



**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая отчетность  
за девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2020 года  
(неаудировано)**

## Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении .....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке .....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала .....	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств ..	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ...	13
1 Общие положения .....	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	15
3 Сегментная отчетность .....	16
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров .....	21
5 Выручка .....	30
6 Операционные расходы .....	31
7 Прочие доходы и расходы .....	33
8 Финансовые доходы и расходы .....	34
9 Расход по налогу на прибыль .....	35
10 Основные средства .....	36
11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход .....	37
12 Банковские депозиты .....	38
13 Запасы .....	38
14 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность .....	39
15 Займы выданные .....	40
16 Прочие внеоборотные активы .....	41
17 Денежные средства и их эквиваленты .....	41
18 Собственный капитал .....	41
19 Кредиты и займы .....	43
20 Оценочные обязательства .....	45
21 Обязательства по пенсионной деятельности .....	46
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность .....	46
23 Принятые на себя обязательства .....	47
24 Условные обязательства .....	48
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками .....	49
26 Сделки между связанными сторонами .....	56



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

## Акционерам и Совету директоров АО «Атомэнергопром»

### Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении АО «Атомэнергопром» (далее «Компания») и его дочерних организаций (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2020 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2020 года, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях собственного капитала и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2020 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

Проверяемое лицо: АО «Атомный энергопромышленный комплекс» (АО «Атомэнергопром»).

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1077758081664.

Москва, Россия.

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, участник глобальной организации независимых фирм КПМГ, входящих в KPMG International Limited ("KPMG International"), частную английскую компанию с ответственностью, ограниченной гарантиями своих участников.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: № 12006020351.



**АО «Атомэнергопром»**

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

*Страница 2*

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 2020 года и за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2020 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

  
Алтухов К.В.  
АО «КПМГ»  
Москва, Россия



25 ноября 2020 года

**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2020 года (неаудировано)**  
(в миллионах российских рублей)

	Пояс- нение	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано*)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл		48 800	38 400
Основные средства	10	1 952 505	1 890 616
Нематериальные активы		167 476	157 608
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		68 389	54 924
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	82 967	41 582
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		9 755	8 795
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	62 746	68 178
Займы выданные долгосрочные	15	97 727	71 806
Банковские депозиты долгосрочные	12	2 986	51 766
Отложенные налоговые активы		26 143	17 651
Прочие внеоборотные активы	16	102 433	102 732
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 621 927</b>	<b>2 504 058</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	228 005	188 672
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 828	2 027
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1 022	1 138
Банковские депозиты краткосрочные	12	95 724	33 565
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	334 181	306 165
Займы выданные краткосрочные	15	31 242	14 368
Денежные средства и их эквиваленты	17	260 539	261 887
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	298	85 948
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		5 035	4 975
Прочие оборотные активы		4 506	2 435
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>962 380</b>	<b>901 180</b>
<b>Всего активов</b>		<b>3 584 307</b>	<b>3 405 238</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-63, 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 (см. Пояснение 4).

	Пояс- нение	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано*)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	18	1 037 729	1 035 873
Эмиссионный доход	18	361	361
Резервы в составе собственного капитала		37 452	13 510
Нераспределенная прибыль		1 099 333	978 089
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>		<b>2 174 875</b>	<b>2 027 833</b>
Доля неконтролирующих акционеров		348 069	345 734
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>2 522 944</b>	<b>2 373 567</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	127 410	63 854
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	198 777	213 898
Целевое финансирование и отложенные доходы		16 202	14 760
Обязательства по вознаграждениям работникам		16 268	15 594
Оценочные обязательства	20	202 674	233 388
Отложенные налоговые обязательства		50 841	48 301
Обязательства по пенсионной деятельности	21	18 699	18 559
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>630 871</b>	<b>608 354</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	75 340	78 418
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		9 649	4 379
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		28 338	29 708
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	295 423	296 348
Целевое финансирование и отложенные доходы		4 323	4 627
Оценочные обязательства	20	17 419	9 837
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>430 492</b>	<b>423 317</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>1 061 363</b>	<b>1 031 671</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>		<b>3 584 307</b>	<b>3 405 238</b>

Директор

Главный бухгалтер

«25» ноября 2020 года

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-63, 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 (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

		Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	Поясне- ние	2020	2019 (пересчитано*)	2020	2019 (пересчитано*)
Выручка	5	212 083	210 526	592 252	584 773
Себестоимость продаж	6	(134 976)	(132 849)	(372 726)	(350 570)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>77 107</b>	<b>77 677</b>	<b>219 526</b>	<b>234 203</b>
Коммерческие расходы	6	(3 307)	(3 223)	(12 830)	(8 411)
Административные расходы	6	(18 633)	(20 166)	(54 377)	(55 600)
Прочие доходы	7	12 159	4 664	18 439	9 385
Прочие расходы	7	(6 737)	(10 741)	(19 946)	(30 015)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>60 589</b>	<b>48 211</b>	<b>150 812</b>	<b>149 562</b>
Финансовые доходы	8	39 356	10 469	79 553	21 469
Финансовые расходы	8	(14 093)	(9 063)	(33 987)	(38 819)
Доля в прибыли/(убытке) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия		3 261	120	7 114	(14)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>89 113</b>	<b>49 737</b>	<b>203 492</b>	<b>132 198</b>
Расход по налогу на прибыль	9	(19 916)	(12 825)	(46 473)	(29 652)
<b>Прибыль за период</b>		<b>69 197</b>	<b>36 912</b>	<b>157 019</b>	<b>102 546</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>					
Акционерам Компании		67 304	32 357	149 646	89 522
Неконтролирующим акционерам		1 893	4 555	7 373	13 024

Директор

Главный бухгалтер

«25» ноября 2020 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–63, 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 (см. Пояснение 4).



**АО «Атомэнергпром»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**  
(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано*)	2020	2019 (пересчитано*)
<b>Прибыль за период</b>	<b>69 197</b>	<b>36 912</b>	<b>157 019</b>	<b>102 546</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>				
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>				
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(302)	(344)	(837)	(1 853)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 60	69	167	371
<b>Итого</b>	<b>(242)</b>	<b>(275)</b>	<b>(670)</b>	<b>(1 482)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	11 326	186	714	401
Эффект от операций хеджирования	1 020	43	1 066	104
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	18 654	(9)	34 942	(19 548)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9 (65)	(37)	(143)	(80)
<b>Итого</b>	<b>19 935</b>	<b>183</b>	<b>36 579</b>	<b>(19 123)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход/(убыток)</b>	<b>19 693</b>	<b>(92)</b>	<b>35 909</b>	<b>(20 605)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>88 890</b>	<b>36 820</b>	<b>192 928</b>	<b>81 941</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
Акционерам Компании	81 351	32 508	173 588	74 609
Неконтролирующим акционерам	7 539	4 312	19 340	7 332

Директор

Главный бухгалтер

«25» ноября 2020 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-63, 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 (см. Пояснение 4).



АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал							
		Принадлежащий акционерам Компании							Доля неконт-ролирующих акцио-неров
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 2018 года		1 035 873	361	442	30 753	2 822	873 300	1 943 551	330 841
Влияние сделок под общим контролем	4	-	-	-	-	1	1 308	1 309	-
Остаток на 1 января 2019 года		1 035 873	361	442	30 753	2 823	874 608	1 944 860	330 841
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период*		-	-	-	-	-	89 522	89 522	13 024
Прочий совокупный убыток		-	-	321	(13 856)	(1 378)	-	(14 913)	(5 692)
Общий совокупный доход за период		-	-	321	(13 856)	(1 378)	89 522	74 609	7 332
Вклады собственников и выплаты собственникам									
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(10 958)	(10 958)	(1 566)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		-	-	-	-	-	(10 958)	(10 958)	(1 566)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях*	4	-	-	-	-	-	(1 020)	(1 020)	2 567
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	(11 978)	(11 978)	1 001
Остаток на 30 сентября 2019 года (пересчитано*)		1 035 873	361	763	16 897	1 445	952 152	2 007 491	339 174

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-63, 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 (см. Пояснение 4).

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании								
Пояснение		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Остаток на 31 декабря 2019 года		1 035 873	361	435	11 675	1 399	976 795	2 026 538	345 734	2 372 272
Влияние сделок под общим контролем и по объединению бизнеса	4	-	-	-	-	1	1 294	1 295	-	1 295
Остаток на 1 января 2020 года		1 035 873	361	435	11 675	1 400	978 089	2 027 833	345 734	2 373 567
Общий совокупный доход за период										
Прибыль за период		-	-	-	-	-	149 646	149 646	7 373	157 019
Прочий совокупный доход		-	-	571	22 975	396	-	23 942	11 967	35 909
Общий совокупный доход за период		-	-	571	22 975	396	149 646	173 588	19 340	192 928
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	(16 160)	(16 160)	(1 388)	(17 548)
Выпуск акций	18	1 856	-	-	-	-	-	1 856	-	1 856
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		1 856	-	-	-	-	(16 160)	(14 304)	(1 388)	(15 692)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	4	-	-	-	-	-	(10 386)	(10 386)	(15 617)	(26 003)
Эффект от проведения сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	-	(1 856)	(1 856)	-	(1 856)
Итого операций с собственниками		1 856	-	-	-	-	(28 402)	(26 546)	(17 005)	(43 551)
Остаток на 30 сентября 2020 года		1 037 729	361	435	34 650	1 796	1 099 333	2 174 875	348 069	2 522 944

