)	

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Выручка от внешних продаж				
Выручка отчетных сегментов	457 827	256 188	1 214 471	726 022
Выручка прочих сегментов	35 714	27 883	115 521	89 238
Итого выручка по сегментам	493 541	284 071	1 329 992	815 260
Разница в периметрах консолидации	5 859	26 857	6 752	28 121
Операции с Госкорпорацией «Росатом» и ее организациями	43 402	18 191	83 625	45 896
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	(1 106)	(308)	8 098	4 164
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(7 929)	(7 047)	(24 828)	(22 519)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	11 498	4 355	18 771	8 058
Прочие корректировки	(7 754)	8 494	(2 701)	1 767
Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	537 511	334 613	1 419 709	880 747
Прибыль за период				
Прибыль за период отчетных сегментов	50 090	52 916	147 247	162 754
(Убыток)/прибыль за период прочих сегментов	(2 334)	704	6 634	589
Прибыль за период по сегментам	47 756	53 620	153 881	163 343
Разница в периметрах консолидации	756	9 119	1 897	5 133
Корректировки по нерезализованной прибыли, включая курсовые разницы	(15 614)	(3 474)	(35 650)	(12 131)
Исключение дивидендов внутри Группы	(7 520)	(492)	(66 015)	(23 703)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(6 899)	(4 458)	(2 856)	(1 960)
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	5 241	4 352	17 073	15 928
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	(1 106)	(308)	8 098	4 164
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(4 836)	(3 269)	(6 089)	(8 678)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	2 113	(635)	2 451	592
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(458)	(306)	(4 199)	(573)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	3 069	3 761	6 397	7 689
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	5 118	3 411	(309)	(5 564)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(4 871)	(4 066)	(14 523)	(12 067)
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	7 040	-	7 040
Нетто-расход от выбытия дочерних организаций	-	(13 164)	-	(13 164)
Эффект от изменения в оценках обязательств	14 589	12 294	23 178	14 372
Прибыль/(убыток) Компании	9 345	(3 102)	86 555	(45 508)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(548)	85	(1 149)	(1 508)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(471)	(325)	(1 555)	(1 027)
Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	1 879	1 878	5 563	5 561
Признание компонента финансирования	(3 757)	(1 459)	(9 111)	(7 031)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	(899)	(2 235)	(899)	(1 616)
Корректировка прибыли по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	9 004	2 081	9 641	(1 278)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	2 152	5 742	4 731	4 698
Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам	3 130	(589)	7 875	(235)
Прочие корректировки	(10 784)	(1 686)	(4 432)	4 039
Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	46 389	63 815	180 553	96 516

(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	ОЭСР*	Другие страны	Итого
30 сентября 2023	316 749	115 924	104 838	537 511
30 сентября 2022 (пересчитано)	232 333	61 499	40 781	334 613

Выручка по месту расположения покупателей за девять месяцев, закончившихся	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
30 сентября 2023	887 506	263 245	268 958	1 419 709
30 сентября 2022 (пересчитано)	625 624	151 255	103 868	880 747

Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
На 30 сентября 2023	2 996 191	876 918	382 537	4 255 646
На 31 декабря 2022 (пересчитано)	2 738 002	512 036	285 706	3 535 744

* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

4 Приобретение дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров

(а) Приобретение дочерних организаций, изменение долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля

Наиболее существенные операции представлены ниже:

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года:

(i) Изменения долей, связанные с дополнительной эмиссией в пользу Госкорпорации «Росатом», а также в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом»

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Госкорпорации «Росатом», а также в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 301 млн рублей (убыток). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 5 029 млн рублей.

Сумма дополнительных эмиссий, которые были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, и были перечислены на счета организаций в территориальном органе Федерального казначейства, составила 3 148 млн рублей. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 17) и, соответственно, не представлены в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств.

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года:

(ii) Изменения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом»

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 543 млн рублей (прибыль). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 238 млн рублей.

Сумма дополнительных эмиссий, которые были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, и были перечислены на счета организаций в территориальном органе Федерального казначейства, составила 499 млн рублей. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 17) и, соответственно, не представлены в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств.

(iii) Приобретение существенных дочерних организаций

С целью расширения присутствия Группы в сегменте тепловой электрогенерации в январе 2022 года дочерняя организация Группы приобрела пакет акций в размере 82,47% уставного капитала ПАО «Квадра» (с марта 2023 года АО «Квадра») - одной из крупнейших российских территориальных генерирующих компаний. Основными видами деятельности Группы АО «Квадра» являются производство и реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также производство, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке. Выручка и убыток с даты приобретения, включенные в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили 32 556 млн рублей и 2 113 млн рублей, соответственно. Выручка и убыток за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 40 335 млн рублей и 484 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы АО «Квадра» на дату приобретения контроля:

	Балансовая стоимость	Корректировка стоимостей	Справедливая стоимость
Внеоборотные активы			
Основные средства и нематериальные активы	56 886	4 480	61 366
Отложенные налоговые активы	3 135	266	3 401
Прочие внеоборотные активы	180	-	180
Оборотные активы			
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	8 838	-	8 838
Денежные средства и их эквиваленты	943	-	943
Прочие оборотные активы	2 312	-	2 312
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(17 281)	276	(17 005)
Отложенные налоговые обязательства	(4 745)	(896)	(5 641)
Прочие долгосрочные обязательства	(762)	-	(762)
Обязательства по пенсионной деятельности	(524)	-	(524)
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(9 555)	(1 608)	(11 163)
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 271)	-	(7 271)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 735)	-	(2 735)
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	29 421	2 518	31 939
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	5 797	899	6 696

В рамках стратегии развития компетенций Группы в транспортно-логистической отрасли в августе 2022 года Группа приобрела долю в уставном капитале ООО «УК «Дело» в размере 19%. В результате Группа увеличила свою долю до 49% и, в совокупности с отдельными полученными правами, приобрела контроль над указанным обществом (в соответствии с МСФО (IFRS) 10). ООО «УК «Дело» - холдинговая компания, управляющая организациями, специализирующимися на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов, вместе представляющие собой Группу Дело. Выручка и операционная прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили 24 500 млн рублей и 1 098 млн рублей, соответственно. Выручка и операционная прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 151 740 млн рублей и 14 575 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В результате переоценки до справедливой стоимости имевшейся у Группы 30% доли в уставном капитале ООО «УК «Дело» возникла прибыль в размере 3 198 млн рублей, которая была признана ретроспективно в составе прочих доходов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке за 9 месяцев 2022 года. Гудвил, возникший от данного приобретения, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы Дело на дату приобретения контроля:

