



АО «Атомэнергопром»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за три месяца, закончившихся
31 марта 2021 года
(неаудировано)**

Содержание

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала	9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств ..	11
Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ...	13
1 Общие положения	13
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	15
3 Сегментная отчетность	16
4 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров	20
5 Выручка	24
6 Операционные расходы	25
7 Прочие доходы и расходы	26
8 Финансовые доходы и расходы	27
9 Расход по налогу на прибыль	27
10 Основные средства	28
11 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	29
12 Банковские депозиты	30
13 Запасы	30
14 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	31
15 Займы выданные	32
16 Прочие внеоборотные активы	32
17 Денежные средства и их эквиваленты	33
18 Собственный капитал	33
19 Кредиты и займы	34
20 Оценочные обязательства	36
21 Обязательства по пенсионной деятельности	37
22 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	37
23 Принятые на себя обязательства	38
24 Условные обязательства	38
25 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	40
26 Сделки между связанными сторонами	45



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 31 марта 2021 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившиеся 31 марта 2021 года, а также пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита,

Проверяемое лицо: АО «Атомный энергопромышленный комплекс» (АО «Атомэнергопром»)
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1077758081664.
Москва, Россия.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации.
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

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 31 марта 2021 года и за три месяца, закончившиеся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Алтухов К.В.

Акционерное общество «КПМГ»
Москва, Россия

25 мая 2021 года

	Пояс- нение	31 марта 2021	31 декабря 2020
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил		49 242	48 174
Основные средства	10	2 004 778	1 991 935
Нематериальные активы		181 521	186 591
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия		71 382	63 582
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	11	85 301	84 791
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	37 002	36 474
Займы выданные долгосрочные	15	90 054	92 621
Банковские депозиты долгосрочные	12	3 004	2 988
Отложенные налоговые активы		27 686	25 412
Прочие внеоборотные активы	16	129 280	123 392
Итого внеоборотных активов		2 679 250	2 655 960
Оборотные активы			
Запасы	13	255 293	233 563
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		14 625	3 464
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		944	1 175
Банковские депозиты краткосрочные	12	34 191	77 201
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	14	331 901	366 875
Займы выданные краткосрочные	15	46 437	44 347
Денежные средства и их эквиваленты	17	347 823	314 276
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		16 769	15 442
Прочие оборотные активы		8 369	3 969
Итого оборотных активов		1 056 352	1 060 312
Всего активов		3 735 602	3 716 272

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2021 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	31 марта 2021	31 декабря 2020
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	18	1 037 729	1 037 729
Эмиссионный доход	18	361	361
Резервы в составе собственного капитала		29 797	33 015
Нераспределенная прибыль		1 158 578	1 104 604
Итого собственного капитала акционеров Компании		2 226 465	2 175 709
Доля неконтролирующих акционеров		349 097	344 161
Итого собственного капитала		2 575 562	2 519 870
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	187 957	140 447
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	187 093	179 021
Целевое финансирование и отложенные доходы		19 132	16 013
Обязательства по вознаграждениям работникам		14 374	13 034
Оценочные обязательства	20	205 263	238 517
Отложенные налоговые обязательства		42 950	40 996
Обязательства по пенсионной деятельности	21	19 779	19 703
Итого долгосрочных обязательств		676 548	647 731
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	121 624	81 004
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 955	4 735
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		33 854	37 789
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	22	299 858	400 988
Целевое финансирование и отложенные доходы		2 196	2 889
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 042	945
Оценочные обязательства	20	22 963	20 321
Прочие краткосрочные обязательства		-	-
Итого краткосрочных обязательств		483 492	548 671
Итого обязательств		1 160 040	1 196 402
Всего собственного капитала и обязательств		3 735 602	3 716 272

Директор

Главный бухгалтер

«25» мая 2021 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021	2020 (пересчитано*)
Выручка	5	206 564	185 995
Себестоимость продаж	6	(118 475)	(107 838)
Валовая прибыль		88 089	78 157
Коммерческие расходы	6	(2 288)	(5 096)
Административные расходы	6	(18 790)	(16 611)
Прочие доходы	7	15 232	17 148
Прочие расходы	7	(3 536)	(7 112)
Результаты операционной деятельности		78 707	66 486
Финансовые доходы	8	6 131	48 602
Финансовые расходы	8	(11 836)	(12 196)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия		548	1 824
Прибыль до налогообложения		73 550	104 716
Расход по налогу на прибыль	9	(14 438)	(23 480)
Прибыль за период		59 112	81 236
Прибыль за период относящаяся к:			
Акционерам Компании		53 214	78 241
Неконтролирующим акционерам		5 898	2 995

Директор

Главный бухгалтер

«15» мая 2021 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, 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 месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	Три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021	2020 (пересчитано*)
Прибыль за период		59 112	81 236
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами		(1 177)	(1 074)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9	235	215
Итого		(942)	(859)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	11	(956)	(1 943)
Эффект от операций хеджирования		-	10
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		(1 340)	26 478
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	9	191	389
Итого		(2 105)	24 934
Итого прочий совокупный (убыток)/доход		(3 047)	24 075
Общий совокупный доход за период		56 065	105 311
Общий совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам Компании		49 996	89 855
Неконтролирующим акционерам		6 069	15 456

Директор

Главный бухгалтер

«25» мая 2021 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей)