Директор

Главный бухгалтер

«25» ноября 2020 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

## АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	203 492	132 198
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	86 971	82 163
Убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов	901	4 600
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	3 203	(1 586)
Доля в (прибыли)/убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(7 114)	14
Чистые финансовые (доходы)/расходы	(45 566)	17 350
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	5 849	2 343
(Прибыль)/убыток от обесценения запасов	(528)	614
Изменение оценочных обязательств	(14 076)	19 724
Прочие	1 404	46
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>234 536</b>	<b>257 466</b>
Изменение запасов	(46 716)	(50 968)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(25 687)	(25 375)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	116	1 766
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	5 653	38 064
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(1 370)	2 160
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>166 532</b>	<b>223 113</b>
Налог на прибыль уплаченный	(56 764)	(41 563)
Проценты уплаченные	(11 247)	(12 731)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>98 521</b>	<b>168 819</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Проценты полученные	11 276	8 077
Дивиденды полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	495	228
Приобретение основных средств	(149 638)	(112 878)
Приобретение нематериальных активов	(4 725)	(4 699)
Открытие депозитных вкладов	(44 556)	(147 345)
Погашение депозитных вкладов	31 338	48 317
Приобретение инвестиций и вклады в совместную деятельность	(2 212)	(394)
Приобретение векселей	(36 430)	-
Поступление от погашения векселей	87 404	27 047
Выбытие дочерних организаций	129	(38)
Займы, предоставленные другим организациям	(23 780)	(12 364)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	7 292	9 317
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	2 031	5 582
Поступление средств целевого финансирования	1 488	2 749
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(119 888)</b>	<b>(176 401)</b>

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–63, 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 (см. Пояснение 4).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)  
(в миллионах российских рублей)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Исполнение свопа в дату истечения срока	(16 157)	-
Погашение облигаций	(12 419)	-
Погашение обязательств по аренде	(2 191)	(1 771)
Привлечение заемных средств	124 447	45 513
Погашение заемных средств	(85 447)	(69 832)
Приобретение долей неконтролирующих акционеров	(7 241)	-
Дивиденды выплаченные	(23 078)	(16 599)
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(22 086)</b>	<b>(42 689)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(43 453)</b>	<b>(50 271)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	261 545	372 179
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	42 300	(15 735)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>260 392</b>	<b>306 173</b>

Директор

Главный бухгалтер

«25» ноября 2020 года



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–63, 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 (см. Пояснение 4).

## 1 Общие положения

### (а) Организационная структура и деятельность

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

Основными направлениями деятельности Группы являются:

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

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

### (б) Формирование Группы

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

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. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. На мировых рынках стала наблюдаться значительная нестабильность, вызванная данным обстоятельством. Вместе с другими факторами это привело к резкому снижению цен на нефть, фондовых индексов, а также курса российского рубля. В ответ на возникшую угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации, а также правительствами других стран, в которых сосредоточены основные деловые партнеры организаций Группы, были предприняты масштабные меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. Масштаб и продолжительность этих событий на фоне второй волны вируса COVID-19 остаются неопределенными и могут оказать негативное влияние на экономику в целом, отдельные российские компании и на финансовое положение и финансовые результаты Группы.

Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии в Российской Федерации. Принимая во внимание текущие операционные и финансовые результаты Группы, а также имеющуюся в настоящее время общедоступную информацию и принятые организациями Группы меры, направленные на противодействие пандемии вируса COVID-19, руководство не ожидает существенного отрицательного влияния пандемии коронавирусной инфекции на финансовое положение и финансовые результаты Группы в краткосрочной перспективе. При этом возможность оценки последствий влияния вируса COVID-19 в среднесрочной и долгосрочной перспективе, в



случае возникновения новых волн распространения и ужесточения мер, направленных на сдерживание коронавирусной инфекции, на текущий момент представляется затруднительной.

В организациях Группы реализуется комплекс мероприятий, направленных на противодействие распространению вируса, как в части реорганизации производственных и вспомогательных процессов и обеспечения непрерывности деятельности организаций Группы (обсервация персонала, разделение потоков персонала, выстраивание логистики при доставке сотрудников и др.), так и в части дополнительных усилий по снижению заболеваемости сотрудников (дополнительные средства индивидуальной защиты, увеличение частоты и объема дезинфекций, увеличение частоты тестирования сотрудников и др.). Руководство продолжает внимательно следить за развитием ситуации и будет принимать необходимые меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии вируса COVID-19, а также адаптации деятельности группы с учетом новых рыночных возможностей.

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 2020 года 94,4591% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 5,5409% размещенных акций являлись привилегированными именными бездокументарными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 г. №317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 г. Указом Президента РФ №369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии и Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 26). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 24, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

**(д) Сезонный характер деятельности**

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

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

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

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее – финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS)<sub>15</sub>

34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 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 (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 2019 год.

**(в) 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 2020 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

### **3 Сегментная отчетность**

**(а) Отчетные сегменты**

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

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

За девять месяцев 2020 года изменений в составе сегментов не произошло.

*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 продажей продукции и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

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

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

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

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

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

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

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

**Информация об отчетных сегментах**

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>13 962</b>	<b>133 251</b>	<b>110 625</b>	<b>399 589</b>	<b>32 614</b>	<b>7 078</b>	<b>63 238</b>	<b>760 357</b>
Выручка от межсегментных продаж	(10 537)	(90 469)	(20 323)	(24 510)	(14 784)	-	(39 387)	(200 010)
Выручка от внешних продаж	3 425	42 782	90 302	375 079	17 830	7 078	23 851	560 347
Процентный доход	25	5 063	689	9 128	1 494	2 439	2 764	21 602
Процентный расход	(23)	(710)	(3 894)	(4 183)	(1 941)	(3 681)	(2 390)	(16 822)
Налог на прибыль	(249)	(9 453)	(5 622)	(25 566)	(3 655)	(255)	711	(44 089)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(1 433)</b>	<b>35 031</b>	<b>15 861</b>	<b>75 407</b>	<b>3 873</b>	<b>(1 767)</b>	<b>(3 141)</b>	<b>123 831</b>
Амортизация	(2 011)	(7 348)	(5 798)	(56 225)	(2 325)	(122)	(4 430)	(78 259)
Отраслевые резервы	(286)	(5 789)	(1 888)	(21 117)	(9)	-	(93)	(29 182)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>13 746</b>	<b>125 065</b>	<b>90 439</b>	<b>388 768</b>	<b>30 303</b>	<b>4 542</b>	<b>67 545</b>	<b>720 408</b>
Выручка от межсегментных продаж	(10 402)	(77 645)	(11 239)	(6 748)	(11 859)	-	(43 530)	(161 423)
Выручка от внешних продаж	3 344	47 420	79 200	382 020	18 444	4 542	24 015	558 985
Процентный доход	297	6 039	561	8 711	1 406	3 411	2 772	23 197
Процентный расход	(1)	(154)	(4 184)	(4 404)	(2 188)	(3 213)	(2 350)	(16 494)
Налог на прибыль	(367)	(8 428)	(2 861)	(23 259)	(1 664)	(11)	(679)	(37 269)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(920)</b>	<b>35 744</b>	<b>11 735</b>	<b>78 341</b>	<b>(977)</b>	<b>(932)</b>	<b>2 695</b>	<b>125 686</b>
Амортизация	(1 997)	(7 259)	(5 392)	(51 711)	(2 117)	(63)	(4 224)	(72 763)
Отраслевые резервы	(265)	(7 392)	(925)	(39 685)	(8)	-	(90)	(48 365)

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 сентября 2020</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 690</b>	<b>55 533</b>	<b>44 186</b>	<b>136 509</b>	<b>14 062</b>	<b>3 273</b>	<b>22 866</b>	<b>281 119</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 272)	(38 045)	(11 761)	(10 784)	(7 599)	-	(13 474)	(84 935)
Выручка от внешних продаж	1 418	17 488	32 425	125 725	6 463	3 273	9 392	196 184
Процентный доход	4	1 408	157	2 591	454	864	871	6 349
Процентный расход	(16)	(216)	(1 231)	(1 371)	(639)	(1 365)	(882)	(5 720)
Налог на прибыль	(90)	(3 980)	(1 995)	(9 635)	(1 976)	(128)	148	(17 656)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(5)</b>	<b>15 510</b>	<b>5 018</b>	<b>25 370</b>	<b>3 287</b>	<b>(1 042)</b>	<b>(355)</b>	<b>47 783</b>
Амортизация	(630)	(2 867)	(2 074)	(18 611)	(802)	(44)	(1 625)	(26 653)
Отраслевые резервы	(98)	(2 239)	(770)	(7 721)	(6)	-	(40)	(10 874)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся</b>								
<b>30 сентября 2019 (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>4 701</b>	<b>51 766</b>	<b>43 416</b>	<b>125 411</b>	<b>13 432</b>	<b>1 834</b>	<b>21 624</b>	<b>262 184</b>
Выручка от межсегментных продаж	(3 622)	(34 822)	(4 198)	(2 692)	(5 298)	-	(14 527)	(65 159)
Выручка от внешних продаж	1 079	16 944	39 218	122 719	8 134	1 834	7 097	197 025
Процентный доход	81	2 128	166	3 073	347	981	1 466	8 242
Процентный расход	-	(90)	(1 670)	(1 423)	(771)	(1 075)	(933)	(5 962)
Налог на прибыль	(135)	(3 803)	(1 438)	(8 806)	(935)	5	(407)	(15 519)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(363)</b>	<b>16 372</b>	<b>7 272</b>	<b>19 086</b>	<b>4 907</b>	<b>(917)</b>	<b>723</b>	<b>47 080</b>
Амортизация	(687)	(2 900)	(3 276)	(17 450)	(827)	(29)	(1 424)	(26 593)
Отраслевые резервы	(97)	(2 940)	(465)	(11 709)	(3)	-	(35)	(15 249)