	Балансовая стоимость	Корректировка стоимостей	Справедливая стоимость
Внеоборотные активы			
Основные средства и нематериальные активы	173 319	49 112	222 431
Отложенные налоговые активы	2 065	-	2 065
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	19 037	(69)	18 968
Прочие внеоборотные активы	2 103	8 533	10 636
Оборотные активы			
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	24 498	(1 403)	23 095
Денежные средства и их эквиваленты	31 442	-	31 442
Прочие оборотные активы	3 736	(134)	3 602
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(105 251)	558	(104 693)
Отложенные налоговые обязательства	(12 450)	(10 993)	(23 443)
Прочие долгосрочные обязательства	(9 709)	(4 160)	(13 869)
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(52 960)	584	(52 376)
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	(29 455)	1 863	(27 592)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 845)	(128)	(2 973)
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	43 530	43 763	87 293
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	23 317	24 992	48 309

В рамках стратегии развития компетенций Группы в транспортно-логистической отрасли в сентябре 2022 года дочерняя организация Группы приобрела долю в уставном капитале Global Ports Investments PLC (Республика Кипр) в размере 30,75%. В результате Группа увеличила свою долю до 61,5% и приобрела контроль над Группой Глобал Портс. Основное направление деятельности Группы Глобал Портс – обработка контейнерных грузов, перевалка и хранение различных видов грузов. Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили 1 599 млн рублей и 45 млн рублей, соответственно. Выручка и убыток за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 28 345 млн рублей и 12 851 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В результате переоценки до справедливой стоимости имевшейся у Группы 30,75% доли в уставном капитале Global Ports Investments PLC возник убыток в размере 69 млн рублей, который был признан ретроспективно в составе прочих расходов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке за 9 месяцев 2022 года. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы Глобал Портс на дату приобретения контроля:

	Балансовая стоимость	Корректировка стоимостей	Справедливая стоимость
Внеоборотные активы			
Основные средства и нематериальные активы	67 599	2 372	69 971
Отложенные налоговые активы	1 549	143	1 692
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	1 244	726	1 970
Прочие внеоборотные активы	1 818	1 020	2 838
Оборотные активы			
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	2 863	(223)	2 640
Денежные средства и их эквиваленты	16 999	-	16 999
Прочие оборотные активы	1 533	-	1 533
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(32 746)	1 655	(31 091)
Отложенные налоговые обязательства	(14 722)	2 513	(12 209)
Прочие долгосрочные обязательства	(2 201)	(1 046)	(3 247)
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(1 477)	(1 691)	(3 168)
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 850)	216	(1 634)
Прочие краткосрочные обязательства	(851)	-	(851)
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	39 758	5 685	45 443
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	15 471	2 889	18 359

В соответствии с планами развития отдельных бизнес-единиц Группы в течение девяти месяцев 2022 года были приобретены несколько дочерних организаций, относящихся к сегменту «Все прочие сегменты». Величина чистых активов приобретенных дочерних обществ, определенная в соответствии с отчетом независимого оценщика на дату приобретения контроля, составила 9 445 млн рублей, и балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров составила 755 млн рублей. Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составили 9 146 млн рублей и 591 млн рублей соответственно. Выручка и убыток за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 11 697 млн рублей и 76 млн рублей соответственно. Гудвил, возникший от данных приобретений, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса.

Величина признаваемых активов за минусом обязательств (с учетом доли неконтролирующих акционеров, разницы между суммой возмещения и суммой идентифицируемых активов и обязательств) вышеуказанных приобретенных дочерних обществ составляет 81 267 млн рублей. В рамках сделок отсутствует условное возмещение.

(б) Сделки под общим контролем

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года:

(i) Выбытие дочерней организации

В апреле 2023 года акции дочерней организации Группы, относящейся к сегменту «Все прочие сегменты», были проданы Госкорпорации «Росатом», в результате этого Группа

утратила контроль над указанной организацией. Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. Эффект от сделки под общим контролем в составе нераспределенной прибыли составляет 1 158 млн рублей (прибыль).

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года:

(ii) Приобретение производственных активов для Машиностроительного сегмента

В первом квартале 2022 года Группа осуществила сделки под общим контролем по приобретению бизнеса, относящегося к Машиностроительному сегменту. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели приобретенного бизнеса включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности передающей организации, подготовленной в соответствии с МСФО. Эффект от сделки под общим контролем в составе нераспределенной прибыли составляет 3 855 млн рублей. Сделка была осуществлена с целью консолидации производственных активов машиностроительного сегмента в составе Группы.

(iii) Дополнительная эмиссия акций АО «ГНЦ НИИАР» в пользу Группы

В декабре 2022 года дочерняя организация Группы приобрела акции АО «ГНЦ НИИАР», выпущенные в рамках дополнительной эмиссии. В результате Группа увеличила свою долю в уставном капитале АО «ГНЦ НИИАР» до 56,73% и приобрела контроль.

Данная сделка отражена в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ГНЦ НИИАР» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

(в) Влияние сделок под общим контролем и оценки справедливой стоимости признанных активов и обязательств

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии сделок под общим контролем, эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств Группы АО «Квадра», дочерних обществ, относящихся к сегменту «Все прочие сегменты», Группы Дело, а также Группы Глобал Портс на дату приобретения контроля на отчеты о финансовом положении, о прибыли или убытке и о совокупном доходе Группы.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

31 декабря 2022

	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил	126 219	(33 075)	93 144
Основные средства	2 815 430	50 232	2 865 662
Нематериальные активы	202 579	8 482	211 061
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	203 803	-	203 803
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	21 542	602	22 144
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	58 489	254	58 743
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	6 199	-	6 199
Займы выданные долгосрочные	71 290	-	71 290
Банковские депозиты долгосрочные	184	-	184
Отложенные налоговые активы	49 999	(408)	49 591
Прочие внеоборотные активы	162 074	-	162 074
Итого внеоборотных активов	3 717 808	26 087	3 743 895
Оборотные активы			
Запасы	315 685	(1 030)	314 655
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	4 803	-	4 803
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	824	-	824
Банковские депозиты краткосрочные	180 938	-	180 938
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	595 927	(1 393)	594 534
Займы выданные краткосрочные	29 813	-	29 813
Денежные средства и их эквиваленты	491 003	-	491 003
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 571	-	42 571
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	19 732	-	19 732
Прочие оборотные активы	5 267	-	5 267
Итого оборотных активов	1 686 563	(2 423)	1 684 140
Всего активов	5 404 371	23 664	5 428 035