Пояснение	Собственный капитал								Всего собственного капитала
	Принадлежащий акционерам Компании							Доля неконт- ролирующих акцио- неров	
	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 2020 года	1 037 729	361	1 036	28 728	3 251	1 104 604	2 175 709	344 161	2 519 870
Общий совокупный доход за период									
Прибыль за период	-	-	-	-	-	53 214	53 214	5 898	59 112
Итого прочий совокупный доход	-	-	(765)	(1 511)	(942)	-	(3 218)	171	(3 047)
Общий совокупный доход за период	-	-	(765)	(1 511)	(942)	53 214	49 996	6 069	56 065
Вклады собственников и выплаты собственникам									
Дивиденды	18	-	-	-	-	-	-	(644)	(644)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	-	-	-	-	-	-	-	(644)	(644)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	4	-	-	-	-	135	135	(489)	(354)
Эффект от проведения сделки под общим контролем	4	-	-	-	-	625	625	-	625
Итого операций с собственниками	-	-	-	-	-	760	760	(1 133)	(373)
Остаток на 31 марта 2021 года	1 037 729	361	271	27 217	2 309	1 158 578	2 226 465	349 097	2 575 562

Директор

Главный бухгалтер

«25» мая 2021 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13-51, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано*)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	73 550	104 716
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	27 873	29 615
(Прибыль)/убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов	(186)	199
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	496	695
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(548)	(1 824)
Чистые финансовые расходы/(доходы)	5 705	(36 406)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	36	2 888
Изменение убытка от обесценения запасов	562	(437)
Изменение оценочных обязательств	(16 411)	(18 259)
Прочие	(966)	951
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	90 111	82 138
Изменение запасов	(26 921)	(21 424)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	31 177	(3 488)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	231	8
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(72 929)	(12 166)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(3 935)	(72)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	17 734	44 996
Налог на прибыль уплаченный	(30 666)	(20 628)
Проценты уплаченные	(2 988)	(3 761)
Чистые потоки денежных средств (использованные в)/от операционной деятельности	(15 920)	20 607
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	3 195	5 233
Приобретение основных средств	(66 067)	(57 259)
Приобретение нематериальных активов	(1 194)	(1 151)
Открытие депозитных вкладов	(7 091)	(3 799)
Погашение депозитных вкладов	50 124	4 466
Приобретение векселей, инвестиций и вклады в совместную деятельность	(7 229)	(37 521)
Поступление от погашения векселей	-	37 404
Выбытие дочерней организации	(33)	-
Займы, предоставленные другим организациям	(8 033)	(20 237)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	6 416	2 240
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	1 131	1 100
Поступление средств целевого финансирования	2 426	1 252
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(26 355)	(68 272)

11

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, 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 движении денежных средств за три месяца закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)
(в миллионах российских рублей)

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано*)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Погашение обязательств по аренде	(814)	(810)
Привлечение заемных средств	124 783	41 715
Погашение заемных средств	(40 292)	(34 078)
Приобретение долей неконтролирующих акционеров	-	(7 241)
Дивиденды выплаченные	(9 120)	(5 561)
Чистые потоки денежных средств, от/(использованные) в финансовой деятельности	74 557	(5 975)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	32 282	(53 640)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	313 909	261 545
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1 265	25 822
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	347 456	233 727

Директор

Главный бухгалтер

«25» мая 2021 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 13–51, 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 продолжающейся пандемии 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.

По состоянию на отчетную дату пандемия вируса COVID-19 не оказала существенного влияния на деятельность Группы. Оценка влияния пандемии в случае усугубления ситуации 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 снижению¹⁴

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 31 марта 2021 года 94,4591% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именованными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергопром»), и 5,5409% размещенных акций являлись привилегированными именованными 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) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 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 выявленному, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2020 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 2021 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

3 Сегментная отчетность

(а) Отчетные сегменты

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

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

В течение первого квартала 2021 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».

В течение первого квартала 2021 года часть активов и связанных с ними обязательств сегмента «Сбыт и трейдинг» были классифицированы в качестве активов и обязательств, предназначенных для продажи. Такие активы и обязательства были отражены в составе прочих оборотных активов и прочей краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 4 663 и 1 333 млн рублей, соответственно.

