



АО «Атомэнергпром»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся
31 декабря 2023 года,
и аудиторское заключение независимых
аудиторов**

Содержание

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	8
Консолидированный отчет о прибыли или убытке	10
Консолидированный отчет о совокупном доходе	11
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала	12
Консолидированный отчет о движении денежных средств	16
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности	18
Пояснения:	
1 Общие положения	18
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности	20
3 Изменение существенных принципов учетной политики	21
4 Существенные положения учетной политики	23
5 Определение справедливой стоимости	46
6 Сегментная отчетность	48
7 Приобретение/выбытие дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров	54
8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	63
9 Выручка	67
10 Операционные расходы	69
11 Прочие доходы и расходы	70
12 Расходы на персонал	71
13 Финансовые доходы и расходы.....	72
14 Расход по налогу на прибыль	72
15 Основные средства	74
16 Гудвил и нематериальные активы	78
17а Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.....	80
17б Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.....	80
18 Банковские депозиты	81
19 Отложенные налоговые активы и обязательства	82
20 Прочие внеоборотные активы	85
21 Запасы.....	85
22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	86
23 Займы выданные.....	87
24 Денежные средства и их эквиваленты.....	88
25 Собственный капитал.....	88
26 Кредиты и займы	91
27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности	94
28 Оценочные обязательства.....	97
29 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность.....	102
30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль.....	103
31 Целевое финансирование и отложенные доходы.....	103
32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками	103
33 Принятые на себя обязательства.....	113
34 Условные обязательства	113
35 Сделки между связанными сторонами.....	115
36 Доля неконтролирующих акционеров.....	120
37 Совместные операции	122
38 Значительные дочерние организации.....	123
39 События после отчетной даты.....	124

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества «Атомэнергопром»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Атомэнергопром» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированных отчетов о прибыли или убытке, совокупном доходе, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*» нашего заключения, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Группа не раскрыла в полном объеме необходимую информацию в отношении индивидуально существенных сделок по объединению бизнеса за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, раскрытие которой требуется Международным стандартом финансовой отчетности (IFRS) 3 «Объединение бизнесов». Мы не имеем возможности предоставить данную информацию.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В дополнение к обстоятельству, изложенному в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Тест на обесценение балансовой стоимости основных средств, прав на недропользование, гудвила	
См. пояснения 15 и 16 к консолидированной финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>В связи с изменением рыночных и экономических условий, Группа провела тест на обесценение основных средств, прав на недропользование и гудвила, относящихся к сегментам «Сбыт и трейдинг», «Горнорудный», «Электроэнергетический» по состоянию на 31 декабря 2023 года.</p> <p>Эта область является ключевым вопросом аудита ввиду существенности балансовой стоимости основных средств, прав на недропользование, гудвила и неотъемлемого фактора неопределенности, присущего прогнозированию будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки возмещаемой стоимости.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры включали анализ системы внутреннего контроля, разработанной и внедренной Группой для обеспечения надлежащего тестирования активов на предмет их обесценения.</p> <p>Мы критически оценили, как руководство определило список единиц, генерирующих денежные потоки (ЕГДП), для которых потоки денежных средств, включенные в расчет ценности использования соответствующего ЕГДП, подвержены рискам волатильности на товарных рынках.</p> <p>С привлечением наших специалистов по оценке мы протестировали модели дисконтированных денежных потоков и методов прогнозирования, а также основные допущения и суждения, лежащие в основе моделей оценки, включая ставки дисконтирования и прогнозы цен на уран.</p> <p>Нами также были проанализированы исходные данные, использованные при построении моделей дисконтированных денежных потоков, в том числе, сроки полезного использования активов и объем запасов, путем сопоставления с производственной программой, условиями лицензий на добычу полезных ископаемых и отчетами по запасам полезных ископаемых.</p> <p>Мы провели анализ чувствительности ценности использования к изменениям основных допущений.</p> <p>Мы оценили аккуратность и полноту раскрытия соответствующей информации в консолидированной финансовой отчетности.</p>

Оценочные обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств и на рекультивацию нарушенных земель

См. пояснение 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Группа несет обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств и реабилитации загрязненных территорий, в отношении которых в консолидированной финансовой отчетности признана значительная величина оценочных обязательств.</p> <p>Эта область является ключевым вопросом аудита в связи с существенностью данных обязательств и неотъемлемым фактором неопределенности, присущим допущениям, лежащим в основе оценки обязательства.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в этой области включали анализ системы внутреннего контроля, связанного с определением состава и величины будущих затрат на проведение работ по выводу из эксплуатации объектов основных средств и реабилитации загрязненных территорий, сроков их осуществления, а также связанных с подготовкой соответствующих финансово-экономических моделей.</p> <p>Мы провели оценку независимости и профессиональной компетентности независимого оценщика, принимавшего участие в оценке указанных обязательств.</p> <p>С привлечением наших специалистов по оценке мы провели проверку основных допущений и суждений, лежащих в основе оценки, включая рыночные данные о стоимости работ, ставки дисконтирования, а также для оценки применяемых методов прогнозирования.</p> <p>Кроме того, мы оценили соответствие основных допущений и оценок, а также состава включенных в расчет объектов применимому законодательству.</p> <p>Мы оценили аккуратность и полноту раскрытия соответствующей информации в консолидированной финансовой отчетности.</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие

информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:




Трубакова Любовь Михайловна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 22006017055, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 71/23 от 13 октября 2023 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

5 апреля 2024 года

	Пояс- нение	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано*)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил	16	127 027	100 568
Основные средства	15	3 729 063	2 909 168
Нематериальные активы	16	262 619	213 290
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	8	266 877	211 515
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	17а	19 822	22 144
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	22	86 344	58 743
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		15 018	6 199
Займы выданные долгосрочные	23	108 227	73 357
Банковские депозиты долгосрочные	18	1	184
Отложенные налоговые активы	19	92 692	51 956
Прочие внеоборотные активы	20	161 824	142 248
Итого внеоборотных активов		4 869 514	3 789 372
Оборотные активы			
Запасы	21	488 429	317 871
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		34 721	4 803
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		8 527	908
Банковские депозиты краткосрочные	18	154 813	180 938
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	22	786 936	595 948
Займы выданные краткосрочные	23	70 211	31 445
Денежные средства и их эквиваленты	24	326 332	491 010
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	17а	114	42 571
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	17б	12 876	19 732
Прочие оборотные активы		2 576	5 452
Итого оборотных активов		1 885 535	1 690 678
Всего активов		6 755 049	5 480 050

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 - 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

	Пояснение	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано*)
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	25	1 238 613	1 231 721
Эмиссионный доход	25	1 725	361
Резервы в составе собственного капитала	25	177 716	36 400
Нераспределенная прибыль		1 640 475	1 457 405
Итого собственного капитала акционеров Компании		3 058 529	2 725 887
Доля неконтролирующих акционеров	36	152 322	157 784
Итого собственного капитала		3 210 851	2 883 671
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	26	1 536 721	1 127 376
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	29	125 350	142 475
Обязательства по аренде		27 766	23 942
Целевое финансирование и отложенные доходы	31	60 256	43 213
Обязательства по вознаграждениям работникам	27	22 515	15 053
Оценочные обязательства	28	155 109	179 818
Отложенные налоговые обязательства	19	119 452	78 512
Обязательства по пенсионной деятельности	27	14 143	20 139
Итого долгосрочных обязательств		2 061 312	1 630 528
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	26	368 090	196 269
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		19 612	37 388
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30	61 924	57 942
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	29	982 954	627 652
Обязательства по аренде		12 706	7 252
Целевое финансирование и отложенные доходы	31	3 594	3 334
Обязательства по вознаграждениям работникам	27	2 850	1 073
Оценочные обязательства	28	29 216	32 660
Обязательства по пенсионной деятельности	27	1 940	2 281
Итого краткосрочных обязательств		1 482 886	965 851
Итого обязательств		3 544 198	2 596 379
Всего собственного капитала и обязательств		6 755 049	5 480 050

Директор

Главный бухгалтер

«05» апреля 2024 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

9
Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	2023	2022 (пересчитано*)
Выручка	9	2 128 840	1 412 511
Себестоимость продаж	10	(1 481 199)	(936 635)
Валовая прибыль		647 641	475 876
Коммерческие расходы	10	(38 941)	(20 771)
Административные расходы	10	(148 328)	(120 253)
Прочие доходы	11	47 715	32 216
Прочие расходы	11	(57 252)	(71 636)
Результаты операционной деятельности		450 835	295 432
Финансовые доходы	13	37 814	43 674
Финансовые расходы	13	(100 153)	(128 596)
Доля в (убытке)/прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	8	(3 266)	7 948
Прибыль до налогообложения за год		385 230	218 458
Расход по налогу на прибыль	14	(134 066)	(63 318)
Прибыль за год		251 164	155 140
Прибыль/(убыток) за год относящаяся к:			
Акционерам Компании		238 847	163 356
Неконтролирующим акционерам		12 317	(8 216)

Директор

Главный бухгалтер

«05» апреля 2024 года.



К.Б. Комаров
В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18–124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

	Пояснение	2023	2022 (пересчитано*)
Прибыль за год		251 164	155 140
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	27	1 697	(883)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	14	(339)	177
Резерв под обязательства по пенсионной деятельности		121	90
Итого		1 479	(616)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости		(8 182)	464
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		162 579	28 923
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	14	1 636	(93)
Итого		156 033	29 294
Итого прочий совокупный доход		157 512	28 678
Общий совокупный доход за год		408 676	183 818
Общий совокупный доход за год, относящийся к:			
Акционерам Компании		380 120	185 829
Неконтролирующим акционерам		28 556	(2 011)

Директор

Главный бухгалтер

«05» апреля 2024 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании							Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Пояснение	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого			
Остаток на 31 декабря 2021 года		1 231 721	361	(1 733)	10 645	4 983	1 362 847	2 608 824	79 219	2 688 043
Влияние сделки под общим контролем	7	-	-	-	-	-	(2 494)	(2 494)	766	(1 728)
Остаток на 31 декабря 2021 года		1 231 721	361	(1 733)	10 645	4 983	1 360 353	2 606 330	79 985	2 686 315
Общий совокупный доход за год										
Прибыль за год*		-	-	-	-	-	163 356	163 356	(8 216)	155 140
Прочий совокупный доход										
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		-	-	-	22 750	-	-	22 750	6 173	28 923
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	17а	-	-	464	-	-	-	464	-	464
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	27	-	-	-	-	(883)	-	(883)	-	(883)
Резерв под обязательства по пенсионной деятельности		-	-	-	-	90	(32)	58	32	90
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	14	-	-	(93)	-	177	-	84	-	84
Итого прочий совокупный доход*		-	-	371	22 750	(616)	(32)	22 473	6 205	28 678
Общий совокупный доход за год		-	-	371	22 750	(616)	163 324	185 829	(2 011)	183 818

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании								
Пояснение		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	25	-	-	-	-	-	(43 295)	(43 295)	(5 419)	(48 714)
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		-	-	-	-	-	(43 295)	(43 295)	(5 419)	(48 714)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях*	7	-	-	-	-	-	(3 857)	(3 857)	85 229	81 372
Влияние сделки под общим контролем		-	-	-	-	-	(19 120)	(19 120)	-	(19 120)
Итого операций с собственниками		-	-	-	-	-	(66 272)	(66 272)	79 810	13 538
Остаток на 31 декабря 2022 года (пересчитано*)		1 231 721	361	(1 362)	33 395	4 367	1 457 405	2 725 887	157 784	2 883 671

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала	
Пояснение	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого			
	Остаток на 31 декабря 2022 года	1 231 721	361	(1 362)	33 395	4 367	1 457 405	2 725 887	157 784	2 883 671
	Общий совокупный доход за год									
	Прибыль за год	-	-	-	-	-	238 847	238 847	12 317	251 164
	Прочий совокупный доход									
	Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	-	-	-	146 383	-	-	146 383	16 196	162 579
	Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	-	-	(8 182)	-	-	-	(8 182)	-	(8 182)
	17a	-	-	(8 182)	-	-	-	(8 182)	-	(8 182)
	Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	-	-	-	-	1 697	-	1 697	-	1 697
	27	-	-	-	-	1 697	-	1 697	-	1 697
	Резерв под обязательства по пенсионной деятельности	-	-	-	-	121	(43)	78	43	121
	Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	1 636	-	(339)	-	1 297	-	1 297
	14	-	-	1 636	-	(339)	-	1 297	-	1 297
	Итого прочий совокупный доход	-	-	(6 546)	146 383	1 479	(43)	141 273	16 239	157 512
	Общий совокупный доход за год	-	-	(6 546)	146 383	1 479	238 804	380 120	28 556	408 676

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании						Доля неконтролирующих акционеров		Всего собственного капитала
Пояснение		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	25	-	-	-	-	-	(47 744)	(47 744)	(23 289)	(71 033)
Выпуск акций	7,25	6 892	1 364	-	-	-	-	8 256	-	8 256
Итого вкладов собственников и выплат собственникам		6 892	1 364	-	-	-	(47 744)	(39 488)	(23 289)	(62 777)
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях	7	-	-	-	-	-	(9 148)	(9 148)	(10 729)	(19 877)
Влияние сделки под общим контролем	7	-	-	-	-	-	1 158	1 158	-	1 158
Итого операций с собственниками		6 892	1 364	-	-	-	(55 734)	(47 478)	(34 018)	(81 496)
Остаток на 31 декабря 2023 года		1 238 613	1 725	(7 908)	179 778	5 846	1 640 475	3 058 529	152 322	3 210 851

Директор

Главный бухгалтер

«05» апреля 2024 года.