	Представлено в отчетности за предыдущий период		
	Пересчет	Пересчитано	
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	1 231 721	-	1 231 721
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	36 037	608	36 645
Нераспределенная прибыль	1 464 619	(9 596)	1 455 023
Итого собственного капитала акционеров Компании	2 732 738	(8 988)	2 723 750
Доля неконтролирующих акционеров	133 363	19 926	153 289
Итого собственного капитала	2 866 101	10 938	2 877 039
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	1 048 867	(427)	1 048 440
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	163 327	3 050	166 377
Целевое финансирование и отложенные доходы	43 213	-	43 213
Обязательства по вознаграждениям работникам	15 053	-	15 053
Оценочные обязательства	179 818	-	179 818
Отложенные налоговые обязательства	66 589	8 619	75 208
Обязательства по пенсионной деятельности	20 139	-	20 139
Итого долгосрочных обязательств	1 537 006	11 242	1 548 248
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	189 322	544	189 866
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	37 326	-	37 326
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	58 147	-	58 147
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	677 121	940	678 061
Целевое финансирование и отложенные доходы	3 334	-	3 334
Обязательства по вознаграждениям работникам	1 073	-	1 073
Оценочные обязательства	32 660	-	32 660
Обязательства по пенсионной деятельности	2 281	-	2 281
Итого краткосрочных обязательств	1 001 264	1 484	1 002 748
Итого обязательств	2 538 270	12 726	2 550 996
Всего собственного капитала и обязательств	5 404 371	23 664	5 428 035

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке

За девять месяцев, закончившихся

30 сентября 2022

	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	879 218	1 529	880 747
Себестоимость продаж	(574 327)	(4 385)	(578 712)
Валовая прибыль	304 891	(2 856)	302 035
Коммерческие расходы	(10 836)	(215)	(11 051)
Административные расходы	(73 587)	(2 215)	(75 802)
Прочие доходы	38 534	(4 360)	34 174
Прочие расходы	(36 466)	(541)	(37 007)
Результаты операционной деятельности	222 536	(10 187)	212 349
Финансовые доходы	37 097	(679)	36 418
Финансовые расходы	(119 816)	360	(119 456)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	5 190	(492)	4 698
Прибыль до налогообложения за период	145 007	(10 998)	134 009
Расход по налогу на прибыль	(39 039)	1 546	(37 493)
Прибыль за период	105 968	(9 452)	96 516
Прибыль за период относящаяся к:			
Акционерам Компании	116 827	(10 395)	106 432
Неконтролирующим акционерам	(10 859)	943	(9 916)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходеЗа девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2022

	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Прибыль за период	105 968	(9 452)	96 516
Прочий совокупный расход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 079	(36)	1 043
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(216)	7	(209)
Итого	863	(29)	834
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	1 842	-	1 842
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(42 952)	(312)	(43 264)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(368)	-	(368)
Итого	(41 478)	(312)	(41 790)
Итого прочий совокупный расход	(40 615)	(341)	(40 956)
Общий совокупный доход за период	65 353	(9 793)	55 560
Общий совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам Компании	85 435	(10 736)	74 699
Неконтролирующим акционерам	(20 082)	943	(19 139)

5**Инвестиции, учитываемые методом долевого участия**

В таблице ниже представлено изменение балансовой стоимости инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия:

	2023	2022
Балансовая стоимость на 1 января	203 803	85 337
Доля в прибыли	4 731	4 698
Приобретения/(выбытия), нетто	4 919	(22 514)
Дивиденды	(1 381)	(3 761)
Курсовые разницы	54 479	(10 792)
Балансовая стоимость на 30 сентября	266 551	52 968

6

Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	126 133	129 388	417 824	411 153
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	23 165	18 473	71 591	55 789
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	100 931	65 825	241 674	149 307
Выручка от реализации ядерного топлива	28 582	13 798	60 443	33 494
Выручка от реализации транспортных услуг	72 025	27 202	213 217	29 384
Выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств	90 742	14 091	191 615	46 859
Выручка от реализации оборудования	31 560	16 923	64 569	43 070
Выручка от реализации строительных работ	16 889	8 545	41 109	18 923
Выручка от реализации цифровых продуктов и услуг	7 961	6 497	23 412	14 558
Выручка от реализации металлопродукции	5 332	5 489	15 367	12 643
Выручка от реализации композиционных материалов и изделий из них	4 641	1 616	11 710	3 006
Выручка от реализации изотопной продукции и радиофармпрепаратов	4 238	2 184	8 569	6 403
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	4 655	3 770	7 700	9 102
Выручка от реализации комплектующих для автотранспортных средств	2 424	1 268	5 539	3 335
Выручка от реализации прочей продукции	6 552	2 523	16 111	6 527
Выручка от реализации прочих услуг	11 681	17 021	29 259	37 194
Итого выручка по договорам с покупателями	537 511	334 613	1 419 709	880 747
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	408 151	299 164	1 141 019	785 826
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	129 360	35 449	278 690	94 921
Итого выручка по договорам с покупателями	537 511	334 613	1 419 709	880 747

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации строительных материалов и прочей продукции производственного назначения.

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от оказания услуг по вводу в эксплуатацию и техническому обслуживанию атомных станций, аренды и прочих услуг производственного назначения.

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, подлежащая оплате в натуральной форме за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, в сумме 107 806 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 45 505 млн рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам:

- Выручка от реализации произведенной и приобретенной электроэнергии преимущественно относится к сегменту «Электроэнергетический»;
- Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению, а также выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;

- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции);
- Выручка от реализации транспортных услуг преимущественно относится к сегменту «Транспортный».

7 Операционные расходы

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Себестоимость продаж				
Сырье и материалы	213 671	73 202	452 644	198 249
Расходы на персонал	60 100	49 502	184 173	145 214
Транспортные расходы	43 456	19 856	127 477	24 121
Амортизация	29 868	22 234	90 049	77 813
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	19 846	15 820	57 691	44 136
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	20 285	11 233	42 465	28 990
Электроэнергия	3 138	3 784	9 534	8 732
Услуги по передаче электрической энергии	7 992	6 951	26 322	21 554
Расходы по налогу на имущество	4 995	4 956	15 062	14 753
Ремонт и обслуживание	6 681	5 042	15 687	11 902
Расходы на топливо	8 093	7 429	34 459	25 954
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	(2 091)	(2 302)	(2 164)	(33)
Расходы на страхование	2 282	1 688	5 761	4 790
Коммунальные услуги	2 024	1 345	6 195	4 666
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 351	1 224	4 055	3 518
Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО	1 097	972	3 327	2 957
Прочие налоги и платежи в бюджет	2 310	1 223	5 990	3 533
Командировочные расходы	1 222	979	2 982	2 547
Арендные расходы	1 032	533	2 531	868
Расходы на НИОКР	1 162	1 247	3 206	2 637
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	336	334	1 004	1 002
Изменение убытка от обесценения запасов	750	543	490	823
Прочие расходы	3 918	3 361	9 040	8 321
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(49 436)	(8 823)	(107 321)	(58 335)
	384 082	222 333	990 659	578 712