Информация об отчетных сегментах

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2021								
Выручка по сегментам	5 238	28 302	30 419	154 273	9 981	2 455	20 829	251 497
Выручка от межсегментных продаж	(3 952)	(17 948)	(4 101)	(5 679)	(5 698)	-	(12 274)	(49 652)
Выручка от внешних продаж	1 286	10 354	26 318	148 594	4 283	2 455	8 555	201 845
Процентный доход	36	1 016	74	3 049	442	803	600	6 020
Процентный расход	(91)	(6)	(1 176)	(1 283)	(534)	(1 341)	(589)	(5 020)
Налог на прибыль	11	(2 108)	(1 120)	(9 896)	(387)	77	62	(13 361)
(Убыток)/прибыль за год	(571)	4 753	4 097	37 429	537	(645)	(1 793)	43 807
Амортизация	(707)	(1 709)	(1 893)	(18 306)	(681)	(45)	(1 273)	(24 614)
Отраслевые резервы	(51)	(1 371)	(445)	(8 096)	(2)	-	(10)	(9 975)
	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020								
Выручка по сегментам	4 508	30 136	25 912	139 626	8 748	1 687	20 548	231 165
Выручка от межсегментных продаж	(3 370)	(23 191)	(2 443)	(5 547)	(3 549)	-	(12 812)	(50 912)
Выручка от внешних продаж	1 138	6 945	23 469	134 079	5 199	1 687	7 736	180 253
Процентный доход	56	1 862	259	3 207	442	788	961	7 575
Процентный расход	(1)	(278)	(1 318)	(1 406)	(635)	(1 115)	(752)	(5 505)
Налог на прибыль	(67)	(2 120)	(1 688)	(9 712)	(2 213)	(92)	(123)	(16 015)
(Убыток)/прибыль за год	(369)	5 073	4 276	32 869	3 068	(106)	(540)	44 271
Амортизация	(656)	(2 179)	(1 881)	(18 766)	(725)	(37)	(1 292)	(25 536)
Отраслевые резервы	(87)	(1 464)	(407)	(7 179)	(1)	-	(20)	(9 158)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с финансовой отчетностью.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Выручка от внешних продаж		
Выручка отчетных сегментов	193 290	172 517
Выручка прочих сегментов	8 555	7 736
Итого выручка по сегментам	201 845	180 253
Разница в периметрах консолидации	(426)	289
Межсегментные операции	14 381	8 560
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 735	3 037
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(7 241)	(6 471)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	455	642
Корректировка выручки по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	(2 490)	-
Прочие корректировки	(1 695)	(315)
Выручка в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	206 564	185 995
Прибыль за период		
Прибыль за период отчетных сегментов	45 600	44 811
Убыток за период прочих сегментов	(1 793)	(540)
Прибыль за период по сегментам	43 807	44 271
Разница в периметрах консолидации	(966)	(905)
Корректировки по нерезализованной прибыли	(948)	(1 648)
Исключение дивидендов внутри Группы	(644)	-
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(650)	(2 181)
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	6 136	5 317
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 735	3 037
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(2 375)	(4 890)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	1 931	1 106
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(141)	(172)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	2 875	3 416
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(1 745)	(3 484)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 853)	(4 044)
Эффект от изменения в оценках обязательств	12 334	14 869
Прибыль Компании	827	23 108
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(408)	(825)
Корректировка оценочного обязательства по судебным искам	1 794	1 398
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(388)	(633)
Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	1 830	1 854
Признание компонента финансирования	(1 321)	(710)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	(1 179)	(1 418)
Корректировка прибыли по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	901	-
Корректировка финансовой аренды у арендодателя	(458)	1 025
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	548	1 824
Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам	(143)	-
Прочие корректировки	(387)	921
Прибыль за период в соответствии с консолидированным промежуточным сокращенным отчетом о прибыли или убытке	59 112	81 236

(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
	31 марта 2021	165 253	35 285	6 026
31 марта 2020 (пересчитано)	150 388	28 594	7 013	185 995
Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
	На 31 марта 2021	2 080 908	216 268	139 027
На 31 декабря 2020	2 064 440	210 261	138 973	2 413 674

* 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 135 млн рублей (прибыль) за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (14 820 млн рублей (убыток) за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года), отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала, составляет 489 млн рублей (уменьшение) за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (9 562 млн рублей (уменьшение) за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года).

Наиболее существенные операции представлены ниже:

Три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года:**(i) Прочие изменения долей**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, произошло увеличение доли в АО «РЭИН», а также Группа прекратила свое участие в капитале ООО «Искра». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 135 млн рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 489 млн рублей (уменьшение).

Три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года:**(ii) Прочие изменения долей**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, произошло увеличение доли в АО «УЭХК» (см. Пояснение 0), АО «ОТЭК» и ООО «Экоальянс». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 14 820 млн рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 9 705 млн рублей (уменьшение).

(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)
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	<u>(14 248)</u>

(в) Сделки под общим контролем

Три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года:

(i) Выбытие АО «ВетроОГК-2»

В январе 2021 года в результате дополнительной эмиссии в пользу компаний ООО «ГПБ - Ветрогенерация» и АО «АтомКапитал» доля Группы в уставном капитале АО «ВетроОГК-2» уменьшилась до 49,5%, при этом контролирующая доля владения осталась у организаций Госкорпорации «Росатом». В настоящей консолидированной финансовой отчетности данная сделка отражена как сделка под общим контролем, а инвестиция Группы в АО «ВетроОГК-2» учтена по балансовой стоимости в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Доля Группы в сумме средств, полученных АО «ВетроОГК» в результате дополнительной эмиссии, отражена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала, от проведения сделки под общим контролем, составляет 625 млн рублей (увеличение).

Три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года:

(ii) 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 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 сделки под общим контролем на отчет о прибыли или убытке и совокупный доход Группы.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке

Три месяца, закончившихся 31 марта 2020	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	185 696	299	185 995
Себестоимость продаж	(107 613)	(225)	(107 838)
Валовая прибыль	78 083	74	78 157
Коммерческие расходы	(4 679)	(417)	(5 096)
Административные расходы	(16 487)	(124)	(16 611)
Прочие доходы	17 147	1	17 148
Прочие расходы	(7 607)	495	(7 112)
Результаты операционной деятельности	66 457	29	66 486
Финансовые доходы	48 152	450	48 602
Финансовые расходы	(11 733)	(463)	(12 196)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	1 824	-	1 824
Прибыль до налогообложения	104 700	16	104 716
Расход по налогу на прибыль	(23 427)	(53)	(23 480)
Прибыль за период	81 273	(37)	81 236
Прибыль за период относящаяся к:			
Акционерам Компании	78 278	(37)	78 241
Неконтролирующим акционерам	2 995	-	2 995