Handwritten signature of K.B. Komarov

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

	2023	2022 (пересчитано*)
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	385 230	218 458
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	135 282	124 331
Убыток от обесценения основных средств, нематериальных активов и прочих инвестиций	2 770	20 115
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	(9 043)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, дочерних организаций, нематериальных и прочих активов	(524)	16 643
Доля в убытке/(прибыли) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	3 266	(7 948)
Чистые финансовые расходы	62 339	84 922
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	9 260	7 656
Изменение убытка от обесценения запасов	2 160	2 104
Изменение оценочных обязательств	(43 510)	(5 024)
Прочие	(1 593)	3 048
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	554 680	455 262
Изменение запасов	(156 833)	(51 299)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(128 685)	(168 671)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	(7 301)	5 888
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	172 442	168 138
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	3 982	9 127
Нетто отток денежных средств от операций купли-продажи валюты	(1 824)	(4 020)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	436 461	414 425
Налог на прибыль уплаченный	(168 522)	(63 303)
Проценты уплаченные	(112 889)	(57 855)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	155 050	293 267
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	23 768	33 599
Дивиденды, полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	2 897	3 856
Приобретение основных средств	(667 981)	(509 795)
Приобретение нематериальных активов	(46 396)	(33 534)
Открытие депозитных вкладов	(358 759)	(275 432)
Погашение депозитных вкладов	384 491	368 437
Приобретение инвестиций, дочерних организаций, бизнесов под общим контролем и вклады в совместную деятельность (см. Пояснение 7,8,176)	(28 606)	(311 151)
Денежные средства приобретенных дочерних организаций	4 605	66 077
Поступления от выбытия инвестиций, дочерних организаций	60 336	69 738
Займы, предоставленные другим организациям	(68 099)	(39 862)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	18 583	17 556
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	20 157	13 356
Поступление средств целевого финансирования	17 303	12 901
Чистые потоки денежных средств использованные в инвестиционной деятельности	(637 701)	(584 254)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	2023	2022 (пересчитано*)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Погашение обязательств по аренде	(9 946)	(4 008)
Привлечение заемных средств и облигаций	792 301	1 086 411
Погашение заемных средств и облигаций	(465 358)	(463 699)
Дивиденды выплаченные	(68 142)	(42 091)
Приобретение долей у неконтролирующих акционеров	(15 148)	(4 317)
Поступления от продажи неконтролирующей доли участия	1 508	-
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности	235 215	572 296
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(247 436)	281 309
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	491 010	218 383
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	82 758	(8 682)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	326 332	491 010

Директор

Главный бухгалтер

«05» *апреля* 2024 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 124, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций (см. Пояснение 7).

1 Общие положения

(а) Организационная структура и деятельность

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

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях, тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, а также реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке 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;
- оказание комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

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

(б) Формирование Группы

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

21.12.2001 №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1, 3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 № 13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Указом был определен перечень организаций, которые могут иметь в собственности ядерные материалы и ядерные установки, а также перечень предприятий и организаций, которые впоследствии вошли в Группу. На момент учреждения 100% акций Компании находилось в федеральной собственности. В дальнейшем, во исполнение нормативных правовых актов Российской Федерации, акции Компании были внесены в качестве имущественного вноса Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

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

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

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

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

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

По состоянию на дату выпуска отчетности, учитывая цель и характер деятельности Группы и её клиентов, руководство считает, что введенные санкции не оказывают критического

воздействия на осуществляемую Группой деятельность и не увеличивают значительно финансовые риски, как это раскрыто в Пояснении 32.

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

(г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 31 декабря 2023 года 95,3577% (на 31 декабря 2022 года 95,3317%) размещенных акций Компании являлись обыкновенными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 4,6423% (на 31 декабря 2022 года 4,6683%) размещенных акций являлись привилегированными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 Указом Президента РФ № 369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. На дату составления отчетности Российская Федерация является единственным учредителем Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 35). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 34, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее - финансовая отчетность) была подготовлена на основании требований Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, и объектов основных средств некоторых дивизионов (см. Пояснение 4(г)(i)), которые отражены по справедливой (условной первоначальной) стоимости.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, и эта же валюта является функциональной для Компании и всех ее дочерних организаций, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональная валюта дочерних организаций, осуществляющих деятельность за рубежом, определяется на индивидуальной основе для каждой организации Группы.

Данная финансовая отчетность представлена в российских рублях. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшего миллиона. Активы и обязательства зарубежных организаций, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в рубли по₂₀

соответствующим обменным курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных организаций пересчитываются в рубли по курсам на даты соответствующих операций. В случае отсутствия существенных колебаний обменного курса используется средний курс за отчетный период. В случае существенных колебаний обменных курсов средний курс за отчетный период не используется. Для целей пересчета операции группируются по более коротким календарным периодам и используется средний курс за соответствующий календарный период.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода по статье «Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют».

В случае выбытия какой-либо зарубежной организации, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данной зарубежной организации.

(г) Использование профессиональных суждений, бухгалтерских (расчетных) оценок и допущений

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство использовало профессиональные суждения, допущения и бухгалтерские (расчетные) оценки, имеющие отношение к вопросам отражения активов и обязательств, доходов и расходов, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе бухгалтерские (расчетные) оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Раскрывается характер и сумма изменения в бухгалтерской оценке, которая оказывает влияние в отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

В следующих пояснениях представлена, в частности, информация об основных сферах, требующих оценки:

- Пояснение 7 – приобретение/выбытие дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров;
- Пояснение 15 – основные средства;
- Пояснение 16 – гудвил и нематериальные активы;
- Пояснение 19 – отложенные налоговые активы и обязательства;
- Пояснение 27 – обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности;
- Пояснение 28 – оценочные обязательства;
- Пояснение 34 – условные обязательства.

3 Изменение существенных принципов учетной политики

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

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» - новый стандарт бухгалтерского учета договоров страхования, охватывающий признание и оценку, представление и раскрытие информации. МСФО (IFRS) 17 вступил в силу с 1 января 2023 года и заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17

применяется ко всем типам договоров страхования (например, страхование жизни, страхование, не связанное с жизнью, прямое страхование и перестрахование), независимо от типа организаций, которые их выдают, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия; будут применяться некоторые исключения из сферы применения. Общая цель МСФО (IFRS) 17 состоит в том, чтобы обеспечить модель учета договоров страхования, которая будет более полезной и последовательной для страховщиков. МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. МСФО (IFRS) 17 основан на общей модели, дополненной:

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

Стандарт не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

(iii) Доплата налога до минимальной ставки

В соответствии с Типовыми правилами Pillar 2 (поправки к МСФО (IAS) 12 «Международная налоговая реформа – Типовые правила Pillar 2») после их опубликования 23 мая 2023 года Советом по МСФО требуется раскрытие информации о рисках, связанных с принятием законодательства при внедрении модельных правил ОЭСР Pillar 2. Поправки предусматривают временное обязательное освобождение от учета отложенного налога, возникающего в связи с законодательством о применении доплаты налога до минимальной ставки (законодательство Pillar 2). Обязательное освобождение применяется ретроспективно. По состоянию на 31 декабря 2023 года новое законодательство о налоге не было введено в действие или, по существу, не вступило в силу ни в одной юрисдикции, в которой осуществляет свою деятельность Группа. На отчетную дату Группа находится в процессе оценки влияния поправок в отношении подготовки дополнительной информации, необходимой для соответствия новым требованиям к раскрытию информации. Группа ожидает, что доплата налога до минимальной ставки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в следующих периодах.

(iv) Существенная информация об учетной политике

Группа приняла Раскрытие информации об учетной политике (поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности») с 1 января 2023 года.

Поправки требуют раскрытия существенных, а не основных положений учетной политики. Поправки также содержат рекомендации по применению принципа существенности к раскрытию учетной политики, помогая организациям предоставлять полезную и

учитывающую особенности конкретного предприятия информацию об учетной политике, необходимую пользователям для понимания другой информации в финансовой отчетности.

Хотя поправки не привели к каким-либо изменениям в самой учетной политике, они повлияли на информацию об учетной политике, раскрытую в финансовой отчетности в Пояснении 4 «Существенные положения учетной политики» (2022: «Основные положения учетной политики»), которое было обновлено в определенных случаях в соответствии с поправками.

4 Существенные положения учетной политики

Существенные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности, описаны в пояснениях 4 (а) – 4 (р). За исключением указанного в пункте 3, эти положения учетной политики применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для организаций Группы.

Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном году. Кроме того, сравнительные показатели были пересчитаны в связи с отражением эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств приобретенных дочерних организаций, ретроспективным отражением сделок под общим контролем, а также с целью обеспечения единых положений учетной политики организаций Группы.

(а) Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность Группы по МСФО отражает финансовое положение, результаты деятельности, движение капитала, доходы, расходы и денежные потоки всех включенных в консолидированную отчетность организаций так, как будто они представляют собой единую консолидированную организацию.

(i) Дочерние организации

Дочерними являются организации, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю организацию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной организации с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних организаций отражаются в составе финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних организаций подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней организации, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

(ii) Сделки по объединению бизнеса

Сделки по объединению бизнеса, кроме сделок между организациями под общим контролем, отражаются в учете с использованием метода приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе.

В отношении сделок по приобретению бизнеса Группа рассчитывает гудвил на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения и, если приобретение происходило поэтапно, справедливой стоимости уже

имеющихся долевых инструментов объекта приобретения, а также суммы, в которой признана доля неконтролирующих акционеров в приобретаемом бизнесе, минус

- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного бизнеса.

Выгодная покупка имеет место, когда при объединении бизнесов чистая сумма идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств на дату приобретения, оцененных в соответствии с МСФО (IFRS) 3 превышает совокупность сумм:

- переданного возмещения, оцененного в соответствии с МСФО (IFRS) 3, который в целом требует отражения по справедливой стоимости на дату приобретения;
- суммы любой неконтролирующей доли участия в объекте приобретения, оцененной в соответствии с МСФО (IFRS) 3; и
- справедливой стоимости ранее имевшейся доли приобретателя в капитале объекта приобретения на дату приобретения при объединении бизнесов, осуществляемом поэтапно.

Полученный доход признается в составе прибыли или убытка на дату приобретения.

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчётов по взаимоотношениям между покупателем и объектом приобретения, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, за исключением тех, которые возникли у Группы в связи с выпуском долговых или долевых инструментов в рамках сделки по объединению бизнеса, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

Любое подлежащее выплате возмещение, которое обусловлено будущими событиями (условное возмещение), признается по справедливой стоимости на дату приобретения.

Если такое условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе собственного капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

(iii) Сделки по объединению бизнеса между организациями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в организациях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересчитываются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны.

(iv) Поэтапное объединение

При объединении бизнеса, достигаемом в несколько приемов, покупатель переоценивает любую приобретенную им ранее неконтролирующую инвестицию в капитал объектом приобретения до ее справедливой стоимости по состоянию на дату приобретения и признает любые возникающие при этом прибыли или убытки в отчете о прибыли или убытке за период.

(v) Приобретение/выбытие долей неконтролирующих акционеров

Сделки по приобретению (выбытию) долей неконтролирующих акционеров отражаются в учете как операции с собственниками, действующими именно в качестве собственников, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается. При этом корректировки доли неконтролирующих акционеров осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов соответствующей дочерней организации, принадлежащей держателям этой доли. Разница между балансовой стоимостью приобретенной (выбывшей) доли неконтролирующих акционеров и уплаченным (полученным) возмещением признается в составе капитала.

(vi) Потеря контроля

При потере контроля над дочерней организацией Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей и других компонентов капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате потери контроля, признается в составе прибыли или убытка за период за исключением случаев сделок под общим контролем (см. пункт (vii)). Если Группа оставляет за собой часть инвестиции в бывшую дочернюю организацию, то такая доля оценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля. Впоследствии эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированную организацию (с использованием метода долевого участия) или как инвестиция, учитываемая по справедливой стоимости, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанную организацию.

(vii) Выбытие доли участия в дочерней организации в рамках сделки под общим контролем (при утрате контроля)

Продажа (передача) доли участия в дочерней организации покупателю, находящемуся под общим контролем с Группой, учитывается на дату продажи (передачи) соответствующей доли в организации. Активы и обязательства выбывшей дочерней организации исключаются из консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО по их балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности Группы. Разница между балансовой стоимостью переданных чистых активов и суммой полученного возмещения признается в составе капитала.

(viii) Ассоциированные организации, совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия) и совместные операции

Ассоциированными являются организации, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их.

Ассоциированные организации и инвестиции, которые принадлежат инвестиционным организациям, учитываются методом долевого участия. В финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах, а также прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы, начиная с момента возникновения существенного влияния до даты прекращения этого существенного влияния.

Если доля Группы в убытках ассоциированной организации превышает ее долю участия в этой ассоциированной организации, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по финансированию операций ассоциированной организации, либо произвела выплаты от его имени.

Совместное предприятие представляет собой вид совместного предпринимательства, в котором предполагается наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Совместные предприятия учитываются по методу долевого участия.