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Коммерческие расходы				
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(20)	363	2 044	1 170
Транспортные расходы	1 379	734	3 284	1 934
Расходы на рекламу и маркетинг	2 147	1 215	4 332	2 364
Расходы на персонал	2 000	1 366	5 895	4 115
Расходы на страхование	139	91	362	248
Командировочные расходы	49	36	134	74
Прочие коммерческие расходы	517	329	1 901	1 146
	6 211	4 134	17 952	11 051
Административные расходы				
Расходы на персонал	19 045	14 878	60 021	41 449
Отчисления на обеспечение безопасности ядерно-опасных производств	4 046	4 094	11 268	8 855
Амортизация	3 401	2 317	9 757	8 026
Консультационные услуги	4 818	3 605	12 525	8 583
Расходы на охрану	1 805	1 400	5 210	3 866
Командировочные расходы	617	385	1 448	783
Транспортные расходы	596	361	1 571	939
Арендные расходы	168	123	395	303
Прочие налоги и платежи в бюджет	517	286	1 523	930
Расходы на страхование	399	280	1 053	754
Банковские услуги	326	267	1 227	625
Прочие административные расходы	64	291	307	689
	35 802	28 287	106 305	75 802

8

Прочие доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Прочие доходы				
Доходы от сдачи имущества в аренду	420	444	1 293	1 045
Прибыль от выбытия основных средств	1 279	-	990	-
Прибыль от реализации прочих активов	2 257	-	2 156	186
Восстановление убытка от обесценения основных средств (см. Пояснение 11)	-	2 108	-	-
Доходы от целевого финансирования	2 424	1 696	4 205	3 865
Доход от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 21)	14 589	12 294	23 178	14 372
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	3 203	-	7 040
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	1 160	746	3 221	3 855
Прочие доходы	1 088	1 079	5 882	3 811
	23 217	21 570	40 925	34 174
Прочие расходы				
Убыток от выбытия основных средств	-	(475)	-	(3 640)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(37)	(230)	(125)	(302)
Убыток от выбытия прочих активов	-	(40)	-	-
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 11)	(288)	-	(1 110)	(4 391)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(153)	(46)	(436)	(532)
Невозмещаемый НДС	(532)	(241)	(1 751)	(586)
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиций	-	(1 476)	-	(1 476)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов и займов выданных	(749)	(305)	(1 518)	(1 544)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(5 381)	(3 250)	(16 461)	(8 279)
Нетто-расход от выбытия дочерних организаций	-	(13 164)	-	(13 164)
Прочие расходы	(4 734)	(363)	(14 743)	(3 093)
	(11 874)	(19 590)	(36 144)	(37 007)

Финансовые доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам	4 591	7 559	13 282	25 668
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	2 743	3 101	7 129	8 480
Доходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	-	-	7 846	-
Дивидендный доход по финансовым активам	1 035	51	2 130	112
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	292	253	1 154	861
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	43	-	236	-
Прочие финансовые доходы	-	731	858	1 297
	8 704	11 695	32 635	36 418
Финансовые расходы				
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(4 871)	(4 066)	(14 523)	(12 067)
Процентный расход по заемным средствам	(10 950)	(5 880)	(27 596)	(17 956)
Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют	(7 253)	(89)	(8 137)	(57 847)
Дисконтный расход по прочей дебиторской задолженности	(308)	(494)	(1 211)	(3 592)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(4 816)	(3 109)	(13 102)	(11 337)
Расходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	(332)	(1 732)	-	(7 042)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	(73)	-	(8 602)
Проценты по пенсионным обязательствам	(763)	(416)	(2 009)	(912)
Прочие финансовые расходы	(1 287)	(37)	(1 149)	(101)
	(30 580)	(15 896)	(67 727)	(119 456)
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	52 803	21 680	168 265	(43 264)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(9 278)	1 131	(8 687)	1 842
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	1 855	(226)	1 737	(368)
Финансовые доходы/(расходы), признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	45 380	22 585	161 315	(41 790)

10

Расход по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль российских организаций составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 11,85%, в Турции 20% (до 01.01.2023 - 23%), в Германии 27,91%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, в Нидерландах 25,8%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21%.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	46 950	15 753	98 615	36 855
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(955)	(914)	(849)	(1 178)
Отложенный налог на прибыль	3 394	4 726	(6 363)	1 816
Налог на сверхприбыль в РФ	7 257	-	7 257	-
	56 646	19 565	98 660	37 493

В августе 2023 года был опубликован Федеральный закон от 04.08.2023 №414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», применимый, в том числе, к организациям Группы, которым установлен при выполнении ряда условий, определенных законом, разовый налог, исчисляемый в размере 10% от прироста прибыли для целей налогообложения за период 2021-2022 над периодом 2018-2019. Срок уплаты налога – до 28 января 2024 года, однако при уплате обеспечительного платежа по этому налогу до конца ноября 2023 года сумма налога может быть уменьшена в два раза. Организации Группы намерены произвести оплату налога на сверхприбыль до конца ноября 2023 года. По состоянию на 30 сентября 2023 года обязательство по налогу на сверхприбыль в размере 7 257 млн рублей отражено в составе задолженности по налогу на прибыль консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении.

Налог на прибыль, признанный в составе совокупного дохода

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2023	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(9 278)	1 855	(7 423)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	865	(173)	692
	(8 413)	1 682	(6 731)
Три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 131	(226)	905
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	3 284	(657)	2 627
	4 415	(883)	3 532

АО «Атомэнергпром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(8 687)	1 737	(6 950)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 766	(353)	1 413
	(6 921)	1 384	(5 537)
Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 842	(368)	1 474
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 043	(209)	834
	2 885	(577)	2 308

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергпром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 31 декабря 2022 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергпром» и 32 дочерние организации. В соответствии с изменениями, внесенными в налоговое законодательство Российской Федерации, с 1 января 2023 года КГН прекратила свое действие. Организации – бывшие участники КГН стали самостоятельными плательщиками налога на прибыль организаций. В результате с 1 января 2023 года отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства организаций-бывших участников КГН представлены в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении развернуто. Эффект составил 20 582 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 25 093 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 19 599 млн рублей).

11 Основные средства

	2023	2022
Балансовая стоимость на 1 января (пересчитано)	2 865 662	2 166 656
Поступления	466 440	260 767
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса	4 998	363 099
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(16 137)	(18 081)
Выбытия	(8 661)	(10 196)
Выбытия дочерних организаций	(788)	-
Начисленная амортизация	(89 045)	(68 492)
Начисление убытка от обесценения	(1 110)	(4 391)
Курсовые разницы	223 915	(84 509)
Балансовая стоимость на 30 сентября (пересчитано)	3 445 274	2 604 853

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 30 сентября 2023 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 158 530 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 160 127 млн рублей).

(б) Последняя загрузка ядерного топлива

В стоимость атомных электростанций включена оценочная стоимость недовыгоревшего ядерного топлива, которое будет находиться в реакторе на момент его окончательной остановки, и соответствующего оценочного обязательства по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 30 сентября 2023 года 17 189 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 17 656 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.