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

Три месяца, закончившихся 31 марта 2020	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Прибыль за период	81 273	(37)	81 236
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 074)	-	(1 074)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	215	-	215
Итого	(859)	-	(859)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(1 943)	-	(1 943)
Эффект от операций хеджирования	10	-	10
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	26 478	-	26 478
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	389	-	389
Итого	24 934	-	24 934
Итого прочий совокупный доход	24 075	-	24 075
Общий совокупный доход за период	105 348	(37)	105 311
Общий совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам Компании	89 892	(37)	89 855
Неконтролирующим акционерам	15 456	-	15 456

5 Выручка

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	126 184	117 825
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	15 923	12 962
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	27 540	23 149
Выручка от реализации ядерного топлива	5 479	3 784
Выручка от реализации оборудования	8 431	8 547
Выручка от реализации проектов по сооружению АЭС	2 939	2 573
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	1 263	848
Выручка от реализации строительных работ	4 022	4 216
Выручка от реализации металлопродукции	1 284	1 585
Выручка от реализации изотопной продукции и радиофармпрепаратов	1 908	1 540
Выручка от реализации прочей продукции	5 218	3 000
Выручка от реализации прочих услуг	6 373	5 966
Итого выручка по договорам с покупателями	206 564	185 995
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	189 547	166 841
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	17 017	19 154
Итого выручка по договорам с покупателями	206 564	185 995

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, в сумме 6 060 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 5 582 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 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Себестоимость продаж		
Расходы на персонал	37 830	36 601
Сырье и материалы	36 046	21 531
Амортизация	25 857	27 626
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	9 125	6 825
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	6 028	4 881
Электроэнергия	2 420	2 471
Услуги по передаче электрической энергии	7 668	7 126
Расходы по налогу на имущество	4 342	4 310
Ремонт и обслуживание	2 291	2 489
Расходы на топливо	2 684	2 415
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	(1 776)	(3 327)
Расходы на страхование	1 359	1 302
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	334	334
Транспортные расходы	1 540	1 589
Коммунальные услуги	1 336	1 122
Плата за администрирование рынка электроэнергии	1 055	981
Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО	689	720
Прочие налоги и платежи в бюджет	701	777
Командировочные расходы	443	681
Арендные расходы	108	72
Расходы на НИОКР	889	384
Прочие расходы	884	1 817
Изменение убытка от обесценения запасов	562	(437)
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(23 940)	(14 452)
	118 475	107 838
Коммерческие расходы		
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	105	2 778
Транспортные расходы	386	379
Расходы на рекламу и маркетинг	84	483
Расходы на персонал	1 164	1 101
Расходы на страхование	66	66
Командировочные расходы	11	20
Прочие коммерческие расходы	472	269
	2 288	5 096

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Административные расходы		
Расходы на персонал	10 638	9 965
Амортизация	2 016	1 989
Консультационные услуги	1 752	1 332
Расходы на охрану	971	962
Командировочные расходы	77	172
Транспортные расходы	224	242
Арендные расходы	67	91
Прочие налоги и платежи в бюджет	165	158
Расходы на страхование	177	134
Банковские услуги	584	135
Прочие административные расходы	2 119	1 431
	18 790	16 611

7

Прочие доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Прочие доходы		
Доходы от сдачи имущества в аренду	269	250
Прибыль от реализации прочих активов	9	87
Восстановление убытка от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	290	-
Доходы от целевого финансирования	549	633
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 20)	12 334	14 869
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов и займов выданных	66	-
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	614	687
Прочие доходы	1 101	622
	15 232	17 148
Прочие расходы		
Убыток от выбытия основных средств	(491)	(679)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(14)	(103)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 10)	-	(54)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(104)	(145)
Невозмещаемый НДС	(145)	(545)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов и займов выданных	-	(197)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(1 345)	(2 403)
Прочие расходы	(1 437)	(2 986)
	(3 536)	(7 112)

8

Финансовые доходы и расходы

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	2 661	3 888
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	1 047	40 910
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	2 254	3 058
Доходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	-	377
Дивидендный доход по финансовым активам	-	193
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	164	176
Прочие финансовые доходы	5	-
	6 131	48 602
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(3 853)	(4 044)
Процентный расход по заемным средствам	(2 787)	(2 816)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(233)	(297)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(2 807)	(3 031)
Расходы от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	(949)	-
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(820)	(1 582)
Проценты по пенсионным обязательствам	(244)	(245)
Прочие финансовые расходы	(143)	(181)
	(11 836)	(12 196)
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(1 340)	26 478
Эффект от операций хеджирования	-	10
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(956)	(1 943)
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	191	389
Финансовые доходы/(расходы), признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	(2 105)	24 934

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%, в Украине 18%, в Турции 20% (до 1 января 2021 года – 22%), в Австралии 30%, в Венгрии 9%, в Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21,12%.

	Три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021	2020 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	14 886	21 603
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	90	(257)
Отложенный налог на прибыль	(538)	2 134
	14 438	23 480

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
Три месяца, закончившихся 31 марта 2021			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(956)	191	(765)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 177)	235	(942)
	(2 133)	426	(1 707)
Три месяца, закончившихся 31 марта 2020 (пересчитано)			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 943)	389	(1 554)
Эффект от операций хеджирования	10	-	10
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 074)	215	(859)
	(3 007)	604	(2 403)

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергпром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 31 марта 2021 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергпром» и 33 дочерние организации.

По состоянию на 31 марта 2021 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 14 097 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 13 759 млн рублей).