Группа не имеет прав на активы совместных предприятий и не несет ответственности по их обязательствам.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на зависимые общества или совместные предприятия.

Совместная операция представляет собой вид совместного предпринимательства, в котором стороны, обладающие совместным контролем над экономической деятельностью, имеют права на активы и несут ответственность по обязательствам, связанным с деятельностью.

В связи со своей долей участия в совместной операции участник совместной операции признает:

- свои активы, включая свою долю в совместных активах;
- свои обязательства, включая свою долю в совместных обязательствах;
- свою выручку от продажи доли в продукции, произведенной в результате совместной операции;
- свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместной операции;
- свои расходы, включая долю в совместных расходах.

В случае пересмотра классификации соглашения о совместной деятельности в качестве совместной операции или совместного предприятия, выбытие совместного предприятия и поступление совместной операции рассматривается в рамках МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

В момент прекращения применения метода долевого участия инвестор рассчитывает величину возникшей прибыли или убытка и признаёт её в составе прибыли или убытка за период как разницу между:

- справедливой стоимостью своей доли в активах и обязательствах совместной операции; и
- классификации совместного предпринимательства, с учетом величины курсовых разниц, реклассифицированных балансовой стоимостью инвестиции по состоянию на дату пересмотра из состава прочего совокупного дохода.

Дальнейший учет совместного предпринимательства в качестве совместной операции отражается в соответствии порядком отражения совместных операций.

(ix) Доля неконтролирующих акционеров

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой часть чистых активов дочерней организации, которыми материнская организация не владеет прямо или опосредованно, через свои дочерние, ассоциированные организации или совместные предприятия. На дату приобретения доля неконтролирующих акционеров как пропорциональная доля, не контролируемая организацией в объекте приобретения, в признанной величине идентифицируемых чистых активов объекта приобретения.

Прибыль или убыток распределяется на долю собственников (учредителей) материнской организации и долю неконтролирующих акционеров. Общий совокупный доход (убыток) распределяется на долю собственников (учредителей) материнской организации и неконтролирующих акционеров, даже если это приводит к дефицитному сальдо доли неконтролирующих акционеров.

Акции дочерних организаций Группы, которые по состоянию на отчетную дату находятся в федеральной собственности и по которым вероятность передачи в Госкорпорацию «Росатом» в качестве имущественного вноса Российской Федерации является практически несомненной, не принимаются в расчет при определении величины доли неконтролирующих акционеров на отчетную дату.

(б) Финансовые инструменты

(i) Финансовые активы

Финансовые активы включают следующие категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования, а также банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых составляет 90 календарных дней или меньше с даты приобретения, подверженные незначительному риску изменения их справедливой стоимости. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по первому требованию банка и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Организация классифицирует финансовые активы как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости, исходя из:

- бизнес-модели, используемой организацией для управления финансовыми активами, и
- характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

(ii) Финансовые обязательства

Финансовые обязательства включают следующие категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

(iii) Первоначальное признание

Финансовые инструменты признаются в учете с момента, когда организация становится стороной, к которой относятся закрепленные договором условия соответствующего финансового инструмента.

За исключением торговой дебиторской задолженности, при первоначальном признании финансовый актив или финансовое обязательство оценивается по справедливой стоимости, увеличенной или уменьшенной в случае финансового актива или финансового обязательства, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства.

При первоначальном признании торговая дебиторская задолженность оценивается по цене сделки, если торговая дебиторская задолженность не содержит значительного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Обязательство по форвардным договорам с неконтролирующими акционерами на покупку у них акций дочерней организации (или опционам, дающим право неконтролирующим акционерам дочерней организации продать принадлежащие им акции дочерней организации) признается в оценке, равной приведенной стоимости соответствующей форвардной цены или цены исполнения опциона. Первоначальное признание и последующая оценка обязательств по указанным договорам основана на оценке наличия доступа к доходам:

если держатели неконтролирующей доли участия продолжают иметь доступ к доходам, ассоциируемым с соответствующими (базовыми) долями владения, то применяется метод, при использовании которого неконтролирующие доли участия продолжают признаваться и дебетовая часть проводки отражается в составе собственного капитала. Изменения балансовой стоимости обязательства признаются в составе собственного капитала;

если держатели неконтролирующей доли участия не имеют доступа к доходам, ассоциируемым с соответствующими (базовыми) долями владения, то применяется метод, при котором прекращается признание доли неконтролирующих акционеров, являющихся стороной форвардного договора на покупку у них акций дочерней организации (или опциона, дающего право неконтролирующим акционерам дочерней организации продать принадлежащие им акции дочерней организации), в момент признания соответствующего финансового обязательства. Изменения балансовой стоимости обязательства признаются в составе собственного капитала.

(iv) Последующая оценка

После первоначального признания финансовый актив оценивается по:

- амортизированной стоимости; или
- справедливой стоимости через прочий совокупный доход; или
- справедливой стоимости через прибыль или убыток.

При последующей оценке финансового актива по справедливой стоимости через прибыль или убыток все величины изменений справедливой стоимости, в том числе соответствующих курсовых прибылей и убытков и/или процентных доходов и расходов, представляются в отчетности на нетто-основе единой суммой.

После первоначального признания финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости, за исключением финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

(v) Акционерный капитал

Привилегированные акции

Непогашаемые привилегированные акции классифицируются как капитал, если они предусматривают выплату дивидендов по усмотрению Группы, не содержат обязательство по выплате денежных средств или передаче другого финансового актива и не требуют погашения переменным количеством долевых инструментов Группы. Дивиденды, выплачиваемые по усмотрению Группы по таким акциям, признаются как распределение капитала в момент их утверждения акционерами Компании.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков и объектов основных средств некоторых дивизионов, отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Земельные участки имеют неограниченный срок полезного использования и, соответственно, не амортизируются.

Объекты основных средств дивизионов электроэнергетический, конверсия и обогащение, инжиниринг и сервисы, капитальное строительство, машиностроение были оценены по справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2010 года в рамках перехода на МСФО с целью определения их условно – первоначальной стоимости. Объекты основных средств организаций дивизионов горнорудный, фабрикация топлива, сбыт и трейдинг были включены в финансовую отчетность по балансовой стоимости объектов, отраженной в соответствующих финансовых отчетностях данных организаций по МСФО по состоянию на 1 января 2010 года.

В первоначальную стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, затраты на вознаграждения работникам, возникающие непосредственно вследствие строительства объекта основных средств, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, а также оценочное обязательство по выводу объекта из эксплуатации и восстановлению занимаемого им участка в конце его срока службы.

В первоначальную стоимость энергоблоков также включаются затраты на покрытие потерь в связи с недовыгоранием ядерного топлива, находящегося в реакторе на момент его окончательной остановки. Данная величина определяется исходя из ожидаемого процента выгорания топлива в реакторе на момент его окончательной остановки и подлежит равномерному признанию в составе прибыли или убытка в течение срока эксплуатации

реактора.

Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Расходы на оплату услуг по технологическому присоединению не признаются в качестве объектов основных средств, а отражаются в составе прочих внеоборотных активов и подлежат списанию на затраты равномерно в течение срока полезного использования вводимых в эксплуатацию АЭС, затраты на услуги по технологическому присоединению которых отражены в составе прочих внеоборотных активов.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период в момент их возникновения.

Затраты на проведение ревизии технического состояния объектов основных средств идентифицируются и учитываются в балансовой стоимости объекта основных средств в качестве затрат на замену, если удовлетворяются критерии признания. Оставшаяся в балансовой стоимости сумма ранее признанных затрат на проведение предыдущей ревизии подлежит прекращению признания

(iii) Амортизация

Амортизация объектов основных средств начинается в момент, когда актив становится доступен для использования, т.е. когда его местоположение и состояние позволяют осуществлять его эксплуатацию в режиме, соответствующем намерениям руководства. Амортизация рассчитывается исходя из первоначальной стоимости актива за вычетом его ликвидационной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Амортизация объектов инфраструктуры атомных электростанций, которые продолжают эксплуатироваться после останова блока до полного вывода из эксплуатации, отражается в составе операционных расходов в отчете о прибыли или убытке за период.

Объекты основных средств, используемые с целью добычи минеральных ресурсов, а также затраты на разведку и оценку минеральных ресурсов, давшие положительный результат, амортизируются производственным методом, пропорционально объему добычи минеральных ресурсов (потонный метод). Все остальные объекты основных средств амортизируются с использованием линейного метода в течение срока полезного использования. Земельные участки не амортизируются.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на конец каждого отчетного периода.

Оценочные усредненные сроки полезного использования по видам основных средств,30

введенных в эксплуатацию до 1 января 2010 года, представлены ниже:

- здания и сооружения 7-30 лет
- атомные электростанции 9-29 лет
- машины и оборудование 5-9 лет
- прочие 4-5 лет

Сроки полезного использования по видам основных средств, введенных в эксплуатацию после 1 января 2010 года, представлены ниже:

- здания и сооружения 15-60 лет
- атомные электростанции 30-60 лет
- машины и оборудование 10-20 лет
- прочие 5-10 лет

(д) Нематериальные активы

(i) Гудвил

Гудвил, который возникает при приобретении дочерних организаций, включается в состав нематериальных активов. Определение гудвила указано в пояснении 4(a) (ii).

Сумма превышения цены приобретения инвестиции в ассоциированную организацию над долей инвестора в справедливой стоимости приобретенных чистых идентифицируемых активов ассоциированной организации представляет собой гудвил. Гудвил включается в балансовую стоимость инвестиции в ассоциированную организацию, а не показывается отдельно.

Гудвил отражается в оценке по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения.

(ii) Исследования и разработки

Затраты на исследовательскую деятельность, предпринятую с целью получения новых научных или технических знаний и понимания, признаются в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период в момент их возникновения.

Деятельность по разработке связана с применением результатов научных исследований при планировании или проектировании производства новых или существенно усовершенствованных изделий и процессов. Затраты на разработку (или на осуществление стадии исследований в рамках внутреннего проекта) капитализируются только в том случае, если их можно надежно оценить, изделие или процесс являются осуществимыми с технической и коммерческой точек зрения, вероятность получения будущих экономических выгод является высокой, и Группа намерена завершить процесс разработки и использовать или продать актив и обладает достаточными ресурсами для этого.

К капитализируемым затратам относятся затраты на материалы, прямые затраты на вознаграждения работникам и накладные расходы, непосредственно относящиеся к подготовке актива к использованию в намеченных целях. Затраты по займам, связанные с разработкой квалифицируемых активов, капитализируются в стоимости таких активов.

Капитализированные затраты на разработку отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от гудвила, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период. Права на недропользование амортизируются методом пропорционально объему добычи добычи (потонный метод). Все прочие нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном периоде были следующими:

- права на недропользование (за исключением лицензий на добычу) 3-5 лет;
- программное обеспечение 3-10 лет;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) 3-7 лет.

Срок полезного использования нематериальных активов, по которым не начисляется амортизация, ежегодно пересматривается.

(e) Активы разведки и оценки (РиО)

Затраты на разведку и оценку возникают после получения лицензии на геологическое изучение недр и (или) лицензии на добычу полезного ископаемого и продолжаются до момента подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи на месторождении (участке месторождения).

Техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи запасов минеральных ресурсов считаются определенными, когда установлено существование доказанных запасов.

Деятельность до приобретения прав на недропользование (лицензии на разведку и добычу) является предразведывательной деятельностью. Все затраты по предразведывательной деятельности относятся на расходы по мере их возникновения.

Активы разведки и оценки отражаются в составе нематериальных активов и основных средств в зависимости от характера выполненных работ и актива. Первоначальная оценка актива РиО проводится по первоначальной стоимости. После первоначального признания каждый из материальных и нематериальных активов РиО оценивается по первоначальной стоимости за вычетом амортизации и обесценения.

Активы РиО проходят проверку на предмет обесценения в случае:

- наличия индикаторов, свидетельствующих о том, что балансовая стоимость активов может превышать их возмещаемую стоимость;
- когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов считаются подтвержденными.

Этап РиО включает следующие стадии: поисковые работы, оценочные работы, разведка месторождений.

Следующие затраты, возникающие на всех стадиях этапа разведки и оценки, капитализируются как активы РиО по каждому проекту:

- в составе нематериальных активов РиО капитализируются затраты на получение прав на недропользование, затраты на разведочное бурение;
- в составе материальных активов РиО капитализируются затраты на приобретение основных средств, используемых для поиска, оценки и разведки полезных ископаемых.

Все остальные затраты относятся на расходы по обычным видам деятельности в периоде₃₂

их возникновения, если возникают на стадии поисковых работ, и капитализируются в состав соответствующих объектов основных средств или нематериальных активов РиО, если возникают на стадиях оценочных работ и разведки месторождения.

Затраты на разведку и оценку запасов не принесшие положительных результатов отражаются в составе прибыли или убытка.

Материальные активы РиО, которые становятся доступными для использования на этапе РиО, амортизируются линейным методом на протяжении срока полезного использования.

Амортизационные отчисления данных объектов включаются в стоимость активов РиО в той мере, в которой они используются для создания данных объектов.

После того, как устанавливается наличие доказанных запасов, активы РиО, относящиеся к данным запасам, сначала проверяются на предмет обесценения, и затем переводятся из категории активов РиО в состав нематериальных активов и основных средств.

(ж) Аренда

(i) Договоры аренды, по которым Группа является арендатором

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды.