(г) Обеспечения

По состоянию на 30 сентября 2023 года объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 87 739 млн рублей (см. Пояснение 20), служили залоговым обеспечением банковских кредитов (на 31 декабря 2022 года: 90 195 млн рублей).

12 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочные		
Прочие	20 660	22 144
	20 660	22 144
Краткосрочные		
Векселя российских банков и финансовых организаций	-	42 381
Прочие	312	190
	312	42 571

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражена долгосрочная инвестиция в акции Fennovoima Oyj в сумме 15 011 млн рублей (см. Пояснение 24 (в)).

В составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, на 31 декабря 2022 года отражены краткосрочные дисконтные векселя в сумме 42 381 млн рублей (номинальная стоимость 43 000 млн рублей) со сроком погашения в марте 2023 года. Краткосрочные дисконтные векселя были погашены в марте 2023 года.

Эффект от переоценки инвестиций, отраженный в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе, составляет 8 687 млн рублей (расход) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (1 842 млн рублей (доход) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года).

13

Банковские депозиты

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные депозиты					
Долгосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,10%	2038	225	156
Долгосрочные депозиты, нетто	прочие	1,00%	2038	5	28
				230	184
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	3,5-13,4%	2024	106 727	180 847
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,25%	2023	-	72
Краткосрочные депозиты, нетто	прочие	2,55-6,05%	2024	4 588	19
				111 315	180 938

14

Запасы

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	22 795	20 712
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	16 488	11 087
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	22 023	6 004
Сырье и материалы - прочие	85 318	62 644
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 686)	(2 491)
Запасные части и вспомогательные материалы	36 047	17 020
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(325)	(527)
Готовая продукция - ядерное топливо	10 308	5 421
Готовая продукция - прочая урансодержащая	16 410	10 817
Готовая продукция - прочая	9 535	6 140
Обесценение готовой продукции - прочая	(756)	(872)
Незавершенное производство - ядерное топливо	140 682	95 794
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	21 645	12 640
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	83 527	41 767
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(4 511)	(4 178)
Товары для перепродажи	28 767	17 781
Обесценение товаров для перепродажи	(1 326)	(1 430)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	10 401	13 944
Обесценение товаров отгруженных - прочие урансодержащие	-	(19)
Товары отгруженные - ядерное топливо	437	1 547
Прочие	280	854
	496 059	314 655

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 30 сентября 2023 года составило 6 186 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 6 135 млн рублей).

15

Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочная		
Авансы выданные	18 702	11 846
Обесценение авансов выданных	(10)	(124)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	40 339	40 297
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	(876)	(133)
Активы по договору	7 639	5 808
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	1 190	1 049
	66 984	58 743
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	323 305	284 266
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(43 735)	(43 283)
Активы по договору	80 219	57 159
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору	(210)	(136)
Авансы выданные	162 615	91 231
Обесценение авансов выданных	(3 825)	(3 869)
НДС с авансов	71 571	56 025
НДС к возмещению	62 721	52 093
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	4 387	3 516
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	1 520	4 386
Прочая дебиторская задолженность	132 253	103 781
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(11 772)	(10 635)
	779 049	594 534

Активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров.

Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года раскрыты в таблице ниже:

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	530 715	503 138
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	45 452	15 126
Сумма НДС	92 571	81 926
Промежуточный итог	668 738	600 190
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(376 192)	(378 370)
Сворачивание с обязательствами по договору	(204 688)	(158 853)
Активы по договору	87 858	62 967

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 1 542 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 4 039 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены активы в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1» в сумме 15 323 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 12 267 млн рублей), см. Пояснение 24 (в).

Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам отражена по справедливой стоимости (см. Пояснение 25). Все остальные суммы активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности отражены по амортизированной стоимости.

16 Займы выданные

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 161	961
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	20 797	15 975
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(544)	(1 000)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	77 219	55 354
	98 633	71 290
Краткосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	424	381
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	86 923	56 203
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(35 513)	(26 771)
	51 834	29 813

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе долгосрочных займов отражен заем в сумме 77 219 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 55 354 млн рублей), номинальная стоимость 920,5 млн евро, выданный организации Fennovoima Oyj для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Как раскрыто в Пояснении 24 (в) по состоянию на 30 сентября 2023 года требования по данному займу находятся на рассмотрении международного арбитража. По состоянию на 30 сентября 2023 года заем отражен по справедливой стоимости, оцененной путем дисконтирования ожидаемого денежного потока по процентной ставке присущей заемщику.

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе краткосрочных займов выданных отражены займы, выданные связанным сторонам. Средневзвешенная ставка по таким займам в рублях составляет 9,47% годовых.

17 Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	68 671	69 684
НДС к возмещению долгосрочный	33 078	22 859
Денежные средства с ограничением к использованию	44 855	38 697
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	7 658	10 395
Прочие внеоборотные активы	28 468	20 439
	182 730	162 074

18 Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Остатки на банковских счетах	157 386	162 211
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	226 856	328 777
Прочие денежные средства	42	15
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	384 284	491 003

19 Собственный капитал

(а) Акционерный капитал

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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Количество (тыс.шт.)	1 231 721	1 231 721
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	1 231 721	1 231 721

В 2022 году осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах дополнительных выпусков привилегированных акций и обыкновенных акций АО «Атомэнергопром», объявленных к размещению в декабре 2018 года в результате решения акционера - владельца всех голосующих акций.

В рамках данной регистрации:

- в марте 2022 года дополнительный выпуск обыкновенных акций признан состоявшимся и зарегистрирован отчет об его итогах;

- в феврале 2022 года дополнительный выпуск привилегированных акций признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги и аннулирована его государственная регистрация.

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 30 сентября 2023 года составляет 1 231 721 млн рублей, из них: обыкновенные акции в количестве 1 174 221 тыс. штук и привилегированные акции в количестве 57 500

тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

(б) Эмиссионный доход

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

(в) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года

В январе 2023 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачена оставшаяся часть дивидендов по обыкновенным акциям по итогам работы за девять месяцев 2022 года в размере 11 760 млн рублей в пользу Госкорпорации «Росатом».

В июне 2023 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды из нераспределенной прибыли прошлых лет по итогам работы за 2022 год в размере 10 489,7 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 10 000 млн рублей и привилегированным акциям - 489,7 млн рублей.

Дивиденды за 2022 год были выплачены в третьем квартале 2023 года в полном объеме.

В августе 2023 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», по результатам шести месяцев 2023 года объявлены дивиденды в размере 23 811,6 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 22 700 млн рублей и привилегированным акциям – 1 111,6 млн рублей.

Объявленные промежуточные дивиденды по результатам шести месяцев 2023 года были частично выплачены в сентябре 2023 года в размере 9 111,6 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 8 000 млн рублей и привилегированным акциям – 1 111,6 млн рублей.

Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года

В январе 2022 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по обыкновенным акциям по итогам работы за девять месяцев 2021 года в размере 8 111 млн рублей в пользу Госкорпорации «Росатом».