10 Основные средства

	2021	2020
Балансовая стоимость на 01 января (пересчитано)	1 991 935	1 890 433
Поступления	51 310	46 425
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(16 492)	(25 136)
Выбытия	(1 636)	(1 643)
Выбытия дочерних предприятий	(419)	-
Начисленная амортизация	(25 151)	(26 908)
Убытки от обесценения	290	(54)
Курсовые разницы	4 941	18 835
Балансовая стоимость на 31 марта	2 004 778	1 901 952

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 31 марта 2021 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 146 901 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 149 053 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 31 марта 2021 года 19 944 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 20 278 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

	<u>31 марта 2021</u>	<u>31 декабря 2020</u>
Долгосрочные		
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	43 933	43 604
Векселя АО «Россельхозбанк»	38 335	38 475
Прочие	3 033	2 712
	<u>85 301</u>	<u>84 791</u>

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражены дисконтные векселя:

- ГК «Внешэкономбанк» в сумме 43 933 млн рублей (номинальная стоимость 48 000 млн рублей), со сроком погашения в октябре 2022 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 38 335 млн рублей (номинальная стоимость 43 000 млн рублей), со сроком погашения в марте 2023 года.

По состоянию на 31 марта 2021 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 5,97% по векселям ГК «Внешэкономбанк»;
- 6,30% по векселям АО «Россельхозбанк».

Эффект от переоценки инвестиций, отраженный в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе составляет 956 млн рублей (убыток) за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (751 млн рублей (доход) за 2020 год).

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)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные депозиты					
Долгосрочные депозиты, нетто	рубль	6,74-6,8%	2023	3 004	2 988
				3 004	2 988
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	3,02-8,5%	2022	34 160	77 170
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,1-0,17%	2021	31	31
				34 191	77 201

13

Запасы

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	21 816	24 154
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	6 145	7 953
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	26 657	24 456
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	(179)	(21)
Сырье и материалы - прочие	34 708	34 881
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 669)	(1 691)
Запасные части и вспомогательные материалы	9 669	9 273
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(325)	(326)
Готовая продукция - ядерное топливо	5 088	3 629
Готовая продукция - прочая урансодержащая	2 331	2 558
Готовая продукция - прочая	4 120	3 151
Обесценение готовой продукции - прочая	(402)	(331)
Незавершенное производство - ядерное топливо	85 431	69 525
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	10 545	13 754
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	35 422	26 327
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(459)	(440)
Товары для перепродажи	9 466	11 775
Обесценение товары для перепродажи	(612)	(576)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	7 318	5 373
Обесценение товаров отгруженных - прочие урансодержащие	(32)	(4)
Прочие	255	143
	255 293	233 563

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает в себя оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ, которое по состоянию на 31 марта 2021 года составило 8 310 млн рублей и 9 062 млн рублей на 31 декабря 2020 года.

14

Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная		
Авансы выданные	11 696	12 770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	22 204	20 891
Активы по договору	2 533	2 257
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	569	556
	37 002	36 474
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	156 007	167 205
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(33 050)	(32 787)
Активы по договору	27 164	28 197
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору	(28)	(44)
Авансы выданные	32 585	38 510
Обесценение авансов выданных	(1 089)	(1 089)
НДС с авансов	20 458	18 379
НДС к возмещению	20 990	21 777
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	939	332
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	47 868	65 804
Обесценение дебиторской задолженности по договорам комиссии	(5)	(4)
Прочая дебиторская задолженность	67 167	68 046
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(7 105)	(7 451)
	331 901	366 875

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

Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года раскрыты в таблице ниже:

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	290 669	301 306
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	33 370	27 143
Сумма НДС	49 249	51 699
Промежуточный итог	373 288	380 148
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(234 820)	(251 073)
Сворачивание с обязательствами по договору	(108 771)	(98 621)
Активы по договору	29 697	30 454

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 47 468 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 65 383 млн рублей).

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

15 Займы выданные

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 086	1 115
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	6 418	6 513
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(286)	(276)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	82 836	85 269
	90 054	92 621
Краткосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	363	363
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных работникам, оцениваемых по амортизированной стоимости	(3)	(2)
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	52 210	50 169
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(6 133)	(6 183)
	46 437	44 347

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе займов выданных отражен долгосрочный заем в размере 82 836 млн рублей или 932 млн евро (номинальная стоимость 920,5 млн евро) (на 31 декабря 2020 года: 85 269 млн рублей или 940 млн евро), выданный компании Fennovoima Oyj, 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 4,08% (на 31 декабря 2020 года: 3,95%).

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе краткосрочных займов выданных отражены займы, выданные связанным сторонам. Средневзвешенная ставка по таким займам в рублях составляет 4,25% годовых.

16 Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	72 933	73 267
НДС к возмещению долгосрочный	24 630	23 544
Денежные средства с ограничением к использованию	21 659	20 432
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	8 271	4 384
Прочие внеоборотные активы	1 787	1 765
	129 280	123 392

17 Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Остатки на банковских счетах	262 027	208 428
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	85 773	105 833
Прочие денежные средства	23	15
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	347 823	314 276
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 19)	(367)	(367)
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	347 456	313 909

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

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Количество (тыс.шт.)	1 037 729	1 037 729
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	1 037 729	1 037 729

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 31 марта 2021 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 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 именованным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 4 720 млн рублей и привилегированным именованным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 277 млн рублей.

В январе и феврале 2021 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2020 года по обыкновенным именованным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 8 600 млн рублей и привилегированным именованным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 505 млн рублей.