## АО «Атомэнергопром»

**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
<b>Выручка от внешних продаж</b>				
Выручка отчетных сегментов	186 792	189 928	536 496	534 970
Выручка прочих сегментов	9 392	7 097	23 851	24 015
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>196 184</b>	<b>197 025</b>	<b>560 347</b>	<b>558 985</b>
Разница в периметрах консолидации	409	249	987	638
Разница в связи с применением пропорциональной консолидации во внутренней управленческой отчетности сегмента Сбыт и трейдинг	520	(195)	(1 104)	(1 171)
Межсегментные операции	18 256	14 853	38 585	37 286
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	3 975	3 670	8 013	9 304
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(5 860)	(5 579)	(17 748)	(18 519)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	(1 240)	3 050	3 666	1 717
Корректировка выручки по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	-	(2 222)	-	(2 763)
Прочие корректировки	(161)	(325)	(494)	(704)
<b>Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>212 083</b>	<b>210 526</b>	<b>592 252</b>	<b>584 773</b>
<b>Прибыль за период</b>				
Прибыль за период отчетных сегментов	48 138	46 357	126 972	122 991
(Убыток)/прибыль за период прочих сегментов	(355)	723	(3 141)	2 695
<b>Прибыль за период по сегментам</b>	<b>47 783</b>	<b>47 080</b>	<b>123 831</b>	<b>125 686</b>
Разница в периметрах консолидации	(198)	(1 745)	(980)	(1 949)
Корректировки по нерезализованной прибыли	(5 727)	(5 446)	(8 271)	(9 271)
Исключение дивидендов внутри Группы	(521)	(18 000)	(36 302)	(47 579)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	2 454	3 265	4 725	7 866
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	4 848	7 264	14 129	30 335
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	3 975	3 670	8 013	9 304
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(3 700)	(1 646)	(10 653)	(8 365)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	(4 653)	1 350	(1 015)	4 626
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(207)	4	(525)	(91)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОбЯТ, ВЭ и РЗТ	2 228	(1 037)	1 020	(5 402)
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(9 908)	(1 687)	(15 609)	(11 125)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 888)	(3 037)	(11 645)	(9 241)
Эффект от изменения в оценках обязательств	9 220	(3 356)	10 929	(12 640)
Прибыль Компании	28 713	10 221	77 848	29 303
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	2 309	406	(1 093)	(51)
Корректировка оценочного обязательства по судебным искам	(101)	(1 781)	1 471	(1 101)
Начисление убытка от обесценения запасов	(3 728)	-	(3 728)	-
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	(1 791)	-	(1 791)	-
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	12	(381)	(1 281)	(1 251)
Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	1 878	1 699	5 585	5 267
Признание компонента финансирования	(1 535)	(1 088)	(2 995)	(3 173)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	(1 211)	265	(1 959)	1 378
Корректировка прибыли по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	-	(488)	-	(348)
Корректировка финансовой аренды у арендодателя	(172)	863	1 030	837
Доля в прибыли/(убытке) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	3 261	120	7 114	(14)
Прочие корректировки	(144)	397	(829)	(455)
<b>Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>69 197</b>	<b>36 912</b>	<b>157 019</b>	<b>102 546</b>



**(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 2020	160 940	39 109	12 034	212 083
30 сентября 2019 (пересчитано)	147 455	38 408	24 663	210 526

Выручка по месту расположения покупателей за девять месяцев, закончившихся	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
30 сентября 2020	444 001	115 428	32 823	592 252
30 сентября 2019 (пересчитано)	448 521	91 312	44 940	584 773

Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
На 30 сентября 2020	2 012 908	179 718	146 977	2 339 603
На 31 декабря 2019 (пересчитано)	1 992 061	118 774	133 445	2 244 280

\* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

## 4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров

### (а) Приобретение и выбытие долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля и прочие изменения долей

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 10 386 млн рублей (убыток) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (1 020 млн рублей (убыток) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года), отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала, составляет 15 617 млн рублей (уменьшение) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (2 567 млн рублей (увеличение) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года).

Наиболее существенные операции представлены ниже:

**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года:**

#### (i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями со стороны Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, произошло уменьшение долей владения Группы, связанное с дополнительными эмиссиями акций АО «Красная Звезда», ПАО «МСЗ», АО «НИКИЭТ», АО «ГНЦ НИИАР» и АО «ОКБМ Африкантов», в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии по организациям АО «Красная Звезда», ПАО «МСЗ», АО «НИКИЭТ», АО «ГНЦ НИИАР» и АО «ОКБМ Африкантов» на общую сумму 1 005 млн рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на счета данных организаций в территориальных органах Федерального казначейства.

Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (Пояснение 20) и, соответственно, не представлены в отчете

о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 544 млн рублей (прибыль). Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала, составляет 468 млн рублей (увеличение).

**(ii) Прочие изменения долей**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, произошло увеличение доли в АО «УЭХК» (см. Пояснение (б)), АО «РИР», ООО «Экоальянс», АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «НПК «ХимпромИнжиниринг», АО НПФ «Атомфонд» и АО «Первая горнорудная компания», АО «ИРМ», АО «АРМЗ», АО «ГНЦ НИИАР, АО «Аккую Нуклеар», ПАО «МСЗ», АО «СвердНИИХиммаш», а также Группа прекратила свое участие в капиталах АО «АтомИнвест» и АО «ОЗТМиТС». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 10 930 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 16 085 млн рублей (уменьшение).

**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:**

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций АО «Концерн Росэнергоатом» и АО «Далур», в пользу Госкорпорации «Росатом». Дополнительная эмиссия акций АО «Концерн Росэнергоатом» на сумму 839 млн рублей была оплачена денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на лицевые счета данной организации в территориальных органах Федерального казначейства. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 16) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения доли владения в составе нераспределенной прибыли составляет 251 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению доли неконтролирующих акционеров, составляет 1 121 млн рублей (увеличение).

**(iv) Прочие изменения долей**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, произошло увеличение доли в АО «ВНИИХТ», АО «Гиредмет», АО «ИРМ», АО «ОТЭК», АО «ГНЦ НИИАР» и АО «НИИГрафит», а также уменьшение доли в АО НПФ «Атомгарант». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 769 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 1 446 млн рублей (увеличение).

**(б) Сделка по приобретению неконтролирующей доли участия АО «УЭХК», активов и обязательств АО «ЦОУ»**

В марте 2020 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» завершили сделку по реконфигурации проекта сотрудничества в области обогащения урана. Группа приобрела у казахстанской стороны 49,999982% акций совместного предприятия АО «Центр по обогащению урана» (АО «ЦОУ»). В результате Группа увеличила свою долю в уставном капитале АО «ЦОУ» до 99,999982% и приобрела контроль над указанным обществом. Стоимость приобретения составила 7 544 млн рублей, акции оплачены денежными средствами. Для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности исключены внутригрупповые активы и обязательства АО «ЦОУ», относящиеся к операциям между организациями Группы на сумму 2 865 млн рублей (нетто).

Поскольку на момент приобретения основным активом АО «ЦОУ» является доля в АО «УЭХК», без которого АО «ЦОУ» не обладает значительными внутренними ресурсами

и процессами для получения экономических выгод, данная сделка не является приобретением бизнеса и отражена в данной консолидированной финансовой отчетности как приобретение неконтролирующей доли участия в АО «УЭХК», а также приобретение активов и обязательств АО «ЦОУ». Эффект от изменения доли владения в составе нераспределенной прибыли составляет 16 139 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по приобретению долей неконтролирующих акционеров, составляет 8 519 млн рублей (уменьшение).

В таблице ниже приведена сводная информация о стоимости признанных активов и принятых обязательств АО «ЦОУ» на дату приобретения:

Внеоборотные активы	2 110
Оборотные активы	305
Долгосрочные обязательства	(14 499)
Краткосрочные обязательства	(2 164)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b><u>(14 248)</u></b>

**(в) Сделки под общим контролем**

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

В апреле 2019 года организация АО «Атомэнергопром» приобрела акции АО «ГНЦ НИИАР», выпущенные в рамках дополнительной эмиссии. В результате Группа увеличила свою долю в уставном капитале АО «ГНЦ НИИАР» с 49,09% до 53,63% и приобрела контроль.

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

**(ii) АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «УАЗ», АО «ЛЦ ЯТЦ»**

В октябре 2019 года дочерняя организация АО «Атомэнергопром» приобрела 100% акций АО «ЛЦ ЯТЦ» у Госкорпорации «Росатом».

В четвертом квартале 2019 года организация АО «Атомэнергопром» приобрела акции АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «УАЗ», выпущенные в рамках дополнительных эмиссий. В результате Группа увеличила свою долю в уставных капиталах АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «УАЗ» и приобрела контроль.

В силу того, что АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «УАЗ», АО «ЛЦ ЯТЦ» находились под контролем Госкорпорации «Росатом», данные сделки отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделки под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ФЦНИВТ «СНПО «Элерон», АО «УАЗ», АО «ЛЦ ЯТЦ» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, подготовленной в соответствии с МСФО.

**(iii) АО «В/О «Изотоп»**

В августе 2020 года Госкорпорация «Росатом» оплатила дополнительную эмиссию АО «Атомэнергопром» путем передачи 100% акций АО «В/О «Изотоп». АО «В/О «Изотоп» оказывает полный комплекс услуг в сфере оборота изотопной продукции, радиационной техники, оборудования общего и медицинского назначения.

В силу того, что АО «В/О «Изотоп» находилось под контролем Госкорпорации «Росатом», данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые

**АО «Атомэнергпром»**

**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

показатели АО «В/О «Изотоп» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, подготовленной в соответствии с МСФО.

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии сделок под общим контролем на отчет о финансовом положении, отчет о прибыли и убытке и совокупный доход Группы.