На дату начала аренды арендатор оценивает актив в форме права пользования по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя следующее:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором; и
- оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка, на котором он располагается, или восстановлении базового актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями аренды, за исключением случаев, когда такие затраты понесены для производства запасов. Обязанность арендатора в отношении таких затрат возникает либо на дату начала аренды, либо вследствие использования базового актива в течение определенного периода.

Начисление амортизации начинается с даты начала аренды. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив арендатору до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает намерение арендатора исполнить опцион на покупку, арендатор амортизирует актив в форме права пользования с даты начала аренды до конца срока полезного использования базового актива.

В противном случае арендатор амортизирует актив в форме права пользования с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или дата окончания срока аренды. Арендатор применяет требования в отношении амортизации МСФО (IAS) 16 «Основные средства» при амортизации актива в форме права пользования. С учетом применяемых исключений в отношении договоров аренды, в отношении которых не применяется МСФО (IFRS) 16, активы в форме права пользования амортизируются с использованием линейного метода в течение срока полезного.

Группа приняла решение не отделять компоненты, которые не являются арендой, от компонентов, которые являются арендой, а вместо этого учитывать каждый компонент³³

аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Группа применяет МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» при определении наличия обесценения актива в форме права пользования и для учета выявленного убытка от обесценения.

На дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена. Если такая ставка не может быть легко определена, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств арендатором.

На дату начала аренды арендные платежи, которые включаются в оценку обязательства по аренде, состоят из следующих платежей за право пользования базовым активом в течение срока аренды, которые еще не осуществлены на дату начала аренды:

- фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион; и
- выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение Группой опциона на прекращение аренды с достаточной долей уверенности.

Метод начисления амортизации отражает предполагаемые особенности потребления организацией экономических выгод, получаемых от актива, и подлежит анализу на предмет возможных изменений как минимум в конце каждого отчетного года. С учетом применяемых исключений в отношении договоров аренды, в отношении которых не применяется МСФО (IFRS) 16, активы в форме права пользования амортизируются с использованием линейного метода в течение срока полезного использования.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

(3) Запасы

Себестоимость запасов определяется следующим образом:

- для запасов, учитываемых в специальном порядке (драгоценные металлы, драгоценные камни, урансодержащие материалы и товары), а также приобретенных для конкретных проектов, договоров и не являющихся взаимозаменяемыми - по себестоимости каждой единицы;
- для ядерных и делящихся материалов - по индивидуальной себестоимости партии запасов;
- для всех остальных запасов - по средневзвешенной стоимости.

Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в себестоимость также включается соответствующая доля накладных₃₄

расходов, рассчитываемая исходя из стандартного (планового) объема производства при нормальной (нормативной) загрузке производственных мощностей организации.

В случае восстановления ранее признанного убытка от обесценения запасов, соответствующая сумма признается как уменьшение убытка от обесценения запасов в составе операционных расходов в отчете о прибыли или убытке в том периоде, в котором произошло восстановление.

Ядерное топливо

Ядерное топливо, загруженное в реактор, подлежит списанию на расходы по мере выгорания.

В себестоимость ядерного топлива, загруженного в реактор, включается оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом с момента окончания физического пуска реактора т. е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора.

Оценочная стоимость невыгоревшего ядерного топлива, которое останется в реакторе на дату его окончательной остановки, признается в составе первоначальной стоимости реактора на дату его ввода в эксплуатацию и так же включает в себя оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом с момента окончания физического пуска реактора, т. е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора.

(н) Обесценение

(i) Финансовые активы

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки признается в отношении:

- финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- обязательств по предоставлению займов, не оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантии, которые относятся к сфере применения МСФО (IFRS) 9, и не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- дебиторской задолженности по аренде, признанной согласно МСФО (IFRS) 16;
- активов по договору, признанных согласно МСФО (IFRS) 15.

На каждую отчетную дату проводится оценка наличия объективных свидетельств того, что значительно увеличился кредитный риск по финансовым инструментам с момента их первоначального признания (ожидаемые кредитные убытки за весь срок). При проведении оценки принимается во внимание изменение риска наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансовых инструментов. Для проведения оценки сравнивается риск наступления дефолта по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. Анализ проводится на основании внутренних и внешних рейтингов, рыночных и статистических данных или прогнозной информации, доступной без чрезмерных затрат или усилий.

Группа делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 30 дней.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, то организация оценивает оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме,³⁵

равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам (убытки, возникающие вследствие дефолтов, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты).

Оценочный резерв под убытки всегда оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, в случае торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15, и которые не содержат значительного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Финансовый актив относится Группой к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Группой в полном объеме без применения Группой таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 90 дней.

При оценке ожидаемых кредитных убытков применяется упрощение практического характера в отношении расчета ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов на основе прошлого опыта и с учетом ожиданий возникновения кредитных убытков.

Организация признает в составе коммерческих расходов (в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору) и в составе прочих расходов (в отношении прочих финансовых активов) в отчете о прибыли или убытке сумму изменения ожидаемых кредитных убытков, необходимую для корректировки оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на отчетную дату до величины, которую необходимо признать.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на конец каждого отчетного периода для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвила и тех активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается по состоянию на конец каждого отчетного периода.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения определяется возмещаемая сумма генерирующей единицы, к которой относится актив, и приток денежных средств в результате продолжающейся деятельности, который не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств» или ЕГДП). Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвила, приобретенного в сделке по объединению бизнеса, Группа относит гудвил к тем единицам, генерирующим потоки денежных средств, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или

единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других внеоборотных активов в составе соответствующей единицы (группы единиц). Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвила, в дальнейшем не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на конец каждого отчетного периода проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

Объекты социальной сферы организаций, расположенных в закрытых административно-территориальных образованиях (ЗАТО), не обесцениваются, поскольку без создания и обслуживания таких объектов организации не могут осуществлять свою деятельность.

(к) Обязательства по вознаграждения работникам и по пенсионной деятельности

(i) Планы (программы) с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого организация осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд, и при этом организация не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм.

Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в государственный Пенсионный фонд России, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка.

Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда организация имеет право на возмещение уплаченных взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более чем 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывают услуги, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) Планы (программы) с установленными выплатами

Планом с установленными выплатами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины, из которой вычитается справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану. Ставка дисконтирования определяется на основе рыночной доходности на конец года по государственным облигациям РФ, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте.³⁷

что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся с применением метода прогнозируемой условной единицы.

При увеличении будущих вознаграждений работникам, сумма их прироста в части, относящейся к трудовой деятельности работников за прошлые периоды, признается в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период сразу в полном объеме. В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли или убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект от изменения величины экономических выгод от плана, доступных в форме возврата средств из соответствующего фонда или в форме уменьшения величины будущих взносов в фонд признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах.

Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования определяется на основе рыночной доходности на конец года по государственным облигациям РФ, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы.

Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в отчете о прибыли или убытке за тот период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

(v) Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

Группа осуществляет пенсионную деятельность: негосударственное пенсионное обеспечение (далее - НПО), обязательное пенсионное страхование (далее - ОПС) через дочерние общества АО НПФ «Атомгарант», АО НПФ «Атомфонд» (далее - Фонды).

Договоры об ОПС и НПО Группа классифицирует в одну из следующих категорий:

- договоры страхования (страховые контракты);
- инвестиционные договоры с негарантированной возможностью получения дополнительных выгод (инвестиционные контракты).

Страховые контракты

Страховыми контрактами являются договоры НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) и договоры по ОПС, в тех случаях, когда существенный страховой риск передается Фондам.

Инвестиционные контракты

Фонды определяют инвестиционными контрактами договоры НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) в тех случаях, когда они содержат финансовый риск без существенного страхового риска.

Резервы под покрытие обязательств по пенсионной деятельности

Для обеспечения устойчивости исполнения обязательств перед участниками по НПО и ОПС создаются резервы под обязательства по пенсионной деятельности, которые используются при недостаточности средств пенсионных резервов и пенсионных накоплений на покрытие обязательств по страховым контрактам и обязательств по инвестиционным контрактам в части НПО и ОПС (по выплате негосударственных пенсий и выкупных сумм участникам, а также выплатам застрахованным лицам).

Резерв под обязательства по пенсионной деятельности признаются на каждую отчетную дату классифицируются как элемент капитала для обеспечения обязательств перед участниками и застрахованными лицами.

(vi) Признание и оценка обязательств по пенсионной деятельности

Обязательства по пенсионной деятельности определяются исходя из наилучшей оценки денежных оттоков по договору (группе договоров), дисконтированных к текущей дате, а также рискованной поправки на нефинансовый риск в отношении суммы и сроков возникновения денежных потоков с учетом маржи за предусмотренные договором услуги.

(vii) Средства в доверительном управлении

При инвестировании средств Группы в финансовые инструменты в рамках договоров, заключенных организациями Группы с доверительными управляющими, риски и выгоды, относящиеся к колебаниям справедливой стоимости активов, в которые были инвестированы средства Группы, не переходят к доверительным управляющим. Следовательно, соответствующие финансовые инструменты признаются Группой.

(л) Оценочные обязательства

Сумма оценочного обязательства определяется как наилучшая расчетная оценка ожидаемых затрат, требуемых для погашения обязательства по состоянию на отчетную дату.

Величина обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени.

(i) Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ ОИАЭ)

Обязательство по выводу из эксплуатации объекта основных средств возникает при его первоначальном признании, включается в его стоимость и амортизируется на протяжении срока его полезного использования в том же порядке, что и сам актив. Обязательство по ВЭ ОИАЭ в отношении блоков АЭС возникает с момента окончания физического пуска реактора, т. е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора.

Величина оценочного обязательства по выводу из эксплуатации рассчитывается на основе ожидаемых затрат на мероприятия, направленные на освобождение объектов использования атомной энергии из-под контроля органов государственного регулирования в части ядерной и радиационной безопасности.

Обязательство по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций включает затраты на подготовку энергоблока к выводу из эксплуатации и окончательный демонтаж оборудования энергоблока.

Обязательство по выводу из эксплуатации включают затраты на дезактивацию загрязненного радионуклидами оборудования и помещений, демонтаж оборудования и зданий (при наличии глубинного загрязнения строительных конструкций)

радионуклидами), переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение радиоактивных отходов, образовавшихся в результате ликвидации объекта.

Затраты на создание объектов инфраструктуры вывода из эксплуатации не включаются в расчет величины оценочного обязательства.

Данные оценочные обязательства пересматриваются по состоянию на конец каждого отчетного периода при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации объекта) или ставки дисконтирования.

Изменения в сумме обязательства, возникшие по указанным причинам, включаются в балансовую стоимость основного средства. После этого, балансовая стоимость основного средства сравнивается с его возмещаемой стоимостью. При этом, если балансовая стоимость основного средства превышает возмещаемую стоимость, то величина изменения обязательства, которая превышает возмещаемую стоимость признается в составе прочих расходов. Если балансовая стоимость после корректировки на сумму изменения обязательства равна или меньше возмещаемой стоимости (за исключением случаев, когда такое изменение приводит к отрицательности стоимости основного средства), то величина изменения обязательства подлежит отражению в составе балансовой стоимости основного средства. Если при отражении изменения суммы обязательства балансовая стоимость основного средства становится отрицательной, то величина этого изменения включается в балансовую стоимость основного средства только в той сумме, которая доводит балансовую стоимость до нуля, оставшаяся часть изменения, которая привела бы к отрицательной балансовой стоимости объекта основных средств, подлежит признанию в составе прочих доходов.

Когда актив, в состав которого включено обязательство по ВЭ ОИАЭ, достигает конца срока полезного использования, все последующие изменения обязательства по мере их возникновения подлежат признанию в составе прочих доходов или расходов.

(ii) *Оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)*

Группа признает оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель в результате разработки месторождений природных ресурсов, в том числе отработанных карьеров, отвалов земельных пород, прочих объектов.

Обязательство по рекультивации нарушенных земель рассчитывается на основе ожидаемых затрат на очистку и облагораживание территории.

Также подлежит признанию оценочное обязательство на устранение последствий загрязнений окружающей среды (реабилитацию загрязненных территорий), возникших в результате хозяйственной деятельности организаций Группы.

Обязательство по проведению мероприятий по устранению загрязнений окружающей среды рассчитывается на основе ожидаемых затрат на удаление/нейтрализацию загрязнения.

Обязательство по реабилитации загрязненных территорий и рекультивации нарушенных земель признаются в момент возникновения у Группы обязанностей в отношении проведения мероприятий по устранению загрязнений окружающей среды и рекультивации нарушенных земель и включаются в стоимость объекта основных средств, к которому оно относится.

Данные оценочные обязательства пересматриваются по состоянию на конец каждого отчетного периода при изменении оценок будущих денежных потоков или ставки дисконтирования.

Изменения в сумме обязательства, возникшие по указанным причинам, включаются в балансовую стоимость основного средства. После этого, балансовая стоимость основного средства сравнивается с его возмещаемой стоимостью. При этом, если балансовая стоимость основного средства превышает возмещаемую стоимость, то величина изменения обязательства, которая превышает возмещаемую стоимость признается в составе прочих расходов. Если балансовая стоимость после корректировки на сумму изменения обязательства равна или меньше возмещаемой стоимости (за исключением случаев, когда такое изменение приводит к отрицательности стоимости основного средства), то величина изменения обязательства подлежит отражению в составе балансовой стоимости основного средства. Если при отражении изменения суммы обязательства балансовая стоимость основного средства становится отрицательной, то величина этого изменения включается в балансовую стоимость основного средства только в той сумме, которая доводит балансовую стоимость до нуля, оставшаяся часть изменения, которая привела бы к отрицательной балансовой стоимости объекта основных средств, подлежит признанию в составе прочих доходов.