В июне 2022 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2021 год в размере 16 420 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 15 653,5 млн рублей и привилегированным акциям - 766,5 млн рублей.

Дивиденды за 2021 год были выплачены в третьем квартале 2022 года.

В сентябре 2022 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», по результатам шести месяцев 2022 года объявлены дивиденды в размере 9 294 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 8 860 млн рублей и привилегированным акциям - 434 млн рублей.

Объявленные промежуточные дивиденды по результатам шести месяцев 2022 года были выплачены в третьем квартале 2022 года в полном объеме.

20

Кредиты и займы

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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты	84 981	91 899
Необеспеченные кредиты	1 516 519	980 687
Облигационные займы	89 735	74 997
Обеспеченные займы	4 056	3 940
Необеспеченные займы	118 072	86 783
	1 813 363	1 238 306

Условия погашения долга и график платежей

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

Долгосрочные обязательства

Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5%	2025	20	507
Российский рубль	10-16,7%	2024-2032	70 377	79 221
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-9%	2025-2029	995 359	751 411
Российский рубль	2,27-16,25%	2024-2031	219 639	58 269
Китайский юань	2,65-5,55%	2025-2028	87 323	86 954
Облигационные займы				
Российский рубль	5-12%	2024-2028	74 688	62 188
Обеспеченные займы				
Российский рубль	1-1,9%	2028	4 056	3 940
Необеспеченные займы				
Российский рубль	1-16,5%	2024-2036	8 485	5 950
			1 459 947	1 048 440

Краткосрочные обязательства

Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	3%	2024	1 390	3 317
Корейская вона	2,34%	2024	72	91
Российский рубль	7-15,3%	2023-2024	13 122	8 763
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-6,5%	2023-2024	14 909	2 701
Российский рубль	2,27-15,7%	2023-2024	67 801	62 591
Китайский юань	2,29-5,75%	2023-2024	131 488	15 241
Евро	0,5%	2023	-	3 405
Казахский тенге	19,75%	2023	-	115
Облигационные займы				
Российский рубль	7,3%	2024	7 429	6 990
Доллар США	6,0%	2023	7 618	5 819
Необеспеченные займы				
Доллар США	5,3%	2023	1 245	874
Российский рубль	1-16,5%	2023-2024	98 539	71 240
Евро	1,7-2,5%	2023	9 803	8 719
			353 416	189 866

В составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 6 317 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 774 млн рублей).

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 13,7% годовых, по кредитам в иностранной валюте – 5,21% годовых.

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 11,82% годовых, по кредитам в иностранной валюте – 4% годовых.

По состоянию на 30 сентября 2023 года банковские кредиты обеспечены объектами основных средств балансовой стоимостью 87 739 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 90 195 млн рублей).

(i) Облигационный заем АО «Атомэнергопром» (выпуски 2021 - 2022)

В июне 2021 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение выпуска зеленых биржевых облигаций (серии 001P-01) общей номинальной стоимостью 10 000 млн рублей. Ставка купона по данному выпуску составляет 7,50%.

В декабре 2022 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение выпуска зеленых биржевых облигаций (серии 001P-02) общей номинальной стоимостью 9 000 млн рублей. Ставка купона по данному выпуску составляет 8,95%.

АО «Атомэнергопром» получило заключение АО «Эксперт РА» о соответствии облигаций АО «Атомэнергопром», размещенных в 2021-2022 гг., принципам зеленых облигаций (GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA) и положениям Методических рекомендаций по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации ВЭБ.РФ.

21

Оценочные обязательства

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	46 281	57 242
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	13 108	14 437
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	92 588	116 278
На обращение с радиоактивными отходами	8 907	7 974
Прочие	15 539	16 547
Итого	176 423	212 478
Долгосрчные	141 340	179 818
Краткосрочные	35 083	32 660
	176 423	212 478

Эффект от изменения в оценках обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года (уменьшение), возникший в основном за счет изменения ставки дисконтирования с 10,21% до 12,07 %, составил (44 892) млн рублей и был отражен в следующих отчетах:

- о финансовом положении в составе:
 - основных средств (см. Пояснение 11) в сумме (16 137) млн рублей;
 - запасов (см. Пояснение 14) в сумме (2 036) млн рублей;
- о прибыли или убытке в составе:
 - прочих доходов (см. Пояснение 8) в сумме (23 178) млн рублей;
 - операционных расходов (см. Пояснение 7) в сумме (4 389) млн рублей;
- об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц в сумме 848 млн рублей.

22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	30 174	33 649
Обязательства по договору	87 707	72 543
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	1 110	1 302
Обязательства по аренде долгосрочные	31 590	23 918
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	44 373	34 965
	194 954	166 377
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	233 715	231 308
Обязательства по договору	282 028	219 560
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	2 738	4 881
Задолженность перед персоналом	58 481	51 035
Дивиденды к уплате	17 584	12 838
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	4 120	3 181
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	9 267	7 251
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	153 563	148 007
	761 496	678 061

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

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражены проценты по долгосрочному авансу, полученному в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 17 072 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 12 097 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2023 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 36 990 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 39 802 млн рублей), в том числе долгосрочная – 29 051 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 32 370 млн рублей) и краткосрочная – 7 939 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 7 432 млн рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа в 2019 году приобрела опционы и форвардные контракты по покупке и продаже уранового концентрата. Контракты истекают в октябре 2023 – январе 2027 годах. Указанные финансовые инструменты Группа учитывает по справедливой стоимости в составе долгосрочной кредиторской задолженности в сумме 1 110 млн рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 4 120 млн рублей и относит к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 214 млн рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены в составе прибыли или убытка за период (см. Пояснение 9).

23**Принятые на себя обязательства**

На 30 сентября 2023 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 262 101 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 242 367 млн рублей).

Организациями Группы заключены договоры поставки мощности, в соответствии с которыми при нарушении сроков поставки мощности данные организации уплачивают покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, суммы плановых капитальных затрат на строительство соответствующего объекта генерации, доли покупателя в общем объеме не поставляемой ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Организации Группы 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 поставки мощности новых атомных электростанций.

По объектам неядерной генерации Группой начислено оценочное обязательство за нарушение срока начала поставки мощности, сумма которого по состоянию на 30 сентября 2023 года составила 264 млн рублей.