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**

31 декабря 2019

	Влияние сделок под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл	38 400	-	38 400
Основные средства	1 890 433	183	1 890 616
Нематериальные активы	157 601	7	157 608
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	54 924	-	54 924
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	41 578	4	41 582
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	8 795	-	8 795
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	68 191	(13)	68 178
Займы выданные долгосрочные	71 806	-	71 806
Банковские депозиты долгосрочные	51 766		51 766
Отложенные налоговые активы	17 605	46	17 651
Прочие внеоборотные активы	102 729	3	102 732
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 503 828</b>	<b>230</b>	<b>2 504 058</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	188 625	47	188 672
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1 989	38	2 027
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 136	2	1 138
Банковские депозиты краткосрочные	33 565	-	33 565
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	305 432	733	306 165
Займы выданные краткосрочные	14 351	17	14 368
Денежные средства и их эквиваленты	261 110	777	261 887
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	85 948	-	85 948
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	4 975	-	4 975
Прочие оборотные активы	2 435	-	2 435
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>899 566</b>	<b>1 614</b>	<b>901 180</b>
<b>Всего активов</b>	<b>3 403 394</b>	<b>1 844</b>	<b>3 405 238</b>

	Влияние сделок под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	1 035 873	-	1 035 873
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	13 509	1	13 510
Нераспределенная прибыль	976 795	1 294	978 089
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>	<b>2 026 538</b>	<b>1 295</b>	<b>2 027 833</b>
Доля неконтролирующих акционеров	345 734	-	345 734
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>2 372 272</b>	<b>1 295</b>	<b>2 373 567</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	63 854	-	63 854
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	213 899	(1)	213 898
Целевое финансирование и отложенные доходы	14 747	13	14 760
Обязательства по вознаграждениям работникам	15 594	-	15 594
Оценочные обязательства	233 388	-	233 388
Отложенные налоговые обязательства	48 291	10	48 301
Обязательства по пенсионной деятельности	18 559	-	18 559
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>608 332</b>	<b>22</b>	<b>608 354</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	78 429	(11)	78 418
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	4 351	28	4 379
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	29 704	4	29 708
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	295 846	502	296 348
Целевое финансирование и отложенные доходы	4 623	4	4 627
Оценочные обязательства	9 837	-	9 837
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>422 790</b>	<b>527</b>	<b>423 317</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>1 031 122</b>	<b>549</b>	<b>1 031 671</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>	<b>3 403 394</b>	<b>1 844</b>	<b>3 405 238</b>

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли и убытке**

Девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2019

	Влияние сделок под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	574 331	10 442	584 773
Себестоимость продаж	(339 301)	(11 269)	(350 570)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>235 030</b>	<b>(827)</b>	<b>234 203</b>
Коммерческие расходы	(8 340)	(71)	(8 411)
Административные расходы	(54 717)	(883)	(55 600)
Прочие доходы	9 318	67	9 385
Прочие расходы	(30 061)	46	(30 015)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>151 230</b>	<b>(1 668)</b>	<b>149 562</b>
Финансовые доходы	21 281	188	21 469
Финансовые расходы	(38 113)	(706)	(38 819)
Доля в убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(14)	-	(14)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>134 384</b>	<b>(2 186)</b>	<b>132 198</b>
Расход по налогу на прибыль	(30 080)	428	(29 652)
<b>Прибыль за период</b>	<b>104 304</b>	<b>(1 758)</b>	<b>102 546</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	89 872	(350)	89 522
Неконтролирующим акционерам	14 432	(1 408)	13 024



**АО «Атомэнергопром»**

**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2019	Влияние сделок под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	206 032	4 494	210 526
Себестоимость продаж	(128 410)	(4 439)	(132 849)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>77 622</b>	<b>55</b>	<b>77 677</b>
Коммерческие расходы	(3 183)	(40)	(3 223)
Административные расходы	(19 897)	(269)	(20 166)
Прочие доходы	4 625	39	4 664
Прочие расходы	(10 661)	(80)	(10 741)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>48 506</b>	<b>(295)</b>	<b>48 211</b>
Финансовые доходы	10 450	19	10 469
Финансовые расходы	(8 812)	(251)	(9 063)
Доля в убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	120	-	120
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>50 264</b>	<b>(527)</b>	<b>49 737</b>
Расход по налогу на прибыль	(12 906)	81	(12 825)
<b>Прибыль за период</b>	<b>37 358</b>	<b>(446)</b>	<b>36 912</b>
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	32 513	(156)	32 357
Неконтролирующим акционерам	4 845	(290)	4 555

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе**

Девять месяцев, закончившихся  
30 сентября 2019

**Влияние сделок под общим контролем**

	Представлено в отчетности за предыдущий период		
	Пересчет	Пересчитано	
<b>Прибыль за период</b>	<b>104 304</b>	<b>(1 758)</b>	<b>102 546</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 854)	1	(1 853)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	371	-	371
Резерв под обязательства по пенсионной деятельности	26	(26)	-
<b>Итого</b>	<b>(1 457)</b>	<b>(25)</b>	<b>(1 482)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	401	-	401
Эффект от операций хеджирования	104	-	104
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(19 548)	-	(19 548)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(80)	-	(80)
<b>Итого</b>	<b>(19 123)</b>	<b>-</b>	<b>(19 123)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>(20 580)</b>	<b>(25)</b>	<b>(20 605)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>83 724</b>	<b>(1 783)</b>	<b>81 941</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	74 984	(375)	74 609
Неконтролирующим акционерам	8 740	(1 408)	7 332

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2019	Влияние сделок под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>Прибыль за период</b>	<b>37 358</b>	<b>(446)</b>	<b>36 912</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(344)	-	(344)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	69	-	69
Резерв под обязательства по пенсионной деятельности	26	(26)	-
<b>Итого</b>	<b>(249)</b>	<b>(26)</b>	<b>(275)</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	186	-	186
Эффект от операций хеджирования	43	-	43
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(9)	-	(9)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(37)	-	(37)
<b>Итого</b>	<b>183</b>	<b>-</b>	<b>183</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>(66)</b>	<b>(26)</b>	<b>(92)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	<b>37 292</b>	<b>(472)</b>	<b>36 820</b>
<b>Общий совокупный доход за период, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	32 690	(182)	32 508
Неконтролирующим акционерам	4 602	(290)	4 312

## 5

## Выручка

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	108 237	104 071	326 812	329 183
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	11 421	10 150	34 451	35 180
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	30 643	43 232	93 041	82 612
Выручка от реализации ядерного топлива	15 861	10 350	34 201	37 629
Выручка от реализации оборудования	16 452	14 396	33 896	29 033
Выручка от реализации проектов по сооружению АЭС	3 492	3 205	7 768	5 847
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	3 806	2 365	7 260	4 841
Выручка от реализации строительных работ	4 173	7 260	11 775	13 988
Выручка от реализации металлопродукции	2 672	3 335	6 286	6 842
Выручка от реализации прочей продукции	5 978	5 205	15 496	16 180
Выручка от реализации прочих услуг	9 348	6 957	21 266	23 438
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>212 083</b>	<b>210 526</b>	<b>592 252</b>	<b>584 773</b>
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	182 300	182 634	526 273	525 601
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	29 783	27 892	65 979	59 172
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>212 083</b>	<b>210 526</b>	<b>592 252</b>	<b>584 773</b>

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

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

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в сумме 17 188 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 15 372 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 преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;
- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции).

## 6

**Операционные расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
<b>Себестоимость продаж</b>				
Расходы на персонал	36 245	33 520	109 247	98 840
Сырье и материалы	37 571	34 597	91 913	89 029
Амортизация	27 724	26 467	81 563	76 258
Расходы на приобретение электроэнергии	6 283	6 772	19 287	21 610
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	8 242	6 148	17 388	14 660
Электроэнергия	2 306	2 095	6 707	6 412
Услуги по передаче электрической энергии	6 279	5 763	18 427	18 701
Расходы по налогу на имущество	4 298	3 938	12 998	11 407
Ремонт и обслуживание	4 178	3 801	9 516	8 802
Расходы на топливо	1 332	1 445	5 257	5 743
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	(3 086)	2 649	(327)	9 575
Расходы на страхование	1 337	1 371	3 805	3 997
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	333	396	1 001	950
Транспортные расходы	2 207	1 602	5 428	4 060
Коммунальные услуги	633	559	2 486	2 524
Плата за администрирование рынка	1 098	947	3 058	2 767
Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО	649	904	2 087	2 715
Прочие налоги и платежи в бюджет	850	1 087	2 333	2 484
Командировочные расходы	836	1 180	1 899	2 901
Арендные расходы	192	155	379	424
Прочие расходы	3 048	2 790	6 817	4 484
Изменение убытка от обесценения запасов	106	203	(528)	614
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(7 685)	(5 540)	(28 015)	(38 387)
	<b>134 976</b>	<b>132 849</b>	<b>372 726</b>	<b>350 570</b>
<b>Коммерческие расходы</b>				
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	50	(142)	5 280	491
Транспортные расходы	704	635	1 644	1 702
Расходы на рекламу и маркетинг	1 133	1 455	1 730	2 191
Расходы на персонал	994	966	3 209	3 095
Расходы на страхование	77	90	220	238
Командировочные расходы	10	30	37	78
Прочие коммерческие расходы	339	189	710	616
	<b>3 307</b>	<b>3 223</b>	<b>12 830</b>	<b>8 411</b>

**АО «Атомэнергопром»**

**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
<b>Административные расходы</b>				
Расходы на персонал	9 697	8 544	29 714	27 420
Амортизация	1 223	1 999	5 408	5 905
Консультационные услуги	2 429	1 882	5 446	4 535
Расходы на охрану	1 030	941	3 066	2 722
Командировочные расходы	75	286	273	763
Транспортные расходы	272	300	758	772
Арендные расходы	79	78	264	384
Прочие налоги и платежи в бюджет	264	196	636	603
Расходы на страхование	153	132	439	390
Банковские услуги	88	231	250	379
Прочие административные расходы	3 323	5 577	8 123	11 727
	<b>18 633</b>	<b>20 166</b>	<b>54 377</b>	<b>55 600</b>