Когда актив, в состав которого включено обязательство по РЗТ, достигает конца срока полезного использования, все последующие изменения обязательства по мере их возникновения подлежат признанию в составе прочих доходов или расходов.

(iii) *Оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом (ОЯТ и ОБЯТ)*

Величина оценочного обязательства на обращение с ОЯТ и ОБЯТ определяется путем оценки будущих затрат на транспортировку, хранение, переработку или утилизацию отработавшего ядерного топлива, извлеченного из реактора и содержащегося в хранилищах, а также ядерного топлива, загруженного в реактор, и затрат на долгосрочное хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение радиоактивных отходов образовавшихся в результате переработки отработавшего ядерного топлива. Обязательство по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом возникает с момента окончания физического пуска реактора, т.е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора, включается в стоимость ядерного топлива в загрузке и в стоимость последней загрузки с последующим списанием в порядке, принятом для списания ядерного топлива в загрузке и последней загрузки, соответственно.

Данное оценочное обязательство пересматривается по состоянию на конец каждого отчетного периода при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимости дезактивации ОЯТ и ОБЯТ) или ставки дисконтирования. Изменения в сумме обязательства относящегося к стоимости ядерного топлива в загрузке включается в его стоимость по проценту выгорания в активной зоне реактора, по невыгоревшей части активной зоны реактора (далее – АЗР), отражается в составе стоимости ядерного топлива в загрузке, по части АЗР которая выгорела в прошлые периоды, отражается в составе прочих доходов/расходов. Изменения в сумме обязательства относящегося к стоимости последней загрузки, отражается в составе операционных расходов отчетного периода. Изменения в сумме обязательства относящегося к ядерному топливу, извлеченному из реактора и содержащемуся в хранилищах, отражается в составе прочих доходов/расходов.

(iv) *Оценочное обязательство на обращение с радиоактивными отходами (РАО)*

Величина обязательства на обращение с РАО определяется путем оценки будущих затрат на хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, транспортировку РАО к пункту захоронения и захоронение РАО, образовавшихся при добыче и переработке урановых руд, а также образовавшихся в результате производственной деятельности организаций Группы, эксплуатирующих объекты использования атомной энергии.

Обязательство по обращению с РАО признается в момент возникновения данных отходов и отражается в составе операционных расходов отчетного периода.

(v) Компенсация затрат

Если ожидается с большой степенью вероятности, что часть обязательств, указанных в пояснениях (м), (ii) – (v) будет профинансирована какой-либо третьей стороной, например государством, то величина такой компенсации подлежит признанию в качестве внеоборотного актива (зачет актива и обязательства не производится). Данный актив дисконтируется по такой же ставке и графику, как и соответствующая часть признанного обязательства по выводу из эксплуатации объекта основных средств за исключением случаев, когда даты/период погашения обязательства и актива не совпадают.

(м) Целевое финансирование

Целевое финансирование, в том числе от государственных органов власти, а также международных организаций, по принципам учета государственных субсидий первоначально признается как отложенный доход в отчете о финансовом положении, если существует обоснованная уверенность в том, что финансирование будет получено и что Группа выполнит все связанные с ним условия.

Целевое финансирование, полученное в виде имущества либо в виде денежных средств, компенсирующих затраты Группы на приобретение актива, признается в составе отложенного дохода в отчете о финансовом положении и равномерно списываются в состав прочих доходов по счету «доходы от целевого финансирования» на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Целевое финансирование, предоставляемое для покрытия понесенных организацией текущих расходов, признается в составе прочих доходов по счету «доходы от целевого финансирования» в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

(н) Выручка

(i) Идентификация договора и определение цены сделки

Договор считается договором с покупателем, если контрагент по договору вступил в него в целях приобретения товаров или услуг организаций Группы Госкорпорации «Росатом», являющихся результатом их обычной деятельности, в обмен на возмещение.

Цена сделки - сумма возмещения, право на которое ожидается получить в обмен на передачу активов покупателю, исключая суммы, полученные от имени третьих сторон. Определяя цену сделки, принимаются во внимание следующие факторы:

- а) переменное возмещение;
- б) ограничение оценок переменного возмещения,
- в) значительный компонент финансирования,
- г) неденежное возмещение,
- д) возмещение, подлежащее уплате покупателю.

А. Для оценки переменного возмещения используется один из следующих методов, в зависимости от того, какой из них лучше прогнозирует сумму возмещения :

- i) метод ожидаемой стоимости;
- ii) метод наиболее вероятной величины.

Б. В цену сделки включается часть или вся сумма переменного возмещения только в той мере, в какой существует очень высокая вероятность того, что впоследствии, когда будет

устранена неопределенность, связанная с переменным возмещением, не произойдет значительного уменьшения суммы признанной накопительным итогом выручки.

В. По договорам, содержащим значительный компонент финансирования, обещанная величина возмещения по договору корректируется с использованием ставки дисконтирования, отражающей кредитные характеристики стороны, получающей финансирование по договору. Влияние финансирования (процентные доходы или расходы) в отчете о прибыли или убытке представляется отдельно от выручки по договорам с покупателями. Процентный доход или процентные расходы признаются только в той степени, в которой при учете договора с покупателем признается актив по договору (или дебиторская задолженность) или обязательство по договору.

Корректировка обещанной суммы возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования не производится:

- если в момент заключения договора организация ожидает, что период между передачей организацией обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года;
- если разница между обещанным возмещением и ценой продажи товара или услуги возникает по причинам, отличным от предоставления финансирования покупателю либо организации, и соразмерна причине ее возникновения. Например, когда получение авансов по сути является гарантией, что контрагент выкупит партию заказанных изделий.

Г. При определении цены сделки для договоров, по которым покупатель обещает возмещение в форме, отличной от денежных средств, это неденежное возмещение (или обещание неденежного возмещения) оценивается по справедливой стоимости.

Справедливая стоимость неденежного возмещения определяется как его рыночная цена на более раннюю из двух дат: дату получения неденежного возмещения и дату исполнения соответствующей обязанности к исполнению. В случае передачи неденежного возмещения авансом справедливая стоимость определяется на дату получения аванса и далее не пересматривается. Таким образом, выручка по таким договорам складывается из суммы денежного возмещения и справедливой стоимости неденежного возмещения.

Д. Возмещение, подлежащее уплате покупателю (или другим сторонам, покупающим у данного покупателя товары или услуги организации), и включающее суммы денежных средств, которые выплачиваются или ожидаются к выплате покупателю, или кредит или другие статьи, которые могут быть зачтены против сумм, причитающихся к уплате, учитывается как уменьшение цены сделки, кроме случаев, когда они представляют собой плату за отличимые товары или услуги.

(ii) Признание выручки

Выручка признается в тот момент, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается в тот момент, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом.

Передача контроля над активом в течение периода и, следовательно, выполнение обязанности к исполнению и признание выручки осуществляется на протяжении времени при выполнении любого из следующих критериев:

- покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, связанные с выполнением организацией своих обязанностей по договору;
- покупатель получает контроль над активом, создаваемым или улучшаемым в рамках

договора, в процессе его создания или улучшения;

- выполнение договора не приводит к созданию актива, который может использоваться организацией в альтернативных целях, при этом у организации есть юридически защищенное право на получение платы за выполненную к настоящему времени часть работ.

(iii) Представление

Если сторона договора исполнила какие-либо обязанности по договору, договор в отчете о финансовом положении представляется либо в качестве актива по договору, либо в качестве обязательства по договору, в зависимости от соотношения между исполнением организацией обязательств по договору и платежами покупателя. Безусловные права на возмещение представляются отдельно в отчете о финансовом положении в качестве дебиторской задолженности.

(o) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам: дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, процентные доходы по аренде, изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, доходы от дисконтирования финансовых активов и обязательств, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, за исключением процентных расходов, капитализированных в стоимости квалифицируемых активов Группы, суммы, отражающие высвобождение дисконта по оценочным обязательствам, процентные расходы по обязательствам по аренде, убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отрицательные курсовые разницы, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов (кроме дебиторской задолженности по торговым операциям).

Все затраты, связанные с привлечением заемных средств (кроме капитализированных затрат, которые признаются в составе основных средств), признаются в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли или убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

(п) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль отражается в отчете о прибыли или убытке в составе прибыли или убытка за период за исключением той части, которая относится к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на

прибыль за прошлые периоды, включая начисленное оценочное обязательство по налоговым искам/претензиям.

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Группы полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях, а ее подготовка может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния событий после отчетной даты. С течением времени в распоряжение Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы может возникнуть необходимость внести изменения в подготовленные суждения, касающиеся полноты отраженных налоговых обязательств. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором был произведен соответствующий расчет суммы текущего и отложенного налога на прибыль.

Отложенный налог не признается в отношении временных разниц относящихся к инвестициям в дочерние, ассоциированные организации и совместную деятельность, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемой организации, либо с разных налогооблагаемых организаций, но эти организации намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на конец каждого отчетного периода и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(p) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

(i) *Соглашение о финансировании задолженности перед поставщиками (Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7*

Поправки вводят новые требования к раскрытию информации, касающейся соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки предприятия, а также на подверженность предприятия риску ликвидности. Поправки

применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты.

Группа находится в процессе оценки влияния поправок, в том числе в отношении подготовки дополнительной информации, необходимой для соответствия новым требованиям к раскрытию информации.

(ii) Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами (Поправки к МСФО (IAS) 1)

Поправки, опубликованные в 2020 и 2022 годах, направлены на уточнение требований по определению того, является ли обязательство краткосрочным или долгосрочным, и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты, подлежащие выполнению в будущем. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2024 года или после этой даты.

Группа находится в процессе оценки потенциального влияния поправок на классификацию данных обязательств и раскрытие соответствующей информации.

(iii) Другие стандарты

Следующие поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой (Поправки к МСФО (IFRS) 16).
- Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

5 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(a) Основные средства

Справедливая стоимость основных средств основана на показателях рыночной стоимости, где возможно. Рыночная стоимость объекта недвижимости представляет собой расчетную оценку суммы, за которую данный объект недвижимости может быть обменян (после надлежащего изучения рынка) по состоянию на дату проведения оценки в результате сделки между осведомленными, благоразумными, не зависящими друг от друга покупателем и продавцом, желающими совершить такую сделку и действующими без принуждения. Рыночная стоимость установок, оборудования, приспособлений и оснастки определяется на основе объявленных рыночных цен (котировок) на подобные объекты.

В случае отсутствия объявленных рыночных цен (котировок), справедливая стоимость основных средств определялась главным образом на основе стоимости замещения с учётом накопленной амортизации. Данный метод предполагает расчёт суммы затрат, необходимых для воспроизводства или замены данного основного средства, которая затем корректируется на величину снижения его стоимости, вызванного физическим износом, причинами функционального или экономического характера, и моральным износом.

(б) Нематериальные активы

Справедливая стоимость патентов и торговых знаков, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе дисконтированной расчетной величины платежей роялти, которых удалось избежать в результате владения соответствующим патентом или торговым знаком.

Справедливая стоимость других нематериальных активов определяется на основе дисконтированных потоков денежных средств, которые предполагается получить в результате использования и последующей продажи данных активов.

(в) Запасы

Справедливая стоимость запасов, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе расчетной оценки цены их продажи в рамках обычной хозяйственной деятельности организации за вычетом ожидаемых затрат на завершение производственного цикла и продажу и обоснованной нормы прибыли, устанавливаемой для компенсации собственных затрат, требуемых для завершения создания и организации продажи этих запасов.

(г) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

(д) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением относящейся к незавершенному строительству, оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации или в случае приобретения соответствующей задолженности в рамках сделки по объединению бизнеса.

(е) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Применительно к договорам аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

(ж) Производные финансовые инструменты

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены или модели дисконтированного денежного потока. Для расчета справедливой стоимости производных финансовых инструментов используются модели оценки, учитывающие ряд наблюдаемых рыночных данных, в том числе рыночные цены, кривые форвардных цен, кривые доходности и ставки дисконтирования. Группа проводит постоянный анализ применяемых методов и допущений.

6 Сегментная отчетность

(а) Отчетные сегменты

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

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

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

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

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

Сбыт и трейдинг. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся реализацией товаров и услуг преимущественно за пределы Российской Федерации, включая урановую продукцию, прочие энергоресурсы, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации. В том числе в состав сегмента включены организации Uranium One Cooperative U.A. (эффективная доля владения Группы на 31 декабря 2023 составила 99,75%) и Uranium One Inc. (эффективная доля владения Группы на 31 декабря 2023 составила 99,75%).