24**Условные обязательства****(а)****Страхование**

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

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

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 26,1 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 №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 №40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

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

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

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

(б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

(в) Судебные разбирательства

В апреле 2022 года от Fennovoima Oy получено уведомление о расторжении ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикви-1» (Финляндия). Группа не согласна с позицией Fennovoima Oy и в свою очередь заявила требования, связанные с незаконным расторжением ЕРС-контракта и взысканием оплаты по уже выполненным работам. В июле 2022 года организации Группы получили требования от Fennovoima Oy о взыскании по гарантиям возврата авансов по ЕРС-контракту и иных требований на общую сумму 1,7 млрд евро. Организации Группы возражают против данных требований, рассмотрение спора осуществляется в международном арбитраже. Дополнительно организации Группы заявили требования о досрочном возврате займа, предоставленного Fennovoima Oy (см. Пояснение 16), а также требования о компенсации стоимости принадлежащих организации Группы акций Fennovoima Oy в связи с расторжением соглашения акционеров. По состоянию на отчетную дату требования организаций Группы на общую сумму около 3 млрд евро находятся на рассмотрении международных арбитражей.

Активы и обязательства Группы, относящиеся к данному проекту раскрыты в пояснениях 12, 15, 16 и 22 к настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Как указано выше, Группа предпринимает все усилия для защиты своих интересов и получения возмещения стоимости указанных активов в судебном порядке. Руководство Группы, исходя из своего понимания фактов и положений применимого законодательства, считает, что активы отражены в адекватной сумме.

25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками

(а) Кредитный риск

Балансовая стоимость активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов отражает максимальную величину кредитного риска.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении расчета по дебиторской задолженности в обычных условиях деятельности применяется упрощение практического характера с использованием матрицы оценочных резервов на основе прошлого опыта возникновения кредитных убытков. Уровень убытков рассчитывается с использованием метода, основанного на вероятности перехода суммы дебиторской задолженности с одного уровня риска наступления дефолта на другой в пределах градаций просрочки до момента списания на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних трех лет.

В течение отчетного периода движение по счетам оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных и банковских депозитов было следующим:

	2023
Сальдо на 1 января	(82 342)
Начисление	(8 746)
Восстановление	5 245
Использование	1 176
Изменения в рамках приобретения и выбытия дочерних организаций	450
Прочие движения	(9 119)
Сальдо на 30 сентября	(93 336)

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2023 года банковские депозиты Группы составляют 111 545 млн рублей (31 декабря 2022 года: 181 122 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляют 384 284 млн рублей (31 декабря 2022 года: 491 003 млн рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть денежных средств Группы и их эквивалентов размещена в крупных банках и финансовых институтах, обладающих на 30 сентября 2023 года кредитным рейтингом А и выше (по данным рейтингового агентства АКРА) и ruA+ и выше (по данным рейтингового агентства RAEX).

По состоянию на 30 сентября 2023 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 35 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 9 млн рублей).

Сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки по депозитам на 30 сентября 2023 года составляет 686 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 384 млн рублей).

Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на отчетную дату распределение активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	30 сентября 2023		31 декабря 2022 (пересчитано)	
	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки
Нормальная (непросроченная или просроченная на срок от 1 до 30 дней включительно)	505 146	(373)	417 999	(378)
Преддефолтная (просроченная на срок от 31 до 90 дней включительно)	1 476	(52)	2 667	(53)
Дефолтная (просроченная свыше 90 дней)	77 133	(56 168)	70 645	(53 756)
	583 755	(56 593)	491 311	(54 187)

Все активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность, по которым выявлены качественные индикаторы обесценения (такие как: значительные финансовые затруднения контрагента, просрочка платежа более чем на 90 дней, банкротство или финансовая реорганизация контрагента) отражены в группе дефолтной задолженности.

(б) Валютный риск

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

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

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в				
	долл. США	евро	юанях	прочей валюте	рубли**
30 сентября 2023 года					
Денежные средства	12 210	14 466	17 569	1 883	120
Торговая и прочая дебиторская задолженность	172 035	15 772	-	-	-
Займы выданные*	109 739	101 885	-	-	-
Банковские кредиты и займы	(213 595)	(9 990)	(218 812)	-	(146 665)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(72 439)	(17 118)	-	(14 263)	(421)
Нетто-величина риска	7 950	105 015	(201 243)	(12 380)	(146 966)
	долл. США	евро	юанях	прочей валюте	рубли**
31 декабря 2022 года					
Денежные средства	16 389	9 096	10 159	7 365	340
Торговая и прочая дебиторская задолженность	109 468	12 791	-	-	-
Займы выданные*	98 238	77 620	-	-	-
Банковские кредиты и займы	(177 260)	(12 124)	(102 094)	-	(26 472)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(47 517)	(15 116)	-	(2 014)	(1 443)
Нетто-величина риска	(682)	72 267	(91 935)	5 351	(27 575)

*в том числе займы, выданные компаниям Группы

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

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

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023	год, закончившийся 31 декабря 2022	30 сентября 2023	31 декабря 2022
1 доллар США	82,693	68,549	97,415	70,338
1 евро	89,696	72,526	103,163	75,655
10 юаней	117,046	102,916	133,578	98,949

Анализ чувствительности

Укрепление курса рубля на 20 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года увеличило (уменьшило) бы величину прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными.

	Собственный капитал	Прибыль или убыток
30 сентября 2023 года		
Доллары США	(1 272)	(1 272)
Евро	(16 802)	(16 802)
Юани	32 199	32 199
	Собственный капитал	Прибыль или убыток
31 декабря 2022 года		
Доллары США	109	109
Евро	(11 563)	(11 563)
Юани	14 710	14 710

Ослабление курса рубля на 20 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

(в) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

	Уро- вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		30 сентября	31 декабря	30 сентября	31 декабря
		2023	2022	2023	2022
Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(1 385 259)	(986 252)	(1 111 766)	(883 929)
Долгосрочные облигационные займы	3	(74 688)	(62 188)	(66 960)	(62 038)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	48 292	48 919	48 804	49 052
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(106 137)	(92 532)	(102 255)	(92 079)
Долгосрочные займы выданные	3	21 414	15 936	19 772	16 037
		(1 496 378)	(1 076 117)	(1 212 405)	(972 957)

(i) Долгосрочные кредиты и облигационные займы

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств,

связанные с возвратом долгосрочных кредитов и займов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным профилем кредитного риска на аналогичные сроки и с аналогичными прочими основными условиями.