## 7

**Прочие доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
<b>Прочие доходы</b>				
Доходы от сдачи имущества в аренду	308	256	847	753
Прибыль от выбытия основных средств	-	1 471	-	1 488
Прибыль от реализации прочих активов	-	80	-	180
Доходы от целевого финансирования	1 507	1 272	2 871	2 792
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	9 220	-	10 929	-
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов и займов выданных	34	-	-	-
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	970	877	2 055	2 419
Прочие доходы	120	708	1 737	1 753
	<b>12 159</b>	<b>4 664</b>	<b>18 439</b>	<b>9 385</b>
<b>Прочие расходы</b>				
Убыток от выбытия основных средств	(1 181)	-	(2 242)	-
Убыток от выбытия нематериальных активов	(43)	-	(109)	(82)
Убыток от выбытия прочих активов	(935)	-	(852)	-
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	(33)	(1 547)	(620)	(4 334)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(65)	(52)	(281)	(266)
Невозмещаемый НДС	(544)	(241)	(1 469)	(629)
Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	-	(3 356)	-	(12 640)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов и займов выданных	-	(561)	(985)	(1 707)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(2 582)	(4 118)	(8 638)	(7 398)
Прочие расходы	(1 354)	(866)	(4 750)	(2 959)
	<b>(6 737)</b>	<b>(10 741)</b>	<b>(19 946)</b>	<b>(30 015)</b>

## 8

**Финансовые доходы и расходы**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам	2 747	2 407	9 752	7 740
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	33 029	3 392	57 619	-
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	2 328	2 878	9 082	8 981
Доходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	710	713	2 011	2 090
Дивидендный доход по финансовым активам	11	-	208	319
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	79	97	337	613
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	964	-	1 423
Проценты по пенсионным обязательствам	-	18	-	-
Прочие финансовые доходы	452	-	544	303
	<b>39 356</b>	<b>10 469</b>	<b>79 553</b>	<b>21 469</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 888)	(3 037)	(11 645)	(9 241)
Процентный расход по заемным средствам	(2 384)	(3 194)	(7 847)	(9 578)
Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют	-	-	-	(10 789)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(22)	(84)	(377)	(506)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(2 711)	(2 697)	(7 940)	(8 220)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(4 833)	-	(3 972)	-
Проценты по пенсионным обязательствам	(255)	-	(696)	(384)
Прочие финансовые расходы	-	(51)	(1 510)	(101)
	<b>(14 093)</b>	<b>(9 063)</b>	<b>(33 987)</b>	<b>(38 819)</b>
<b>Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода</b>				
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	18 654	(9)	34 942	(19 548)
Эффект от операций хеджирования	1 020	43	1 066	104
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	326	186	714	401
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(65)	(37)	(143)	(80)
Финансовые доходы/(расходы), признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	<b>19 935</b>	<b>183</b>	<b>36 579</b>	<b>(19 123)</b>

## 9

**Расход по налогу на прибыль**

Ставка налога на прибыль российских организаций составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 11,91% (до 1 января 2020 – 17,92%), в Украине 18%, в Турции 22%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21,12%.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	23 881	16 003	54 148	38 460
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	48	(10)	(259)	(567)
Отложенный налог на прибыль	(4 013)	(3 168)	(7 416)	(8 241)
	<b>19 916</b>	<b>12 825</b>	<b>46 473</b>	<b>29 652</b>

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

Три месяца, закончившихся 30 сентября 2020	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	326	(65)	261
Эффект от операций хеджирования	1 020	-	1 020
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(302)	60	(242)
	<b>1 044</b>	<b>(5)</b>	<b>1 039</b>
Три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	186	(37)	149
Эффект от операций хеджирования	43	-	43
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(344)	69	(275)
	<b>(115)</b>	<b>32</b>	<b>(83)</b>
Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	714	(143)	571
Эффект от операций хеджирования	1 066	-	1 066
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(837)	167	(670)
	<b>943</b>	<b>24</b>	<b>967</b>
Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 (пересчитано)	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	401	(80)	321
Эффект от операций хеджирования	104	-	104
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 853)	371	(1 482)
	<b>(1 348)</b>	<b>291</b>	<b>(1 057)</b>

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергопром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 30 сентября 2020 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергопром» и 33 дочерние организации.

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 13 506 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 10 955 млн рублей).

## 10 Основные средства

	2020	2019
<b>Балансовая стоимость на 01 января (пересчитано)</b>	<b>1 890 616</b>	<b>1 758 321</b>
Эффект от отражения права пользования активов в соответствии с МСФО (IFRS) 16	-	5 287
<b>Балансовая стоимость на 01 января (включая активы в форме права пользования)</b>	<b>1 890 616</b>	<b>1 763 608</b>
Поступления	142 706	113 284
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(21 027)	22 330
Выбытия	(4 086)	(3 872)
Выбытия дочерних предприятий	(520)	-
Начисленная амортизация	(78 016)	(72 541)
Убытки от обесценения	(620)	(4 334)
Курсовые разницы	23 452	(4 341)
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября</b>	<b>1 952 505</b>	<b>1 814 134</b>

### (а) Убыток от обесценения

По состоянию на 30 сентября 2020 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 169 901 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 168 759 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 2020 года 20 239 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 20 320 млн рублей).

### (в) Незавершенное строительство

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

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Долгосрочные</b>		
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	42 972	39 879
Векселя АО «Россельхозбанк»	37 930	-
Прочие	2 065	1 703
	<b>82 967</b>	<b>41 582</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Векселя АО «Россельхозбанк»	-	24 564
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	-	48 386
Векселя ПАО РОСБАНК	-	12 676
Прочие	298	322
	<b>298</b>	<b>85 948</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражены дисконтные векселя:

- ГК «Внешэкономбанк» в сумме 42 972 млн рублей (номинальная стоимость 48 000 млн рублей), со сроком погашения в октябре 2022 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 37 930 млн рублей (номинальная стоимость 43 000 млн рублей), со сроком погашения в марте 2023 года.

По состоянию на 30 сентября 2020 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 5,71% по векселям ГК «Внешэкономбанк»;
- 5,5% по векселям АО «Россельхозбанк».

Долгосрочные	Срок погашения	Ставка процента	30 сентября 2020
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	2022	5,71%	42 972
Векселя АО «Россельхозбанк»	2023	5,50%	37 930
			<b>80 902</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 эффект от переоценки в сумме 714 млн рублей отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе (на 31 декабря 2019 года: 401 млн рублей).

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

## 12

**Банковские депозиты**

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	30 сентября 2020	31 декабря 2019
<b>Долгосрочные депозиты</b>					
Долгосрочные депозиты, нетто	рубль	6,8%	2023	2 986	51 766
				<b>2 986</b>	<b>51 766</b>
<b>Краткосрочные депозиты</b>					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	3,7-8,5%	2021	95 691	33 520
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,1-1,2%	2021	33	45
				<b>95 724</b>	<b>33 565</b>

## 13

**Запасы**

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	23 732	19 018
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	2 769	6 626
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	10 954	12 856
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	-	(259)
Сырье и материалы - прочие	38 254	29 043
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 595)	(1 516)
Запасные части и вспомогательные материалы	11 020	9 043
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(343)	(353)
Готовая продукция - ядерное топливо	7 649	4 113
Готовая продукция - прочая урансодержащая	5 335	1 674
Готовая продукция - прочая	4 999	3 465
Обесценение готовой продукции - прочая	(333)	(442)
Незавершенное производство - ядерное топливо	65 696	60 021
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	5 077	4 649
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	40 007	29 171
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(146)	(144)
Товары для перепродажи	8 148	9 255
Обесценение товаров для перепродажи	(442)	(583)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	7 060	2 982
Прочие	164	90
Обесценение прочих	-	(37)
	<b>228 005</b>	<b>188 672</b>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 30 сентября 2020 года составило 8 419 млн рублей и 8 037 млн рублей на 31 декабря 2019 года.

## 14

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы выданные	11 901	10 011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19 793	25 356
Активы по договору	3 300	2 476
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	1 920	-
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	25 832	30 335
	<b>62 746</b>	<b>68 178</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	135 720	150 487
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(32 158)	(31 370)
Активы по договору	32 046	22 879
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору	(147)	(132)
Авансы выданные	42 700	31 577
Обесценение авансов выданных	(1 098)	(903)
НДС с авансов	22 736	17 332
НДС к возмещению	20 282	16 844
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	524	179
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	56 671	52 634
Обесценение дебиторской задолженности по договорам комиссии	-	(24)
Прочая дебиторская задолженность	63 752	52 916
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(6 847)	(6 254)
	<b>334 181</b>	<b>306 165</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров, в размере 35 346 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 25 355 млн рублей). Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года раскрыты в таблице ниже:

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	284 119	229 902
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	21 838	32 698
Сумма НДС	48 666	45 912
Промежуточный итог	354 623	308 512
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(218 732)	(224 871)
Сворачивание с обязательствами по договору	(100 545)	(58 286)
Активы по договору	<b>35 346</b>	<b>25 355</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 82 024 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 82 865 млн рублей), в том числе долгосрочная –

25 832 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 30 325 млн рублей) и краткосрочная – 56 192 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 52 540 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2020 года справедливая стоимость производных финансовых инструментов отражена в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности в сумме 1 920 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 0 млн рублей) и в прочей краткосрочной дебиторской задолженности в размере 524 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 179 млн рублей) (см. Пояснение 25). Все остальные суммы активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности отражены по амортизированной стоимости.