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

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

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

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки, образования и медицины, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, производству тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, транспортировке тепловой энергии и организации вспомогательной инфраструктуры, а также деятельность в сфере информационных технологий и прочих услуг производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

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

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

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

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

Информация об отчетных сегментах

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	Транспорт- ный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За 2023 год									
Выручка по сегментам	34 746	401 086	688 653	898 906	150 912	275 197	226	385 878	2 835 604
Выручка от межсегментных продаж	(22 668)	(246 718)	(123 831)	(228 901)	(95 165)	(1 672)	(212)	(143 309)	(862 476)
Выручка от внешних продаж	12 078	154 368	564 822	670 005	55 747	273 525	14	242 569	1 973 128
Процентный доход	725	2 641	1 416	50 296	2 292	2 515	3 426	12 830	76 141
Процентный расход	(4 907)	(2 274)	(18 588)	(13 907)	(6 142)	(21 655)	(4 827)	(34 767)	(107 067)
Налог на прибыль	(783)	(27 256)	(21 234)	(55 074)	(4 400)	(10 078)	1 452	(7 429)	(124 802)
(Убыток)/прибыль за год	(5 470)	89 875	(19 343)	127 394	8 114	41 491	(18 683)	10 080	233 458
Амортизация	(4 423)	(15 997)	(3 003)	(79 111)	(5 655)	(13 804)	(162)	(18 743)	(140 898)
Отраслевые резервы	(645)	(12 782)	(2 971)	(34 457)	(6)	-	-	(278)	(51 139)
Активы отчетных сегментов,									
включая	231 892	1 209 128	906 893	3 090 872	642 855	609 450	1 617 362	1 102 114	9 410 566
Внеоборотные активы	205 743	885 484	594 337	1 967 862	255 353	553 938	1 301 850	616 570	6 381 137
Оборотные активы	26 149	323 644	312 556	1 123 010	387 502	55 512	315 512	485 544	3 029 429
Обязательства отчетных сегментов,									
включая	71 032	206 948	552 301	798 223	392 099	256 325	1 359 595	842 649	4 479 172
Долгосрочные обязательства	10 996	30 448	269 345	279 439	51 451	152 817	1 210 050	394 318	2 398 864
Краткосрочные обязательства	60 036	176 500	282 956	518 784	340 648	103 508	149 545	448 331	2 080 308

	Горно- рудный	Топлив- ный	Сбыт и трейдинг	Электро- энерге- тический	Машино- строи- тельный	Транспорт- ный	REIN	Все прочие сегменты	Итого
За 2022 год (пересчитано)									
Выручка по сегментам	24 718	271 001	325 806	793 238	115 001	224 863	6 271	316 247	2 077 145
Выручка от межсегментных продаж	(14 663)	(168 082)	(65 717)	(151 955)	(66 638)	(127)	(3 130)	(121 211)	(591 523)
Выручка от внешних продаж	10 055	102 919	260 089	641 283	48 363	224 736	3 141	195 036	1 485 622
Процентный доход	480	6 680	639	40 914	1 799	636	2 663	9 884	63 695
Процентный расход	(2 560)	(142)	(5 649)	(11 764)	(4 262)	(21 789)	(3 132)	(27 602)	(76 900)
Налог на прибыль	(13)	(14 177)	(7 746)	(32 950)	3 048	(5 833)	(197)	(691)	(58 559)
(Убыток)/прибыль за год	(6 045)	55 119	22 851	122 317	(54 162)	16 271	(22 760)	(640)	132 951
Амортизация	(4 163)	(14 068)	(6 207)	(79 395)	(5 115)	(15 305)	(203)	(17 442)	(141 898)
Отраслевые резервы	(361)	(8 207)	(2 745)	(32 473)	(8)	-	-	(230)	(44 024)
Активы отчетных сегментов,									
включая	209 130	1 045 103	716 478	2 752 189	586 629	330 379	1 173 859	846 180	7 659 946
Внеоборотные активы	184 366	749 520	550 399	1 795 109	261 604	251 461	784 354	491 956	5 068 768
Оборотные активы	24 764	295 583	166 079	957 080	325 025	78 918	389 505	354 224	2 591 178
Обязательства отчетных сегментов,									
включая	48 345	122 328	358 092	596 997	371 107	260 172	934 401	635 570	3 327 012
Долгосрочные обязательства	10 369	16 732	282 596	232 722	86 199	162 432	774 016	270 245	1 835 311
Краткосрочные обязательства	37 976	105 596	75 496	364 275	284 908	97 740	160 385	365 325	1 491 701

	2023	2022 (пересчитано)
Выручка от внешних продаж		
Выручка отчетных сегментов	1 730 559	1 290 586
Выручка прочих сегментов	242 569	195 036
Итого выручка по сегментам	1 973 128	1 485 622
Разница в периметрах консолидации	13 752	4 975
Операции с Госкорпорацией «Росатом» и ее организациями	156 879	104 904
Корректировка выручки до даты получения контроля	-	(151 918)
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	17 496	6 746
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(34 177)	(31 595)
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	25 678	10 966
Прочие корректировки	(23 916)	(17 189)
Выручка в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли или убытке	2 128 840	1 412 511
Прибыль за год		
Прибыль за год отчетных сегментов	223 378	133 591
Прибыль/(убыток) за год прочих сегментов	10 080	(640)
Прибыль за год по сегментам	233 458	132 951
Разница в периметрах консолидации	(16 176)	(3 761)
Корректировки по нереализованной прибыли	(8 989)	13 625
Исключение дивидендов внутри Группы	(94 826)	(33 810)
Корректировка прибыли до даты получения контроля	-	(16 617)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	1 727	3 082
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	21 705	19 437
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	17 496	6 746
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(7 237)	(2 250)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	(1 466)	670
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(1 495)	(134)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	1 594	12 043
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	544	9 634
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(19 862)	(16 497)
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	9 043
Нетто-расход от выбытия дочерних организаций	(109)	(13 165)
Эффект от изменения в оценках обязательств	20 688	1 394
Прибыль/(убыток) Компании	91 494	(110 308)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(2 038)	(3 027)
Корректировка переоценки и обесценения финансовых вложений, сомнительной задолженности, начисленных по РСБУ	10 203	120 424
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(2 219)	(1 631)
Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	7 441	7 439
Признание компонента финансирования	(13 470)	(5 582)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(18 569)
Корректировка прибыли по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	6 576	(525)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(3 266)	7 948
Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам	4 076	31 927
Прочие корректировки	5 315	4 653
Прибыль за год в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли или убытке	251 164	155 140

	2023	2022 (пересчитано)
Активы		
Активы отчетных сегментов	8 308 452	6 813 766
Активы прочих сегментов	1 102 114	846 180
Итого активы по сегментам	9 410 566	7 659 946
Разница в периметрах консолидации	26 153	33 029
Исключение остатков внутригрупповых операций	(1 572 743)	(1 309 286)
Корректировки по нереализованной прибыли	(201 338)	(156 766)
Корректировки разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(158 097)	(348 180)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(94 316)	(105 121)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	71 041	71 013
Корректировка переоценки и обесценения финансовых вложений, сомнительной задолженности, начисленных по РСБУ	202 530	194 439
Капитализация процентных расходов в составе основных средств	52 471	32 040
Исключение инвестиций	(3 095 897)	(2 653 581)
Активы Компании	2 275 888	2 222 861
Сворачивание активов и обязательств по договору	(192 109)	(160 714)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(9 428)	(7 262)
Корректировка займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(32 103)
Корректировка активов по договорам с длительным циклом производства	5 109	3 836
Корректировка активов по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	10 513	4 332
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(2 082)	(1 713)
Корректировка прочих внеоборотных активов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	35 523	28 082
Прочие корректировки	(8 735)	5 198
Итого активы в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении	6 755 049	5 480 050
Обязательства		
Обязательства отчетных сегментов	3 636 523	2 691 442
Обязательства прочих сегментов	842 649	635 570
Итого обязательства по сегментам	4 479 172	3 327 012
Разница в периметрах консолидации	19 420	(6 484)
Исключение остатков внутригрупповых операций	(1 572 743)	(1 309 286)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(67 035)	(102 880)
Обязательства по вознаграждениям работникам	23 863	15 415
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	83 727	91 494
Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам	(38 765)	(30 068)
Корректировка обязательств по договорам с длительным циклом производства	8 157	9 021
Обязательства Компании	759 692	758 672
Сворачивание активов и обязательств по договору	(192 109)	(160 714)
Признание компонента финансирования	33 923	25 863
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(4 990)	(6 288)
Прочие корректировки	11 886	(15 378)
Итого обязательства в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении	3 544 198	2 596 379

(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 год, закончившийся	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
31 декабря 2023	1 359 183	343 037	426 620	2 128 840
31 декабря 2022 (пересчитано)	1 000 297	209 360	202 854	1 412 511

Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
На 31 декабря 2023	3 224 621	972 058	350 731	4 547 410
На 31 декабря 2022 (пересчитано)	2 821 490	469 593	285 706	3 576 789

* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

7 Приобретение/выбытие дочерних организаций, изменения долей неконтролирующих акционеров**(а) Приобретение и выбытие долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля и прочие изменения долей**

Наиболее существенные операции представлены ниже:

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

2023 год:

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Госкорпорации «Росатом», а также в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 667 млн рублей (убыток). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 6 031 млн рублей.

Сумма дополнительных эмиссий, которые были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, и были перечислены на счета организаций в территориальном органе Федерального казначейства, составила 3 784 млн рублей. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 20) и, соответственно, не представлены в консолидированном отчете о движении денежных средств.

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

2022 год:

В 2022 году произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы, в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 176 млн рублей (прибыль). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 747 млн рублей.

Сумма дополнительных эмиссий, которые были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, и были перечислены на счета организаций в территориальном органе Федерального казначейства, составила 991 млн рублей. Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (см. Пояснение 20) и, соответственно, не представлены в консолидированном отчете о движении денежных средств.

(iii) Приобретение существенных дочерних организаций

2023 год:

В соответствии с планами развития отдельных бизнес-единиц Группы в течение 2023 года были приобретены несколько дочерних обществ, относящихся к сегменту «Все прочие сегменты». Величина чистых активов приобретенных дочерних обществ, определенная в соответствии с РСБУ данными на дату приобретения контроля, составила 1 136 млн рублей, и балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров составила 568 млн рублей. Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составили 7 943 млн рублей и 858 млн рублей, соответственно. Выручка и прибыль за текущий отчетный период, как если бы датой приобретения было 1 января 2023 года, составили бы 23 905 млн рублей и 1 858 млн рублей, соответственно. Гудвил, возникший от данных приобретений, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса.

Оценка справедливой стоимости приобретенных идентифицированных активов и обязательств указанных выше бизнесов на дату подписания отчетности не была завершена и может существенно отличаться от сумм, определенных в соответствии с РСБУ, которые руководство считает предварительной оценкой справедливой стоимости. Величина признаваемых активов за минусом обязательств (с учетом доли неконтролирующих акционеров, разницы между суммой возмещения и суммой идентифицируемых активов и обязательств, а также стоимости предыдущей доли участия) приобретенных дочерних обществ составляет 8 504 млн рублей. В рамках сделок отсутствует условное возмещение.

2022 год:

С целью расширения присутствия Группы в сегменте тепловой электрогенерации в январе 2022 года дочерняя организация Группы приобрела пакет акций в размере 82,47% уставного капитала ПАО «Квадра» (с марта 2023 года АО «Квадра») - одной из крупнейших российских территориально-генерирующих компаний. Основными видами деятельности Группы АО «Квадра» являются производство и реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также производство, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке. Выручка и убыток с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составили 51 967 млн рублей и 6 179 млн рублей, соответственно. Выручка и убыток за 2022 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 59 747 млн рублей и 4 570 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы АО «Квадра» на дату приобретения контроля:

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

В рамках стратегии развития компетенций Группы в транспортно-логистической отрасли в августе 2022 года Группа приобрела долю в уставном капитале ООО «УК «Дело» в размере 19%. В результате Группа увеличила свою долю до 49% и, в совокупности с отдельными полученными правами, приобрела контроль над указанным обществом (в соответствии с МСФО (IFRS) 10). ООО «УК «Дело» - холдинговая компания, управляющая организациями, специализирующимися на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов, вместе представляющие собой Группу Дело. Выручка и операционная прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составили 84 754 млн рублей и 3 910 млн рублей, соответственно. Выручка и операционная прибыль за 2022 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 211 994 млн рублей и 17 387 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В результате переоценки до справедливой стоимости имевшейся у Группы 30% доли в уставном капитале ООО «УК «Дело» возникла прибыль в размере 3 198 млн рублей, которая была признана ретроспективно в составе прочих доходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке за 2022 год. Гудвил, возникший от данного приобретения, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы Дело на дату приобретения контроля:

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

В рамках стратегии развития компетенций Группы в транспортно-логистической отрасли в сентябре 2022 года дочерняя организация Группы приобрела долю в уставном капитале МКАО «ГПИ» (до декабря 2023 года Global Ports Investments PLC (Республика Кипр)) в размере 30,75%. В результате Группа увеличила свою долю до 61,5% и приобрела контроль над Группой Глобал Портс. Основное направление деятельности Группы Глобал Портс – обработка контейнерных грузов, перевалка и хранение различных видов грузов. Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составили 10 565 млн рублей и 4 061 млн рублей, соответственно. Выручка и убыток за 2022 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 37 311 млн рублей и 8 835 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. В результате переоценки до справедливой стоимости имевшейся у Группы 30,75% доли в уставном капитале МКАО «ГПИ» возник убыток в размере 69 млн рублей, который был признан ретроспективно в составе прочих расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке за 2022 год. В таблице ниже приведена информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств Группы Глобал Портс на дату приобретения контроля:

	Балансовая стоимость	Корректировка стоимостей	Справедливая стоимость
Внеоборотные активы			
Основные средства и нематериальные активы	67 599	2 372	69 971
Отложенные налоговые активы	1 549	143	1 692
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	1 244	726	1 970
Прочие внеоборотные активы	1 818	1 020	2 838
Оборотные активы			
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	2 863	(223)	2 640
Денежные средства и их эквиваленты	16 999	-	16 999
Прочие оборотные активы	1 533	-	1 533
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(32 746)	1 655	(31 091)
Отложенные налоговые обязательства	(14 722)	2 513	(12 209)
Прочие долгосрочные обязательства	(2 201)	(1 046)	(3 247)
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	(1 477)	(1 691)	(3 168)
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 850)	216	(1 634)
Прочие краткосрочные обязательства	(851)	-	(851)
Чистые идентифицируемые активы и обязательства	39 758	5 685	45 443
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	15 471	2 888	18 359

С целью ресурсного обеспечения долгосрочной производственной программы в декабре 2022 года дочерние организации Группы приобрели 100% долей в уставных капиталах нескольких обществ, относящихся к сегменту «Сбыт и трейдинг». Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составили 240 млн рублей и 10 млн рублей, соответственно. Выручка и убыток за 2022 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 4 517 млн рублей и 966 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. Величина чистых активов приобретенных дочерних обществ, определенная в соответствии с отчетом независимого оценщика на дату приобретения контроля, составила 136 798 млн рублей. Основным активом указанных обществ является инвестиция в совместное промышленное предприятие (см. Пояснение 8). Гудвил, возникший от данного приобретения, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса.