19 Кредиты и займы

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 508	2 630
Необеспеченные банковские кредиты	83 053	68 805
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	5 000	5 000
Необеспеченные займы от сторонних компаний	130	134
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	94 511	61 129
Займы, полученные от связанных сторон	2 755	2 749
	187 957	140 447
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Банковские овердрафты	367	367
Обеспеченные банковские кредиты	3 903	3 976
Необеспеченные банковские кредиты	38 201	2 727
Текущая часть облигационного займа АО «Атомэнергопром»	157	20
Необеспеченные займы от сторонних компаний	37	78
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	9 435	9 378
Займы, полученные от связанных сторон	69 524	64 458
	121 624	81 004

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе краткосрочных обязательств отражены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 839 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 522 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)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Обеспеченные кредиты					
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	3,5-13,75%*	2021-2022	3 903	4 025
Обеспеченные банковские кредиты	долл. США	3,5-9,4%*	2022-2025	2 499	2 619
Обеспеченные банковские кредиты	чеш. крона	1,25%	2022	9	27
				6 411	6 671

*По состоянию на 31 марта 2021 года у организации Группы ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина), имелись обеспеченные банковские кредиты в долларах США: со ставкой 9,4% годовых (в сумме 1 443 млн рублей) и со ставкой 13,75% годовых (в сумме 118 млн рублей). При этом в целом по Группе на 31 марта 2021 года средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляет 5,4% годовых.

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Необеспеченные кредиты					
Необеспеченные банковские кредиты	долл. США	0,99-4,3%	2021-2028	181 321	119 945
Необеспеченные банковские кредиты	рубли	1,38-7,1%	2021-2024	25 737	17 875
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,05-0,5%	2021-2023	18 142	4 081
Необеспеченный банковский кредит	укр.гривна	18%	2022	-	73
				225 200	141 974

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Займы полученные					
Займы, полученные от связанных сторон	рубли	3,75-6,39%	2021-2028	64 102	58 646
Займы, полученные от связанных сторон	евро	2,5%	2021	8 177	8 561
Облигационный заем					
АО «Атомэнергопром»	рубли	11,1%	2025	5 157	5 020
Займы от сторонних компаний	рубли	5-6,25%	2021-2022	167	212
Банковские овердрафты					
Банковские овердрафты	долл. США	1,7%	2021	23	21
Банковские овердрафты	евро	3,5%	2021	344	346
				77 970	72 806

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

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2022-2028 годах на отчетную дату составили 94 511 млн рублей. Ставка процента составила от 0,5% до 4,3% годовых по кредитам в валюте и от 5,45% до 7,1% годовых по кредитам в рублях.

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 5,39% годовых, по кредитам в валюте – 3,65% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 9 435 млн рублей. Ставка процента составила от 0,5% до 3,6% годовых по кредитам в валюте и от 1,38% до 6,6% годовых по кредитам в рублях.

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 2,79% годовых, по кредитам в валюте – 1,76% годовых.

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

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

В декабре 2015 года АО «Атомэнергпром» 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 31 марта 2021 года сумма обязательств по выпуску серии БО-08 составила 5 157 млн рублей (на 31 декабря 2020 года сумма обязательств по облигационным займам: 5 020 млн рублей).

20 Оценочные обязательства

	31 марта 2021	31 декабря 2020
По выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)	81 922	95 833
На рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)	13 447	16 087
На обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом	114 438	127 927
На обращение с радиоактивными отходами	9 042	8 674
Прочие	9 377	10 317
Итого	228 226	258 838
Долгосрочные	205 263	238 517
Краткосрочные	22 963	20 321
	228 226	258 838

Эффект от изменения в оценках обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (уменьшение), возникший в основном за счет изменения ставки дисконтирования с 6,46% до 7,24%, составил (31 558) млн рублей, в сумме (16 492) млн рублей был отражен в составе основных средств (см. Пояснение 10), (975) млн рублей - в составе запасов (см. Пояснение 13), (1 776) млн рублей - в отчете о прибыли или убытке в составе операционных расходов (см. Пояснение 6), (12 334) млн рублей - в отчете о прибыли или убытке в составе прочих доходов (см. Пояснение 7) и 19 млн рублей - в отчете об изменениях собственного капитала в составе резерва курсовых разниц.

21

Обязательства по пенсионной деятельности

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	72	65
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	7 779	7 787
Итого обязательств по страховым контрактам	7 851	7 852
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	11 928	11 851
Итого обязательств по инвестиционным контрактам	11 928	11 851
Итого обязательства по пенсионной деятельности	19 779	19 703

22

Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	63 770	62 384
Обязательства по договору	84 934	81 942
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	72	-
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	395	385
Обязательства по аренде долгосрочные	5 579	5 439
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	32 343	28 871
	187 093	179 021
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	80 579	125 488
Обязательства по договору	84 985	90 614
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	48 494	66 607
Задолженность перед персоналом	41 015	38 307
Дивиденды к уплате	24	9 128
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	207	397
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	2 029	2 082
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	42 525	68 365
	299 858	400 988

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 31 марта 2021 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 5 154 млн рублей или 58,0 млн евро (на 31 декабря 2020 года: 8 341 млн рублей или 92,0 млн евро).