## 15 Займы выданные

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Долгосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 133	1 258
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 208	3 492
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(73)	(102)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	92 459	67 158
	<b>97 727</b>	<b>71 806</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	357	357
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных работникам, оцениваемых по амортизированной стоимости	(1)	
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	39 445	22 102
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(8 559)	(8 091)
	<b>31 242</b>	<b>14 368</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе займов выданных отражен долгосрочный заем в размере 92 459 млн рублей или 994 млн евро (номинальная стоимость 920,5 млн евро) (на 31 декабря 2019 года: 67 158 млн рублей или 969 млн евро), выданный компании Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Процентная ставка составляет 3% годовых в валюте (евро). Заем является необеспеченным. Эффективная процентная ставка для отражения займа по справедливой стоимости составила 3,51% (на 31 декабря 2019 года: 3,51%).

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе краткосрочных займов выданных отражены займы выданные связанным сторонам. Средневзвешенная ставка по таким займам в рублях составляет 4,22% годовых.



## 16 Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	72 616	73 618
НДС к возмещению долгосрочный	12 312	12 282
Денежные средства с ограничением к использованию	9 495	9 200
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	3 720	3 800
Прочие внеоборотные активы	4 290	3 832
	<b>102 433</b>	<b>102 732</b>

Денежные средства с ограничением к использованию, в том числе включают средства, отраженные на лицевых счетах организаций Группы в территориальных органах Федерального казначейства, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы. В состав денежных средств с ограничением к использованию входят средства, полученные АО «Концерн Росэнергоатом» в оплату дополнительной эмиссии акций от Госкорпорации «Росатом» (получены Госкорпорацией «Росатом» в качестве субсидии в виде имущественного взноса Российской Федерации и предназначены для целей финансирования строительства АЭС и ПАТЭС). Данные средства были перечислены на лицевые счета АО «Концерн Росэнергоатом» в территориальных органах Федерального казначейства, имеют целевое назначение, классифицированы в категорию ограниченных к использованию и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств.

Движение указанных средств, относящихся к АО «Концерн Росэнергоатом», представлено в таблице ниже:

	2020	2019
Остаток на 1 января	-	-
Поступление	-	839
Инвестировано в приобретение основных средств	-	(372)
Остаток на 30 сентября	-	467

## 17 Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Остатки на банковских счетах	189 783	188 107
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	70 717	73 762
Прочие денежные средства	39	18
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	<b>260 539</b>	<b>261 887</b>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 19)	(147)	(342)
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	<b>260 392</b>	<b>261 545</b>

## 18 Собственный капитал

### (а) Акционерный капитал

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

**АО «Атомэнергопром»**

**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	<b>30 сентября 2020</b>	<b>31 декабря 2019 (пересчитано)</b>
Количество (тыс.шт.)	1 037 729	1 035 873
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	<b>1 037 729</b>	<b>1 035 873</b>

В декабре 2018 года единственным акционером принято решение о дополнительном выпуске обыкновенных акций АО «Атомэнергопром».

В феврале 2019 года Банком России осуществлена государственная регистрация решения о дополнительном выпуске обыкновенных акций АО «Атомэнергопром» в количестве 500 000 тыс. штук на сумму 500 000 млн рублей.

В августе 2020 года в рамках данного решения Госкорпорацией «Росатом» были оплачены обыкновенные акции 1 856 тыс. штук на общую сумму 1 856 млн рублей путем передачи 100 % акций АО «В/О «Изотоп».

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 30 сентября 2020 года составляет 1 037 729 млн рублей, из них: обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 980 229 тыс. штук и привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

**(б) Эмиссионный доход**

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

**(в) Дивиденды**

В 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.

В январе и феврале 2019 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2018 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 6 500 млн рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 382 млн рублей.

В июне 2019 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2018 год в размере 8 311 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 7 850 млн рублей и привилегированным акциям - 461 млн рублей.

Дивиденды за 2018 год были выплачены в третьем квартале 2019 года.

В сентябре 2019 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды по итогам работы за первое полугодие 2019 года в размере 2 647 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 2 500 млн рублей и привилегированным акциям - 147 млн рублей.

Промежуточные дивиденды по итогам работы за первое полугодие 2019 были выплачены в четвертом квартале 2019 года.

В январе 2020 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по

итогам работы за девять месяцев 2019 года по обыкновенным именным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 4 720 млн рублей и привилегированным именным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 277 млн рублей.

В июне 2020 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2019 год в размере 2 608 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 2 463 млн рублей и привилегированным акциям - 145 млн рублей.

Дивиденды за 2019 год были выплачены в третьем квартале 2020 года.

В июле 2020 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды по итогам работы за первое полугодие 2020 года в размере 13 552 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 12 800 млн рублей и привилегированным акциям - 752 млн рублей.

Промежуточные дивиденды по итогам работы за первое полугодие 2020 года были выплачены в третьем квартале 2020 года.

## 19 Кредиты и займы

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 812	2 575
Необеспеченные банковские кредиты	49 517	41 955
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	5 000	15 000
Необеспеченные займы от сторонних компаний	100	100
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	69 447	3 794
Займы, полученные от связанных сторон	534	430
	<b>127 410</b>	<b>63 854</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Банковские овердрафты	147	342
Обеспеченные банковские кредиты	4 573	2 619
Необеспеченные банковские кредиты	2 685	6 464
Краткосрочные векселя, выпущенные и размещенные без обеспечения	-	12
Облигационный заем Uranium One Inc.	-	12 500
Текущая часть облигационного займа АО «Атомэнергопром»	157	50
Необеспеченные займы от сторонних компаний	585	83
Обеспеченные займы от сторонних компаний	-	1 738
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	3 633	22 937
Займы, полученные от связанных сторон	63 560	31 673
	<b>75 340</b>	<b>78 418</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе краткосрочных обязательств отражены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 1 741 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 506 млн рублей).

**Условия погашения долга и график платежей**

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

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Обеспеченные кредиты</b>					
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	4,6-13,75%*	2020-2021	4 223	2 621
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	3,6-9,4%	2023-2026	66 445	2 563
Обеспеченные банковские кредиты	рубль	1,38-7,4%	2020-2023	2 110	675
Обеспеченные банковские кредиты	чеш. крона	2,01%	2023	20	12
				<b>72 798</b>	<b>5 871</b>

\*По состоянию на 30 сентября 2020 года у организации Группы ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина), имелся обеспеченный банковский кредит в долларах США со ставкой 13,75% годовых (в сумме 270 млн рублей). При этом в целом по Группе на 30 сентября 2020 года средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляет 4,16% годовых.

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Необеспеченные кредиты</b>					
Необеспеченные банковские кредиты	долл. США	1-3,95%	2020-2023	41 294	31 883
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	1,38-5,55%	2020-2022	13 551	33 006
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,3-0,5%	2020-2021	4 931	9 466
Необеспеченный банковский кредит	укр. гривна	21,5%	2020	93	118
				<b>59 869</b>	<b>74 473</b>

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Займы полученные</b>					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	3-8,84%	2020-2021	56 102	30 767
Займы, полученные от связанных сторон	евро	3%	2020	7 992	1 336
Облигационный заем АО «Атомэнергпром»	рубль	11,1%	2025	5 157	15 050
Облигационный заем Uranium One Inc.	рубль	10,25%	2020	-	12 500
Займы от сторонних компаний	рубль	5%	2020-2022	194	173
Займы от сторонних компаний	долл. США	5,94%	2020	491	1 748

**Векселя**

Краткосрочные векселя	рубль	8%	2020	-	12
-----------------------	-------	----	------	---	----

**Банковские овердрафты**

Банковские овердрафты	долл. США	1,68%	2020	-	71
Банковские овердрафты	евро	1,68%	2020	147	271
				<b>70 083</b>	<b>61 928</b>

Основными кредиторами Группы выступали: банки, связанные с государством - ПАО Сбербанк, Банк ВТБ (ПАО), Банк ГПБ (АО), АО «РОСЭКИМБАНК», банки, не связанные с государством - АО «АЛЬФА-БАНК», ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК», а также организации, являющиеся связанными сторонами – АО АСЭ, АО «АтомКапитал».

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками

погашения в 2021-2026 годах на отчетную дату составили 69 447 млн рублей (в том числе кредиты на сумму 65 261 млн рублей являются обеспеченными). Ставка процента составила от 0,5% до 4,3% годовых по кредитам в валюте и 7,4% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 5,2% годовых, по кредитам в валюте – 3,46% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 3 633 млн рублей. Ставка процента составила от 1,38% до 5,55% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 3,65% годовых.

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

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

В декабре 2015 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение двух выпусков биржевых облигаций (серий БО-07 и БО-08) общей номинальной стоимостью 15 000 млн рублей. По выпуску (серии БО-07) предусмотрен опцион-пут сроком 7 лет и опцион-колл сроком 4,5 года. По выпуску (серии БО-08) предусмотрен опцион-колл сроком 5,5 лет. Ставка купона по данным выпускам составляет 11,10%. 19 июня 2020 года досрочно погашен выпуск биржевых облигаций серии БО-07.

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма обязательств по выпуску серии БО-08 составила 5 157 млн рублей (на 31 декабря 2019 года сумма обязательств по облигационным займам: 15 050 млн рублей).

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

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

В августе 2020 данный облигационный заем был погашен. Сумма обязательств по указанным облигациям на 31 декабря 2019 года составляла 12 500 млн рублей.