В соответствии с планами развития отдельных бизнес-единиц Группы в течение 2022 года были приобретены несколько дочерних обществ, относящихся к сегменту «Все прочие сегменты». Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составили 23 522 млн рублей и 3 524 млн рублей, соответственно. Выручка и прибыль за 2022 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2022 года, составили бы 39 562 млн рублей и 7 454 млн рублей, соответственно. На отчетную дату Группа завершила оценку справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств. Величина чистых активов приобретенных дочерних обществ, определенная в соответствии с отчетом независимого оценщика на дату приобретения контроля, составила 30 483 млн рублей, и балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров составила 5 243 млн рублей. Гудвил, возникший от данных приобретений, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса.

Величина признаваемых активов за минусом обязательств (с учетом доли неконтролирующих акционеров, разницы между суммой возмещения и суммой идентифицируемых активов и обязательств) вышеуказанных приобретенных дочерних обществ составляет 242 132 млн рублей. В рамках сделок отсутствует условное возмещение.

(б) Сделки под общим контролем

2023 год:

(i) Выбытие дочерней организации

В апреле 2023 года акции дочерней организации Группы, относящейся к сегменту «Все прочие сегменты», были проданы Госкорпорации «Росатом», в результате этого Группа утратила контроль над указанной организацией. Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. Эффект от сделки под общим контролем в составе нераспределенной прибыли составляет 1 158 млн рублей (прибыль).

(ii) АО «ВетроОГК»

В декабре 2023 года Госкорпорация «Росатом» оплатила акции АО «Атомэнергопром», размещаемые в рамках дополнительной эмиссии, путем передачи 49,5% акций АО «ВетроОГК» (см Пояснение 25 (а)). Также в декабре 2023 года АО «Атомэнергопром» приобрело у дочерней организации Госкорпорации «Росатом» 1% акций АО «ВетроОГК». В результате Группа увеличила свою долю до 100% и приобрела контроль над указанным обществом. В силу того, что АО «ВетроОГК» 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 «ВетроОГК» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

2022 год:

(iii) Приобретение производственных активов для Машиностроительного сегмента

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

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

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

Консолидированный отчет о финансовом положении

31 декабря 2022

	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации	Пересчет	Пересчитано
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвил	126 219	(25 651)	100 568
Основные средства	2 815 430	137 301	2 952 731
Нематериальные активы	202 579	10 711	213 290
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	203 803	7 712	211 515
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	21 542	602	22 144
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	58 489	254	58 743
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	6 199	-	6 199
Займы выданные долгосрочные	71 290	2 067	73 357
Банковские депозиты долгосрочные	184	-	184
Отложенные налоговые активы	49 999	1 957	51 956
Прочие внеоборотные активы	162 074	(18 593)	143 481
Итого внеоборотных активов	3 717 808	116 360	3 834 168
Оборотные активы			
Запасы	315 685	2 186	317 871
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	4 803	-	4 803
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	824	84	908
Банковские депозиты краткосрочные	180 938	-	180 938
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	595 927	21	595 948
Займы выданные краткосрочные	29 813	1 632	31 445
Денежные средства и их эквиваленты	491 003	7	491 010
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 571	-	42 571
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	19 732	-	19 732
Прочие оборотные активы	5 267	185	5 452
Итого оборотных активов	1 686 563	4 115	1 690 678
Всего активов	5 404 371	120 475	5 524 846

	Представлено в отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации		
		Пересчет	Пересчитано
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	1 231 721	-	1 231 721
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	36 037	363	36 400
Нераспределенная прибыль	1 464 619	(7 214)	1 457 405
Итого собственного капитала акционеров Компании	2 732 738	(6 851)	2 725 887
Доля неконтролирующих акционеров	133 363	24 421	157 784
Итого собственного капитала	2 866 101	17 570	2 883 671
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	1 048 867	78 509	1 127 376
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	139 385	3 090	142 475
Обязательства по аренде	23 942	-	23 942
Целевое финансирование и отложенные доходы	43 213	-	43 213
Обязательства по вознаграждениям работникам	15 053	-	15 053
Оценочные обязательства	179 818	-	179 818
Отложенные налоговые обязательства	66 589	11 923	78 512
Обязательства по пенсионной деятельности	20 139	-	20 139
Итого долгосрочных обязательств	1 537 006	93 522	1 630 528
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	189 322	6 947	196 269
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	37 326	62	37 388
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	58 147	1 028	59 175
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	669 869	1 346	671 215
Обязательства по аренде	7 252	-	7 252
Целевое финансирование и отложенные доходы	3 334	-	3 334
Обязательства по вознаграждениям работникам	1 073	-	1 073
Оценочные обязательства	32 660	-	32 660
Обязательства по пенсионной деятельности	2 281	-	2 281
Итого краткосрочных обязательств	1 001 264	9 383	1 010 647
Итого обязательств	2 538 270	102 905	2 641 175
Всего собственного капитала и обязательств	5 404 371	120 475	5 524 846

Консолидированный отчет о прибыли или убытке**За год, закончившийся
31 декабря 2022**

	Представлено в отчетности за предыдущий		
	период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	1 396 533	15 978	1 412 511
Себестоимость продаж	(927 797)	(8 838)	(936 635)
Валовая прибыль	468 736	7 140	475 876
Коммерческие расходы	(20 755)	(16)	(20 771)
Административные расходы	(119 348)	(905)	(120 253)
Прочие доходы	39 566	(7 350)	32 216
Прочие расходы	(74 964)	3 328	(71 636)
Результаты операционной деятельности	293 235	2 197	295 432
Финансовые доходы	43 230	444	43 674
Финансовые расходы	(120 928)	(7 668)	(128 596)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	9 307	(1 359)	7 948
Прибыль до налогообложения за период	224 844	(6 386)	218 458
Расход по налогу на прибыль	(65 196)	1 878	(63 318)
Прибыль за период	159 648	(4 508)	155 140
Прибыль за период относящаяся к:			
Акционерам Компании	168 466	(5 110)	163 356
Неконтролирующим акционерам	(8 818)	602	(8 216)

Консолидированный отчет о совокупном доходе

31 декабря 2022	Представлено в		
	отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Прибыль за период	159 648	(4 508)	155 140
Прочий совокупный расход			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(883)	-	(883)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	177	-	177
Резерв под обязательства по пенсионной деятельности	90	-	90
Итого	(616)	-	(616)
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	464	-	464
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	28 560	363	28 923
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(93)	-	(93)
Итого	28 931	363	29 294
Итого прочий совокупный расход	28 315	363	28 678
Общий совокупный доход за период	187 963	(4 145)	183 818
Общий совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам Компании	190 576	(4 747)	185 829
Неконтролирующим акционерам	(2 613)	602	(2 011)

8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

По состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года Группе принадлежали доли в следующих основных ассоциированных организациях и совместных предприятиях:

Наименование	Страна регистрации	Доля владения	
		31 декабря 2023	31 декабря 2022
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	Казахстан	49,98%	49,98%
ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)»	Казахстан	30,00%	30,00%
ООО «Турбинные технологии ААЭМ»	Россия	51,00%	51,00%
ТОО «СП «Буденовское»	Казахстан	49,00%	49,00%

Совместные предприятия и ассоциированные организации в Казахстане

Группа совместно с другими партнерами владеет АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ», ТОО «Кызылкум», ТОО «СКЗ-У», ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)». Основным видом деятельности этих предприятий является добыча урана. ТОО «СКЗ- У» занимается производством серной кислоты.

ООО «Турбинные технологии ААЭМ»

Совместное предприятие ООО «Турбинные технологии ААЭМ» создано в июле 2007 года (до 2015 года - ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»). Совместный контроль имеет место в силу договора, заключенного между акционерами. Исходя из условий данного договора, ООО «Турбинные технологии ААЭМ» получило лицензии на технологию производства тихоходной турбины большой мощности (1200-1700 МВт) «Arabelle».

ТОО «СП «Буденовское»

Как раскрыто в Пояснении 7, в декабре 2022 года дочерние организации Группы приобрели долю в уставном капитале организации, относящейся к сегменту «Сбыт и трейдинг», основным активом которой является инвестиция в ТОО «СП «Буденовское» (49%). ТОО «СП «Буденовское» – компания, которая была основана в 2016 году с целью разработки участка 6-7 уранового месторождения «Буденовское».

ООО «УК «Дело»

В декабре 2019 года АО «Атомэнергопром» приобрело 30% доли в уставном капитале ООО «УК «Дело» - холдинговой компании, управляющей организациями, специализирующимися на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов, вместе представляющие собой Группу Дело.

В августе 2022 года Группа увеличила свою долю в уставном капитале ООО «УК «Дело» до 49% и, в совокупности с отдельными полученными правами, приобрела контроль над указанным обществом (в соответствии с МСФО (IFRS) 10). С даты приобретения контроля результаты деятельности и финансовые показатели Группы Дело включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность как показатели дочерней организации.

Прочие

В составе прочих инвестиций, учитываемых методом долевого участия, отражены инвестиции в промышленный, энергетический и научный сектора.

Ниже представлено изменение балансовой стоимости инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия:

	2023	2022
		(пересчитано)
Балансовая стоимость на 1 января	211 515	85 085
Доля в (убытке)/прибыли	(3 266)	7 948
Приобретения/(выбытия), нетто	9 684	107 188
Дивиденды	(1 381)	(3 856)
Обесценение	(302)	(138)
Курсовые разницы	50 627	15 288
Балансовая стоимость на 31 декабря	266 877	211 515

Ниже представлена информация о финансовых показателях основных объектов инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия, на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	АО «СП «ЗАРЕЧ- НОЕ»	ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)»	ООО «Турбинные технологии ААЭМ»	ТОО «СП «Буденовское»	Прочие основные объекты инвестиций
2023					
Доля участия (в процентах)	49,98%	30,00%	51,00%	49,00%	-
Внеоборотные активы	6 636	7 012	2 210	445 862	77 294
Оборотные активы	6 804	31 024	90 110	4 071	115 486
Долгосрочные обязательства	(1 019)	(316)	(1 718)	(24 811)	(63 493)
Текущие обязательства	(1 161)	(2 288)	(77 765)	(2 360)	(82 774)
Чистые активы (100%)	11 260	35 432	12 837	422 762	46 513
Доля Группы в чистых активах	5 628	10 630	6 547	207 153	15 376
Выручка	10 229	24 044	23 298	1 595	91 196
Амортизация	(1 302)	(1 473)	(96)	(788)	(9 118)
Процентный расход	(86)	(83)	-	(213)	(6 013)
Прочие (расходы)/ доходы	(128)	(376)	4 525	(71)	3 942
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(1 119)	(3 407)	(1 445)	(217)	4 399
Прибыль/(убыток) и общий совокупный доход (100%)	4 430	14 587	5 493	(151)	(29 566)
Доля Группы в прибыли/(убытке) и общем совокупном доходе	2 214	4 376	2 801	(74)	(12 767)
Дивиденды к получению	(1 356)	-	-	-	-

АО «Атомэнергпром»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	АО «СП «ЗАРЕЧ- НОЕ»	ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)»	ООО «Турбинные технологии ААЭМ»	ТОО «СП «Буденовское» *	Группа Дело**	Прочие основные объекты инвестиций
2022						
Доля участия (в процентах)	49,98%	30,00%	51,00%	49,00%	-	-
Внеоборотные активы	4 626	4 748	1 766	342 945	-	88 400
Оборотные активы	3 979	13 294	77 709	23	-	99 135
Долгосрочные обязательства	(602)	(359)	(788)	(16 418)	-	(27 443)
Текущие обязательства	(618)	(2 216)	(71 342)	(165)	-	(87 351)
Чистые активы (100%)	7 385	15 467	7 345	326 385	-	72 741
Доля Группы в чистых активах	3 691	4 640	3 746	159 929	-	25 107
Выручка	6 390	13 182	11 092	-	127 240	69 382
Амортизация	(1 091)	(939)	(72)	-	(4 728)	(4 555)
Процентный расход	(25)	(7)	-	-	(5 943)	(3 757)
Прочие (расходы)/ доходы	(48)	(185)	(636)	-	(547)	8 815
Расход по налогу на прибыль	(662)	(2 084)	(978)	-	(3 938)	(778)
Прибыль/(убыток) и общий совокупный доход (100%)	2 667	8 180	(185)	-	13 477	930
Доля Группы в прибыли/(убытке) и общем совокупном доходе	1 333	2 454	(94)	-	4 043	(24)
Дивиденды к получению	(465)	(1 777)	-	-	(1 500)	-

*показатели отчета о прибыли или убытке представлены с даты начала применения метода долевого участия.