По состоянию на 31 марта 2021 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение

энергоустановок к электрическим сетям в сумме 69 856 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 68 370 млн рублей), в том числе долгосрочная – 61 819 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 60 481 млн рублей) и краткосрочная – 8 037 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 7 889 млн рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа в 2019 году приобрела опционы и форвардные контракты по покупке и продаже уранового концентрата. Контракты истекают в апреле 2021 – апреле 2024 годов. Указанные финансовые инструменты Группа учитывает по справедливой стоимости в составе долгосрочной кредиторской задолженности в сумме 395 млн рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 186 млн рублей и относит к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 25).

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов в сумме 9 млн рублей, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, отражены в составе прибыли или убытка за период (см. Пояснение 8).

23 Принятые на себя обязательства

На 31 марта 2021 года предстоящие капитальные затраты по заключенным договорам составили 172 085 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 129 447 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 31 марта 2021 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 2,5 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 297,4 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 поставляемой ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Группа вправе однократно в течение срока действия договора отложить дату начала исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации на срок, не превышающий одного года от указанной в договоре даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.

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

24 Условные обязательства

(а) Страхование

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

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

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской

ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 18,3 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 31 марта 2021

года действуют поручительства Группы на сумму 55 637 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 53 278 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 активов по договору, 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 COVID -19. В рамках проведенного анализа за три месяца 2021 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 (второй квартал 2020 года – первый квартал 2021 года). В результате применения указанного подхода был дополнительно признан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в сумме 51 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:

Сальдо на 1 января 2021	(46 801)
Начисление	(1 913)
Восстановление	1 877
Использование	205
Прочие движения	(2)
Сальдо на 31 марта 2021	(46 635)

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2021 года банковские депозиты Группы составляют 37 195 млн

АО «Атомэнергопром»**Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

рублей (31 декабря 2020 года: 80 189 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляют 347 823 млн рублей (31 декабря 2020 года: 314 216 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 31 марта 2021 года кредитным рейтингом ВВВ- и выше (по данным рейтингового агентства S&P) и ВВВ- 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 31 марта 2021 года составляет 30 млн рублей, на 31 декабря 2020 года составляет 58 млн рублей):

	31 марта 2021	31 декабря 2020
АО «Россельхозбанк»	23 139	54 733
ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК»	5 000	-
ПАО РОСБАНК	4 004	4 264
АО «Альфа-Банк»	4 000	18 000
Банк ГПБ (АО)	960	840
Международный Банк Экономического Сотрудничества	-	2 000
Прочие	92	352
	37 195	80 189

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Банк ВТБ (ПАО)	86 613	7 801
ПАО Сбербанк	67 681	122 714
АО «АЛЬФА-БАНК»	54 171	4 427
Внешэкономбанк	40 682	80 701
Банк ГПБ (АО)	21 014	26 080
АО «Россельхозбанк»	17 387	-
ПАО Промсвязьбанк	17 058	14 992
DenizBank (Турция)	12 727	33
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	10 000	39 152
Deutsche bank	1 959	1 753
Toronto Dominion Bank	1 827	214
HALYK bank	1 756	3 121
Прочие*	14 948	13 288
	347 823	314 276

* В том числе по состоянию на 31 марта 2021 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 9 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 9 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 рубежом и многие контракты Группы номинированы в иностранной валюте, в основном, в долларах США и евро.

АО «Атомэнергпром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 марта 2021 года суммы чистых активов дочерних предприятий, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 398 614 млн рублей, 39 870 млн рублей, (22 734) млн рублей и 111 487 млн рублей, соответственно (на 31 декабря 2020 года: 393 113 млн рублей, 38 925 млн рублей, (21 879) млн рублей и 115 640 млн рублей).

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
31 марта 2021 года				
Денежные средства	32 992	91 589	1 014	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	47 884	22 481	-	-
Займы выданные**	63 969	582	-	-
Банковские кредиты и займы	(126 610)	(12 968)	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(36 963)	(9 504)	(335)	-
Нетто-величина риска	(18 728)	92 180	679	-
	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
31 декабря 2020 года				
Денежные средства	41 528	37 627	398	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	49 211	20 300	-	-
Займы выданные**	62 424	792	-	-
Банковские кредиты и займы	(94 058)	(12 954)	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(36 120)	(13 190)	(202)	-
Нетто-величина риска	22 985	32 575	196	-

*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	
	за три месяца, закончившихся	год, закончившийся	31 марта	31 декабря
	31 марта 2021	31 декабря 2020	2021	2020
1 доллар США	74,341	72,146	75,702	73,876
1 евро	89,704	82,449	88,882	90,682

Анализ чувствительности

Укрепление курса рубля на 10 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 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.

	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
31 марта 2021 года		
Доллары США	1 498	1 498
Евро	(7 374)	(7 374)
	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
31 декабря 2020 года		
Доллары США	(1 839)	(1 839)
Евро	(2 606)	(2 606)

Ослабление курса рубля на 10 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 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	<u>Балансовая стоимость</u>		<u>Справедливая стоимость</u>	
		<u>31 марта 2021</u>	<u>31 декабря 2020</u>	<u>31 марта 2021</u>	<u>31 декабря 2020</u>
Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(182 957)	(135 447)	(188 637)	(135 079)
Долгосрочные облигационные займы	3	(5 000)	(5 000)	(5 801)	(4 875)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	25 306	23 704	25 843	24 105
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(101 692)	(96 694)	(98 147)	(90 101)
Долгосрочные займы выданные	3	7 218	7 352	7 218	7 352
		<u>(257 125)</u>	<u>(206 085)</u>	<u>(259 524)</u>	<u>(198 600)</u>

(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.