## 20 Оценочные обязательства

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	87 788	103 534
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	15 605	15 466
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	102 599	111 021
На обращение с радиоактивными отходами	8 745	7 673
Прочие	5 356	5 531
<b>Итого</b>	<b>220 093</b>	<b>243 225</b>
Долгосрочные	202 674	233 388
Краткосрочные	17 419	9 837
	<b>220 093</b>	<b>243 225</b>

Эффект от изменения в оценках обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (уменьшение), возникший в основном за счет изменения макропрогноза по инфляции с 3,5% до 2,4%, составил (33 321) млн рублей, в сумме (21 027) млн рублей был отражен в составе основных средств (см. Пояснение 10), (1 363) млн рублей - в составе запасов (см. Пояснение 13), (327) млн рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе операционных расходов (см. Пояснение 6), (10 929) млн рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих доходов (см. Пояснение 7) и 325 млн рублей - в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

**21 Обязательства по пенсионной деятельности**

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	758	815
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	6 728	6 750
<b>Итого обязательств по страховым контрактам</b>	<b>7 486</b>	<b>7 565</b>
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	11 213	10 994
<b>Итого обязательств по инвестиционным контрактам</b>	<b>11 213</b>	<b>10 994</b>
<b>Итого обязательства по пенсионной деятельности</b>	<b>18 699</b>	<b>18 559</b>

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
<b>Долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	66 831	68 655
Обязательства по договору	72 786	89 378
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	25 832	30 325
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	622	-
Обязательства по аренде долгосрочные	4 961	3 829
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	27 745	21 711
	<b>198 777</b>	<b>213 898</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	64 048	98 295
Обязательства по договору	94 570	57 782
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	57 041	53 546
Задолженность перед персоналом	36 274	37 035
Дивиденды к уплате	326	5 792
Кредиторская задолженность по производным финансовым	385	10 864
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	2 175	1 815
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	40 604	31 219
	<b>295 423</b>	<b>296 348</b>

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 2020 года в составе долгосрочных обязательств по договору отражены обязательства в рамках исполнения ЕРС-контракта с компанией Fennovoima Oy, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 17 409 млн рублей или 187,1 млн евро (на 31 декабря 2019 года: 17 665 млн рублей или 254,8 млн евро).

По состоянию на 30 сентября 2020 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 72 404 млн рублей (на 31 декабря 2019

года: 74 313 млн рублей), в том числе долгосрочная – 64 796 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 67 188 млн рублей) и краткосрочная – 7 608 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 7 125 млн рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа приобрела ряд производных финансовых инструментов:

- в 2019 году Группа приобрела опционы и форвардные контракты по покупке и продаже уранового концентрата. Контракты истекают в октябре 2020 – апреле 2024 годов. Указанные финансовые инструменты Группа учитывает по справедливой стоимости в составе долгосрочной кредиторской задолженности в сумме 622 млн рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 385 млн рублей и относит к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).
- в 2013 году дочерней организацией Группы, функциональной валютой которой является доллар США, были произведены операции по приобретению производных финансовых инструментов (СВОПы и форвардные контракты) для целей хеджирования рисков, связанных с колебаниями валютных курсов в отношении выпущенных рублевых облигаций. Первоначальная стоимость заключенных контрактов составляет 12 500 млн рублей. Группа применяет специальный порядок учета хеджирования в отношении части данных контрактов. В августе 2020 года указанные выше контракты закрылись.

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 79 млн рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены в составе прибыли и убытка за период (см. Пояснение 8).

Дефицит резерва по хеджированию производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, на 30 сентября 2020 года составил 0 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 1 066 млн рублей).

## 23 Принятые на себя обязательства

На 30 сентября 2020 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 134 104 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 99 647 млн рублей).

Начиная с 2010 года Группой заключаются долгосрочные договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций с покупателями и инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии и мощности. По условиям данных договоров Группа обязуется предоставлять определенные в соответствии с договорами объемы мощности, производимые на новых объектах генерации, в течение 20 лет с даты начала исполнения обязательств. По состоянию на 30 сентября 2020 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 1,15 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 8,0 млрд рублей.

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

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

## 24

### Условные обязательства

#### (а)

#### Страхование

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

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

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 21,4 млрд рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 г. №40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

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

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

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

#### (б)

#### Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах этот срок может



увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

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

**(в) Обязательства по договорам поручительства**

Договоры поручительства являются не подлежащими отмене заверениями того, что Группа произведет платежи в случае неисполнения обязательств другой стороной. На 30 сентября 2020 года действуют поручительства Группы на сумму 29 822 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 32 977 млн рублей). В основном другой стороной по договорам поручительства являются связанные стороны.

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

## **25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками**

**(а) Кредитный риск**

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

В отношении дебиторской задолженности Группы был дополнительно проведен анализ на фоне проблематики, связанной с пандемией COVID19. В рамках проведенного анализа за девять месяцев 2020 года ожидаемые кредитные убытки оценивались с учётом возможного роста риска вероятности дефолта (не погашения контрагентами) по торговой и прочей дебиторской задолженности.

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.

По результатам проведенного анализа основные допущения были скорректированы и для расчета ожидаемых кредитных убытков было принято максимальное (наибольшее) из двух значений: средний процент вероятности дефолта, рассчитанный на конец каждого квартала в течение трех предыдущих календарных лет, либо процент в период пандемии (за второй и третий кварталы 2020 года). В результате применения указанного подхода был дополнительно признан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в сумме 161 млн рублей.

Так же в отношении крупных дебиторов и дебиторов, у которых отрицательные финансовые результаты и/или неудовлетворительная структура баланса был проведен анализ на предмет возникновения дополнительного кредитного риска, связанного с пандемией. Проведенный анализ не выявил существенного увеличения кредитного риска, дополнительно корректировать допущения при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по указанным контрагентам не потребовалось.

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:

<b>Сальдо на 1 января 2020</b>	<b>(46 223)</b>
Начисление	(11 406)
Восстановление	5 557
Использование	4 200
Прочие движения	(35)
<b>Сальдо на 30 сентября 2020</b>	<b>(47 908)</b>

#### **Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты**

По состоянию на 30 сентября 2020 года банковские депозиты Группы составляют 98 710 млн рублей (31 декабря 2019 года: 85 331 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляют 260 539 млн рублей (31 декабря 2019 года: 261 887 млн рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть банковских депозитов и денежных средств Группы размещена в банках и финансовых институтах, обладающих на 30 сентября 2020 года кредитным рейтингом BBB- и выше (по данным рейтингового агентства S&P) и BBB- и выше (по данным рейтингового агентства Fitch).

Ниже представлены банки, в которых Группа имеет банковские депозиты (суммы указаны нетто, с учетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, который на 30 сентября 2020 года составляет 123 млн рублей, на 31 декабря 2019 года составляет 274 млн рублей):

	<b>30 сентября 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
АО «Россельхозбанк»	57 337	82 414
АО «АЛЬФА-БАНК»	18 000	-
ОАО «Московский кредитный банк»	8 000	-
Банк ГПБ (АО)	5 270	615
БАНК ВТБ (ПАО)	4 267	2 000
ПАО РОСБАНК	3 784	-
Международный Банк Экономического Сотрудничества	2 000	262
Прочие	52	40
	<b>98 710</b>	<b>85 331</b>

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
ПАО Сбербанк	77 063	83 406
ПАО Промсвязьбанк	73 569	6 246
Внешэкономбанк	40 001	40 005
Банк ГПБ (АО)	17 089	42 349
АО «АЛЬФА-БАНК»	14 457	48 069
Toronto Dominion Bank	5 324	2 016
НКО НКЦ (АО)	5 201	-
Банк ВТБ (ПАО)	4 407	7 703
Deutsche bank	2 794	853
HALYK bank	2 390	1 027
J.P.Morgan	2 091	-
АО АКБ «Новикомбанк»	1 168	494
АО «Россельхозбанк»	424	880
DenizBank (Турция)	157	11 918
АО «Нордеа Банк»	32	2 548
Credit Suisse	18	220
Yapi Kredi Bank	-	3 100
Прочие*	14 355	11 053
	<b>260 539</b>	<b>261 887</b>

\* В том числе по состоянию на 30 сентября 2020 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 10 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 11 млн рублей).

#### (б) Валютный риск

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

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

По состоянию на 30 сентября 2020 года суммы чистых активов дочерних предприятий, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 406 028 млн рублей, 38 656 млн рублей, (23 969) млн рублей и 118 365 млн рублей, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 337 164 млн рублей, 24 949 млн рублей, (19 046) млн рублей и 109 314 млн рублей).

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

30 сентября 2020 года	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
Денежные средства	39 198	24 050	318	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 990	19 895	-	-
Займы выданные**	59 764	94 420	-	-
Банковские кредиты и займы	(43 279)	(744)	-	(12 500)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(34 528)	(10 831)	(395)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>57 145</b>	<b>126 790</b>	<b>(77)</b>	<b>(12 500)</b>

	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>31 декабря 2019 года</b>				
Денежные средства	37 852	27 275	219	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 979	16 802	30	-
Займы выданные**	58 192	64 957	-	-
Банковские кредиты и займы	(33 807)	(6 691)	-	(12 500)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(36 713)	(5 762)	(950)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>61 503</b>	<b>96 581</b>	<b>(701)</b>	<b>(12 500)</b>

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

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

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

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	девять месяцев, закончившихся	за год, закончившийся	30	31
	30 сентября	31 декабря	сентября	декабря
	2020	2019	2020	2019
1 доллар США	70,778	64,736	79,685	61,906
1 евро	79,640	72,502	93,024	69,341

**Анализ чувствительности**

Укрепление курса рубля на 10 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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
<b>30 сентября 2020 года</b>		
Доллары США	(4 572)	(4 572)
Евро	(10 143)	(10 143)
	<b>Собственный капитал</b>	<b>Прибыль или убыток</b>
<b>31 декабря 2019 года</b>		
Доллары США	(4 920)	(4 920)
Евро	(7 726)	(7 726)

Ослабление курса рубля на 10 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020	31 декабря 2019	30 сентября 2020	31 декабря 2019
<b>Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(122 410)	(48 854)	(124 306)	(47 235)
Долгосрочные облигационные займы	2	(5 000)	(15 000)	(4 817)	(17 962)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	25 013	27 832	24 754	27 735
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(99 537)	(94 195)	(100 015)	(94 715)
Долгосрочные займы выданные	3	5 268	4 648	5 268	4 648
		<b>(196 666)</b>	<b>(125 569)</b>	<b>(199 116)</b>	<b>(127 529)</b>

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

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

**(ii) Долгосрочная дебиторская задолженность**

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

**(iii) Долгосрочная кредиторская задолженность**

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

**(iv) Долгосрочные займы выданные**

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

**(v) Краткосрочные финансовые инструменты**

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

**(г) Иерархия справедливой стоимости**

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

- уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- 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.