(ii) Долгосрочная дебиторская/кредиторская задолженность и займы выданные

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

(iii) Краткосрочные финансовые инструменты

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

(г) Иерархия справедливой стоимости

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

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

30 сентября 2023	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	20 972	20 972
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16 629	-	-	16 629
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	77 219	77 219
Производные финансовые инструменты	-	-	5 577	5 577
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(5 230)	(5 230)
	16 629	-	98 538	115 167
31 декабря 2022				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	42 381	22 334	64 715
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	19 732	-	-	19 732
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	55 354	55 354
Производные финансовые инструменты	-	-	4 565	4 565
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(4 483)	(4 483)
	19 732	42 381	77 770	139 883
				Уровень 3
Сальдо на 31 декабря 2022				77 770
Изменение				20 768
Сальдо на 30 сентября 2023				98 538

26 Сделки между связанными сторонами

(а) Отношения контроля

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

(б) Операции с участием связанных сторон

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

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

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

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

(i) Доходы / продажи

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Продажа товаров:	56 053	35 270	134 182	106 440
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	27 864	5 897	46 404	13 661
Компании, аффилированные с государством	26 957	29 372	85 375	91 467
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 232	1	2 403	1 312
Оказанные услуги:	43 225	23 264	108 854	43 766
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	38 978	21 591	101 144	37 830
Компании, аффилированные с государством	4 147	1 639	7 434	2 481
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	100	34	276	3 455
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам:	1 389	932	3 287	2 322
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 389	932	3 287	2 322
Прочие доходы:	1 700	4 518	8 772	19 940
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 416	266	7 664	832
Компании, аффилированные с государством	284	3 752	1 107	18 613
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	500	1	495
	102 367	63 984	255 095	172 468

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Продажа товаров:	45 085	40 148
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	33 882	23 295
Компании, аффилированные с государством	10 432	16 028
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	771	825
Оказанные услуги:	5 626	12 777
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 526	10 123
Компании, аффилированные с государством	648	1 127
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 452	1 527
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	1 092	1 605
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 092	1 605
Прочие доходы	57 159	57 189
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	41 171	49 211
Компании, аффилированные с государством	15 988	7 964
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	14
	108 962	111 719

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся дебиторская задолженность от связанных сторон является необеспеченной.

(ii) Расходы / приобретения

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(29 177)	(30 571)	(108 001)	(87 297)
Компании, аффилированные с государством	(18 089)	(15 893)	(60 236)	(41 158)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(7 749)	(10 172)	(37 732)	(38 627)
Полученные услуги:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 339)	(4 506)	(10 033)	(7 512)
Компании, аффилированные с государством	(50 884)	(31 271)	(140 665)	(61 258)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(17 004)	(5 492)	(39 768)	(16 996)
Прочие расходы:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(33 880)	(25 772)	(100 897)	(44 123)
Компании, аффилированные с государством	-	(7)	-	(139)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 472)	(3 656)	(25 310)	(26 186)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности:				
Компании, аффилированные с государством	(4 929)	(208)	(15 497)	(13 459)
	(3 460)	(1 894)	(9 516)	(5 830)
	(83)	(1 554)	(297)	(6 897)
	(835)	(1 164)	(2 663)	(3 647)
	(835)	(1 164)	(2 663)	(3 647)
	(89 368)	(66 662)	(276 639)	(178 388)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:		
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(63 021)	(73 126)
Компании, аффилированные с государством	(19 633)	(18 306)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(39 104)	(49 388)
Полученные услуги:		
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(4 284)	(5 432)
Компании, аффилированные с государством	(13 842)	(36 043)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(11 415)	(30 831)
Прочие расходы	(2 426)	(4 779)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1)	(433)
Компании, аффилированные с государством	(28 675)	(25 420)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(22 365)	(20 388)
	(5 603)	(4 226)
	(707)	(806)
	(105 538)	(134 589)

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся кредиторская задолженность от связанных сторон является необеспеченной.

(iii) Авансы, активы и обязательства по договору

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Обязательства по договору:	(228 783)	(152 506)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(123 142)	(82 323)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(114 215)	(75 018)
Компании, аффилированные с государством	(1 689)	(635)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(7 238)	(6 670)
Оказание услуг:	(105 641)	(70 183)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(93 080)	(58 238)
Компании, аффилированные с государством	(1 165)	(273)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(11 396)	(11 672)
Авансы выданные, активы по договору:	163 248	160 263
Приобретение товаров и объектов основных средств:	131 825	127 543
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	92 222	88 555
Компании, аффилированные с государством	6 638	4 422
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	32 965	34 566
Получение услуг:	31 423	32 720
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	30 035	28 061
Компании, аффилированные с государством	1 254	4 525
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	134	134
	(65 535)	7 757

(iv) Прочие операции

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022 (пересчитано)	2023	2022 (пересчитано)
Кредиты, займы полученные и облигационные займы:	(82 236)	(368 531)	(168 506)	(430 324)
Привлечение кредитов, займов полученных и облигационных займов:	(157 634)	(413 767)	(358 104)	(549 106)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(73 520)	(28 281)	(131 473)	(94 218)
Банки	(84 000)	(378 945)	(222 566)	(447 100)
Компании, аффилированные с государством	-	(3 940)	-	(3 940)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(114)	(2 601)	(4 065)	(3 848)
Возврат кредитов, займов полученных и облигационных займов:	75 398	45 236	189 598	118 782
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	39 284	25 906	88 337	80 458
Банки	35 143	19 120	96 001	36 153
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	971	210	5 260	2 171
Займы выданные:	(5 010)	(1 982)	16 035	(1 059)
Выдача займа:	(4 142)	19 336	21 381	37 401
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(4 142)	19 201	21 381	35 916
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	-	135	-	1 485
Погашение займа:	(868)	(21 318)	(5 346)	(38 460)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(868)	(21 318)	(5 346)	(38 460)
Прочие финансовые вложения:	(34 864)	3 750	(152 395)	(58 496)
Получено:	38 761	8 298	112 533	20 793
Векселя банков	13	1 238	522	3 673
Депозиты в банках	35 175	255	106 279	3 425
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	3 190	5 635	4 692	12 031
Облигации банков	34	216	313	428
Облигации компаний, аффилированных с государством	349	954	727	1 236
Погащено:	(73 625)	(4 548)	(264 928)	(79 289)
Векселя банков	-	-	(43 000)	-
Депозиты в банках	(68 483)	(70)	(214 178)	(73 170)
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	(4 171)	(4 366)	(5 115)	(4 471)
Облигации банков	(193)	(75)	(276)	(941)
Облигации компаний, аффилированных с государством	(778)	(37)	(2 359)	(707)
	(122 110)	(366 763)	(304 866)	(489 879)

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(1 407 717)	(1 007 845)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(95 477)	(68 055)
Банки	(1 295 732)	(925 134)
Компании, аффилированные с государством	(3 940)	(3 940)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(12 568)	(10 716)
Займы выданные:	47 596	62 682
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	47 596	62 682
Прочие финансовые вложения:	52 746	206 158
Векселя банков	-	42 381
Депозиты в банках	37 007	146 020
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	7 422	7 845
Облигации банков	3 041	3 004
Облигации компаний, аффилированных с государством	5 276	6 908
Денежные средства на счетах в банках	81 578	85 141
	(1 225 797)	(653 864)

(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 (без учета страховых взносов в социальные фонды), начисленных руководящим сотрудникам Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, составила 60 млн рублей и 276 млн рублей, соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, составила 56 млн рублей и 266 млн рублей, соответственно).

АО «Атомэнергопром» и его дочерние организации 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

27 События после отчетной даты

(а) Дивиденды

В октябре 2023 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по обыкновенным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 14 700 млн рублей.