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

31 марта 2021	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	82 268	3 033	85 301
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16 769	-	-	16 769
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	82 836	-	82 836
Производные финансовые инструменты	-	619	889	1 508
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	(21)	(581)	(602)
	16 769	165 701	3 341	185 812
31 декабря 2020				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	82 079	2 712	84 791
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	15 259	183	-	15 442
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	85 269	-	85 269
Производные финансовые инструменты	-	20	868	888
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	(216)	(567)	(782)
	15 259	167 336	3 013	185 608
			Уровень 3	
Сальдо на 31 декабря 2020				3 013
Изменение				329
Сальдо на 31 марта 2021				3 341

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Остаток на начало периода	-	11 938
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прочего совокупного дохода	-	527
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прибыли или убытка*	-	1 247
Проценты, начисленные по свопу	-	375
Проценты выплаченные	-	(260)
Исполнение свопа в дату истечения срока	-	(16 157)
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	-	2 330
	-	-

* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке.

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.

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

(i) Доходы / продажи

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2021	31 марта 2020 (пересчитано)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Продажа товаров:	32 708	30 956	32 066	35 275
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 600	3 907	16 550	18 906
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	54	115	2 376	2 360
Компании, аффилированные с государством	28 405	26 193	11 514	12 340
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	649	741	1 626	1 669
Оказанные услуги:	7 741	7 455	8 746	14 620
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 488	4 968	5 373	11 050
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	131	151	1 743	1 821
Компании, аффилированные с государством	209	261	714	728
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 913	2 075	916	1 021
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам	701	1 035	3 884	3 698
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	371	251	1 742	1 683
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	91	103	2 090	2 000
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	239	681	52	15
Прочие доходы	4 792	3 452	36 584	47 305
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	207	189	21 218	25 234
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	77	29	4 816	4 749
Компании, аффилированные с государством	3 723	3 210	10 166	17 016
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	785	24	384	306
	45 942	42 898	81 280	100 898

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		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2021	31 марта 2020 (пересчитано)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:	(16 949)	(11 571)	(76 390)	(89 091)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(11 105)	(5 836)	(4 793)	(16 041)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(232)	(843)	(321)	(1 784)
Компании, аффилированные с государством	(5 353)	(4 747)	(70 793)	(69 688)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(259)	(145)	(483)	(1 578)
Полученные услуги:	(15 716)	(16 979)	(9 354)	(16 203)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(6 981)	(6 121)	(5 657)	(9 609)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	(1 409)	(1 892)	(699)	(1 434)
Компании, аффилированные с государством	(6 990)	(8 821)	(2 261)	(4 086)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(336)	(145)	(737)	(1 074)
Прочие расходы	(12 673)	(6 009)	(71 860)	(76 756)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(11 272)	(2 322)	(54 650)	(60 731)
Компании, аффилированные с государством	(1 399)	(1 629)	(1 611)	(722)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2)	(2 058)	(15 599)	(15 303)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	(1 486)	(1 654)	-	-
Компании, аффилированные с государством	(1 486)	(1 654)	-	-
	(46 824)	(36 213)	(157 604)	(182 050)

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

(iii) Авансы

	Остаток по расчетам по состоянию на	
	31 марта 2021	31 декабря 2020
Обязательства по договору:	(104 117)	(110 327)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(56 590)	(60 413)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(49 959)	(53 537)
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	-	(1)
Компании, аффилированные с государством	(1 096)	(1 086)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 535)	(5 789)
Оказание услуг:	(47 527)	(49 914)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(29 590)	(27 009)
Компании, аффилированные с государством	(4 041)	(6 431)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(13 896)	(16 474)
Авансы выданные, активы по договору:	134 449	134 722
Приобретение товаров и объектов основных средств:	126 110	127 890
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	83 845	80 844
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	85	18
Компании, аффилированные с государством	1 541	1 446
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	40 639	45 582
Получение услуг:	8 339	6 832
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	3 651	3 634
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	2 851	1 944
Компании, аффилированные с государством	491	438
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 346	816
	30 332	24 395

(iv) Займы

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся		Остаток по расчетам по состоянию	
	31 марта 2021	31 марта 2020 (пересчитано)	31 марта 2021	31 декабря 2020
Займы полученные и облигационные займы:	(53 544)	(33 534)	(176 225)	(137 714)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(16 228)	(29 531)	(56 422)	(52 383)
Банки, связанные с государством	(33 721)	(1 693)	(105 946)	(72 507)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 595)	(2 310)	(13 857)	(12 824)
Займы выданные:	6 984	20 154	133 265	131 313
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	2 297	19 421	29 332	29 507
Компании, аффилированные с другими неконтролирующими акционерами	-	-	3 988	4 116
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	4 687	733	99 945	97 690
Прочие финансовые вложения:	1 587	12 746	114 240	146 811
Векселя банков, связанных с государством	190	11 642	82 268	82 078
Депозиты в банках, связанных с государством	1 600	191	25 029	57 587
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	(44)	(350)	3 359	3 403
Облигации банков, связанных с государством	(216)	391	1 033	1 249
Облигации компаний, аффилированных с государством	57	872	2 551	2 494
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	-	-	229 707	234 463
	(44 973)	(634)	300 987	374 873

(v) 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 месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила 60 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, составила 68 млн рублей).

АО «Атомэнергопром» и его дочерние предприятия находятся под контролем и управлением Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение непосредственно по месту работы в Госкорпорации

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года (неаудировано)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

«Росатом», то есть за пределами Группы, и, соответственно, данное вознаграждение не включается в состав расходов в настоящей консолидированной отчетности.