<b>30 сентября 2020</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	80 902	2 363	83 265
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	14 790	-	-	14 790
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	92 459	-	92 459
Производные финансовые инструменты	-	-	524	524
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(385)	(385)
	<b>14 790</b>	<b>173 361</b>	<b>2 502</b>	<b>190 653</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	125 506	2 020	127 526
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13 770	-	-	13 770
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	67 158	-	67 158
Производные финансовые инструменты	-	-	179	179
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(10 860)	(10 860)
	<b>13 770</b>	<b>192 664</b>	<b>(8 661)</b>	<b>197 773</b>
			<b>Уровень 3</b>	
Сальдо на 31 декабря 2019			<b>(8 661)</b>	
Изменение			11 163	
Сальдо на 30 сентября 2020			<b>2 502</b>	

В таблицах ниже представлена информация по оценкам справедливой стоимости производных финансовых обязательств (активов) Уровня 3 Uranium One Inc.:

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Остаток на начало периода	11 938	15 542
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прочего совокупного дохода	517	(570)
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прибыли или убытка*	1 223	(1 357)
Проценты, начисленные по свопу	368	563
Проценты выплаченные	(255)	(634)
Исполнение свопа в дату истечения срока	(16 157)	-
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	2 366	(1 606)
	-	11 938
Нереализованный убыток, основанный на ненаблюдаемых исходных данных на дату первоначального признания**	-	(1 257)
	-	10 681
Краткосрочная часть актива	-	(179)
Краткосрочная часть обязательства	-	10 860
* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке.		
** Нереализованный убыток в отношении финансовых обязательств/(активов), оцениваемых на основе ненаблюдаемых исходных данных, признанный в консолидированном отчете о прибыли и убытке за период закончившийся, 30 сентября 2020 года составила 1 437 млн. рублей (за период закончившийся, 31 декабря 2019 года суммы по этой статье не отражались).		
	30 сентября 2020	31 декабря 2019
<b>Используемые для хеджирования</b>		
Валютно-процентные свопы*	-	3 975
<b>Прочее</b>		
Валютно-процентные свопы	-	6 706
	-	10 681
<b>Справедливая стоимость производных активов</b>		
Краткосрочные	-	(179)
	-	(179)
<b>Справедливая стоимость производных обязательств</b>		
Краткосрочные	-	10 860
	-	10 860
<b>Итого справедливая стоимость производных финансовых инструментов</b>	-	10 681

\* Максимальный срок, в течение которого накопленный прочий совокупный доход будет отражаться в составе чистой прибыли - один год. Неэффективная часть расхода от инструментов хеджирования денежных потоков в размере 65 млн рублей (в 2019 года неэффективная часть дохода составляла 0,6 млн рублей) отражена в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке за периоды, закончившиеся 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соответственно.

## **26 Сделки между связанными сторонами**

### **(а) Отношения контроля**

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

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

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

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

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

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



## (i) Доходы / продажи

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
Продажа товаров:	28 251	29 725	84 937	95 122
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 222	6 408	11 645	19 807
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	496	627	838	941
Компании, аффилированные с государством	22 569	22 278	69 965	72 627
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	964	412	2 489	1 747
Оказанные услуги:	16 044	10 585	33 307	27 933
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	11 656	7 679	23 429	20 243
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	135	368	621	1 102
Компании, аффилированные с государством	591	144	1 073	473
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	3 662	2 394	8 184	6 115
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам	1 247	1 049	3 790	3 075
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	470	247	1 202	707
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(46)	112	330	342
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	823	690	2 258	2 026
Прочие доходы	3 123	4 606	9 727	10 989
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	301	429	847	914
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	196	-	276	74
Компании, аффилированные с государством	2 612	4 156	8 457	9 894
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	14	21	147	107
	<b>48 665</b>	<b>45 965</b>	<b>131 761</b>	<b>137 119</b>

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Продажа товаров:	23 275	23 558
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	9 786	10 038
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	2 405	1 647
Компании, аффилированные с государством	8 774	10 749
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 310	1 124
Оказанные услуги:	11 205	18 989
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	8 154	13 800
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	1 438	1 073
Компании, аффилированные с государством	673	417
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	940	3 699
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	4 291	3 698
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 369	2 108
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	1 917	1 588
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	5	2
Прочие доходы	40 664	38 387
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	21 196	22 038
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	4 737	6 134
Компании, аффилированные с государством	14 586	10 173
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	145	42
	<b>79 435</b>	<b>84 632</b>

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

**(ii) Расходы / приобретения**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(18 047)	(13 875)	(40 392)	(38 619)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(11 709)	(7 324)	(17 220)	(14 938)
Компании, аффилированные с государством	(1 087)	(2 122)	(2 633)	(3 762)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 921)	(4 060)	(17 434)	(17 363)
Полученные услуги:	(1 330)	(369)	(3 105)	(2 556)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(21 601)	(20 270)	(56 587)	(67 760)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(8 062)	(6 624)	(20 488)	(18 637)
Компании, аффилированные с государством	(4 342)	(5 087)	(9 496)	(9 844)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 999)	(8 229)	(26 089)	(38 557)
Прочие расходы	(198)	(330)	(514)	(722)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(7 547)	(10 113)	(15 280)	(17 999)
Компании, аффилированные с государством	(5 703)	(8 767)	(11 537)	(15 559)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(1 177)	(291)	(1 975)	(843)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	(667)	(1 055)	(1 768)	(1 597)
Компании, аффилированные с государством	(1 598)	(1 725)	(4 945)	(5 047)
	(1 598)	(1 725)	(4 945)	(5 047)
	<b>(48 793)</b>	<b>(45 983)</b>	<b>(117 204)</b>	<b>(129 425)</b>

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:	(77 825)	(90 295)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(3 661)	(13 995)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(245)	(415)
Компании, аффилированные с государством	(72 890)	(75 125)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(1 029)	(760)
Полученные услуги:	(8 345)	(12 112)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(5 216)	(6 889)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(1 035)	(1 485)
Компании, аффилированные с государством	(1 896)	(3 200)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(198)	(538)
Прочие расходы	(96 504)	(87 747)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(79 593)	(77 687)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(6)	-
Компании, аффилированные с государством	(1 961)	(546)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(14 944)	(9 514)
	<b>(182 674)</b>	<b>(190 154)</b>

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

**(iii) Авансы**

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Обязательства по договору:	(128 612)	(120 891)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(77 428)	(75 892)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(70 434)	(69 685)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	-	(1)
Компании, аффилированные с государством	(1 023)	(984)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 971)	(5 222)
Оказание услуг:	(51 184)	(44 999)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(22 231)	(16 088)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(1)	(1)
Компании, аффилированные с государством	(6 728)	(6 530)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(22 224)	(22 380)
Авансы выданные, активы по договору:	152 768	138 363
Приобретение товаров и объектов основных средств:	143 923	130 656
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	89 577	81 756
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	710	59
Компании, аффилированные с государством	1 580	1 383
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	52 056	47 458
Получение услуг:	8 845	7 707
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 572	3 280
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	3 314	3 760
Компании, аффилированные с государством	503	173
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	456	494
	<b>24 156</b>	<b>17 472</b>

(iv) **Займы**

	Сумма сделки за			
	три месяца, закончившихся 30 сентября		девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019 (пересчитано)	2020	2019 (пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(19 937)	(10 665)	(49 875)	(19 415)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(9 136)	(3 585)	(36 398)	(9 263)
Банки, связанные с государством	(3 673)	(6 540)	(4 563)	(7 567)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(7 128)	(540)	(8 914)	(2 585)
Займы выданные:	(1 078)	8 327	23 528	11 901
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(1 160)	7 102	22 481	9 906
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	82	1 225	1 047	1 995
Прочие финансовые вложения:	(18 383)	57 003	(19 679)	101 907
Векселя банков, связанных с государством	(29 283)	1 605	(31 928)	4 836
Депозиты в банках, связанных с государством	11 156	56 600	12 387	99 285
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	944	(285)	(76)	(1 699)
Облигации банков, связанных с государством	(123)	(122)	(163)	(865)
Облигации компаний, аффилированных с государством	(1 077)	(795)	101	350
	<b>(39 398)</b>	<b>54 665</b>	<b>(46 026)</b>	<b>94 393</b>

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	30 сентября 2020	31 декабря 2019 (пересчитано)
Займы полученные и облигационные займы:	(137 174)	(58 834)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(53 415)	(28 430)
Банки, связанные с государством	(73 080)	(26 731)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(10 679)	(3 673)
Займы выданные:	127 972	86 486
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	26 479	12 482
Компании, аффилированные с государством	5 012	3 870
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	96 481	70 134
Прочие финансовые вложения:	159 191	203 501
Векселя банков, связанных с государством	80 902	112 830
Депозиты в банках, связанных с государством	70 997	83 241
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	3 234	3 310
Облигации банков, связанных с государством	1 173	1 336
Облигации компаний, аффилированных с государством	2 885	2 784
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	188 204	239 884
	<b>338 193</b>	<b>471 037</b>

**(в) Вознаграждения руководящим сотрудникам**

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

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных льгот (без учета страховых взносов в социальные фонды), начисленных руководящим сотрудникам Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составила 40 млн рублей и 182 млн рублей, соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 40 млн рублей и 186 млн рублей, соответственно).

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