**показатели отчета о прибыли или убытке представлены до даты прекращения учета по методу долевого участия.

9

Выручка

	2023	2022 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	592 609	588 550
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	113 041	80 243
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	342 583	195 626
Выручка от реализации ядерного топлива	106 996	70 358
Выручка от реализации транспортных услуг	280 168	100 872
Выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств	242 317	76 295
Выручка от реализации оборудования	150 260	96 337
Выручка от реализации строительных работ	89 263	38 746
Выручка от реализации цифровых продуктов и услуг	45 575	33 354
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	24 995	28 428
Выручка от реализации металлопродукции	23 529	19 065
Выручка от реализации композиционных материалов и изделий из них	17 356	7 044
Выручка от реализации изотопной продукции и радиофармпрепаратов	13 024	10 206
Выручка от реализации комплектующих для автотранспортных средств	7 681	4 866
Выручка от реализации прочей продукции	26 186	4 174
Выручка от реализации прочих услуг	53 257	58 347
Итого выручка по договорам с покупателями	2 128 840	1 412 511
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	1 683 621	1 148 275
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	445 219	264 236
Итого выручка по договорам с покупателями	2 128 840	1 412 511

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации технической и прочей продукции производственного назначения, а также совокупный эффект от изменения рыночных цен, произошедших после перехода контроля на товар к покупателю и до момента определения финальных цен по условиям договоров, по операциям реализации энергоресурсов.

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

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции в 2023 году в размере 123 928 млн рублей (за 2022 год: 61 774 млн рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам:

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

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

Ниже представлена информация о совокупной величине ожидаемой выручки по долгосрочным договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Группа ожидает признать указанную выручку в течение следующих периодов:

	Выражены в			
	рублях	долл. США*	евро*	прочих валютах**
31 декабря 2023 года				
2024	208 810	1 754	211	35
2025-2028	468 645	13 681	1 406	2 943
с 2029 и далее	225 332	2 497	903	54 641
	902 787	17 932	2 520	57 619
31 декабря 2022 года				
2023	133 168	1 393	108	-
2024-2027	205 074	4 498	631	-
с 2028 и далее	3 491	2 248	1 045	-
	341 733	8 139	1 784	-

* суммы представлены в указанных в таблице валютах

** суммы представлены в млн рублей по курсу ЦБ РФ на отчетную дату

В составе выручки 2023 года отражено 90 325 млн рублей, которые были отражены в остатках обязательств по договору по состоянию на 31 декабря 2022 года (в 2022 году: 59 763 млн рублей, которые были отражены в остатках обязательств по договору на 31 декабря 2021 года).

10

Операционные расходы

	2023	2022 (пересчитано)
Себестоимость продаж		
Сырье и материалы	664 381	290 731
Расходы на персонал	253 077	207 400
Транспортные расходы	170 499	69 664
Амортизация	122 947	112 733
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	92 060	60 474
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	79 437	56 241
Расходы на топливо	49 545	41 272
Услуги по передаче электрической энергии	36 366	30 403
Ремонт и обслуживание	27 095	18 783
Расходы по налогу на имущество	20 370	20 302
Расходы на НИОКР	16 679	8 316
Электроэнергия	12 472	10 285
Прочие налоги и платежи в бюджет	9 445	5 145
Коммунальные услуги	8 836	7 130
Расходы на страхование	7 887	6 591
Плата за администрирование рынка электроэнергии	5 437	4 769
Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО	4 717	4 059
Командировочные расходы	4 560	3 803
Арендные расходы	3 614	1 679
Изменение убытка от обесценения запасов	2 160	2 104
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	1 338	1 335
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	437	5 984
Прочие расходы	11 051	10 869
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(123 211)	(43 437)
	1 481 199	936 635
Коммерческие расходы		
Расходы на рекламу и маркетинг	8 613	6 250
Расходы на персонал	8 484	5 983
Таможенные расходы	6 469	84
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	6 440	3 604
Транспортные расходы	5 941	2 938
Расходы на страхование	589	411
Командировочные расходы	232	118
Прочие коммерческие расходы	2 173	1 383
	38 941	20 771

	<u>2023</u>	<u>2022</u> (пересчитано)
Административные расходы		
Расходы на персонал	79 411	62 278
Консультационные услуги	21 686	18 150
Отчисления на обеспечение безопасности ядерно-опасных производств	14 863	10 444
Амортизация	12 335	11 598
Расходы на охрану	6 934	5 469
Прочие налоги и платежи в бюджет	2 757	2 679
Транспортные расходы	2 516	1 456
Командировочные расходы	2 151	1 354
Банковские услуги	1 442	952
Расходы на страхование	1 439	1 051
Арендные расходы	581	327
Прочие административные расходы	2 213	4 495
	<u>148 328</u>	<u>120 253</u>

11 Прочие доходы и расходы

	<u>2023</u>	<u>2022</u> (пересчитано)
Прочие доходы		
Доходы от сдачи имущества в аренду	1 731	1 297
Прибыль от выбытия основных средств	483	-
Прибыль от реализации прочих активов	160	528
Доходы от целевого финансирования	6 994	6 991
Доход от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 28)	20 688	1 394
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиций и приобретения дочерних организаций	-	10 606
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	8 498	6 095
Прочие доходы	9 161	5 305
	<u>47 715</u>	<u>32 216</u>
Прочие расходы		
Убыток от выбытия основных средств	-	(3 723)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(10)	(283)
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 15)	(2 167)	(19 876)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(603)	(239)
Невозмещаемый НДС	(2 393)	(1 813)
Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиций	-	(1 563)
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов, денежных средств и займов выданных	(2 820)	(4 052)
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(27 994)	(18 803)
Нетто-расход от выбытия дочерних организаций	(109)	(13 165)
Прочие расходы	(21 156)	(8 119)
	<u>(57 252)</u>	<u>(71 636)</u>

12

Расходы на персонал

	2023	2022 (пересчитано)
	<u> </u>	<u> </u>
Себестоимость продаж		
Оплата труда персонала	159 164	127 402
Отчисления в СФР и прочие фонды	51 701	43 526
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	34 985	30 106
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	831	(233)
Прочие затраты на персонал	6 396	6 599
	253 077	207 400
Коммерческие расходы		
Оплата труда персонала	5 309	3 673
Отчисления в СФР и прочие фонды	1 741	1 229
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	1 357	1 038
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	1	(14)
Прочие затраты на персонал	76	57
	8 484	5 983
Административные расходы		
Оплата труда персонала	41 752	29 003
Отчисления в СФР и прочие фонды	13 144	10 173
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	15 493	14 735
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	264	(42)
Прочие затраты на персонал	8 758	8 409
	79 411	62 278
Итого расходы на персонал	340 972	275 661

13 Финансовые доходы и расходы

	<u>2023</u>	<u>2022</u> <u>(пересчитано)</u>
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	18 740	25 789
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	11 146	11 778
Нетто-доход от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	2 800	-
Дивидендный доход по финансовым активам	2 633	487
Дисконтный доход по кредиторской задолженности	-	3 125
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	1 831	1 138
Прочие финансовые доходы	664	1 357
	<u>37 814</u>	<u>43 674</u>
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(19 862)	(16 497)
Процентный расход по заемным средствам	(45 761)	(35 495)
Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют	(8 198)	(27 766)
Дисконтный расход по прочей дебиторской задолженности	(1 579)	(4 494)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(18 438)	(15 855)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(17 399)
Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(868)	(9 425)
Проценты по пенсионным обязательствам	(2 237)	(1 046)
Прочие финансовые расходы	(3 210)	(619)
	<u>(100 153)</u>	<u>(128 596)</u>
Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	162 579	28 923
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(8 182)	464
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	1 636	(93)
Финансовые доходы, признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	<u>156 033</u>	<u>29 294</u>

14 Расход по налогу на прибыль**(а) Суммы, признанные в составе прибыли или убытка**

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

	2023	2022 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	134 002	82 392
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(2 598)	(1 797)
Отложенный налог на прибыль	(4 484)	(17 277)
Налог на сверхприбыль в РФ	7 146	-
	<u>134 066</u>	<u>63 318</u>

В августе 2023 года был опубликован Федеральный закон от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», применимый, в том числе, к организациям Группы, которым установлен при выполнении ряда условий, определенных законом, разовый налог, исчисляемый в размере 10% от прироста прибыли для целей налогообложения за период 2021-2022 над периодом 2018-2019. Срок уплаты налога – до 28 января 2024 года, однако при уплате обеспечительного платежа по этому налогу до конца ноября 2023 года сумма налога может быть уменьшена в два раза. Организации Группы произвели оплату указанного налога до конца ноября 2023 года. В составе расхода по налогу на прибыль за 2023 год отражен налог на сверхприбыль в размере 7 146 млн рублей.

(б) Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода

	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
2023			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(8 182)	1 636	(6 546)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 697	(339)	1 358
	<u>(6 485)</u>	<u>1 297</u>	<u>(5 188)</u>
2022 (пересчитано)			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	464	(93)	371
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(883)	177	(706)
	<u>(419)</u>	<u>84</u>	<u>(335)</u>

Выверка эффективной ставки налога

	2023		2022 (пересчитано)	
Прибыль до налогообложения	100,00 %	385 230	100,00 %	218 458
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%	20,00 %	77 046	20,00 %	43 692
Эффект применения различных ставок	(0,16)%	(606)	0,09 %	191
Изменение ставки налога	(0,52)%	(2 010)	0,00 %	-
Расходы, невычитаемые для налога на прибыль	6,19 %	23 865	7,12 %	15 563
Необлагаемые доходы	(0,08)%	(290)	(0,23)%	(495)
Эффект от прощения долга УУГ	5,85 %	22 529	0,00 %	-
Непризнанный отложенный налоговый актив	2,33 %	8 984	2,82 %	6 164
Налог на сверхприбыль в РФ	1,85 %	7 146	0,00 %	-
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(0,67)%	(2 598)	(0,82)%	(1 797)
	<u>34,80 %</u>	<u>134 066</u>	<u>28,98 %</u>	<u>63 318</u>

15

Основные средства

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Условная первоначальная стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	166 683	1 825 765	434 538	95 026	23 073	87 785	779 922	3 412 792
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	86 956	-	70 423	104 510	77 580	9 249	12 362	361 080
Поступления	652	-	424	179	271	1 871	490 543	493 940
Реклассификация	(745)	36	100	748	(48)	(91)	(9 008)	(9 008)
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(3 630)	(11 714)	(1 798)	(165)	(146)	-	-	(17 453)
Выбытия	(10 859)	(2 964)	(21 365)	(6 198)	(2 584)	(7 996)	(2 934)	(54 900)
Выбытия дочерних организаций	(4 597)	-	(4 334)	(822)	(57)	(387)	(614)	(10 811)
Курсовые разницы	(2 660)	-	(2 637)	(132)	(523)	(332)	(8 630)	(14 914)
Ввод в эксплуатацию	24 573	39 524	48 280	12 089	8 306	25 703	(158 475)	-
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	256 373	1 850 647	523 631	205 235	105 872	115 802	1 103 166	4 160 726
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	256 373	1 850 647	523 631	205 235	105 872	115 802	1 103 166	4 160 726
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	2 731	-	506	1 639	45	200	425	5 546
Поступления	5 637	-	17 707	3 288	1 001	147	792 489	820 269
Реклассификация	(944)	-	(1 631)	(505)	471	2 272	337	-
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(3 047)	(5 815)	(2 761)	139	(18)	-	-	(11 502)
Выбытия	(5 192)	(4 609)	(1 812)	(4 105)	(4 001)	(6 888)	(8 641)	(35 248)
Выбытия дочерних организаций	(901)	-	(169)	(7)	(105)	(370)	(945)	(2 497)
Курсовые разницы	3 874	-	8 515	3 184	1 490	2 684	135 865	155 612
Ввод в эксплуатацию	25 242	36 575	44 021	13 611	10 015	23 453	(152 917)	-
Остаток на 31 декабря 2023	283 773	1 876 798	588 007	222 479	114 770	137 300	1 869 779	5 092 906

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>								
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	(50 508)	(738 672)	(221 523)	(45 652)	(12 323)	(58 572)	(51 049)	(1 178 299)
Начисленная амортизация	(6 648)	(61 373)	(19 232)	(10 399)	(4 467)	(8 232)	-	(110 351)
Реклассификация	917	(1 291)	(436)	(245)	45	1 010	-	-
Восстановление обесценения/(обесценение)	(1 390)	997	(4 408)	(2 031)	(26)	(257)	(12 761)	(19 876)
Выбытия	5 268	2 347	18 619	5 737	2 116	6 958	-	41 045
Выбытия дочерних организаций	4 597	-	4 334	822	57	387	614	10 811
Курсовые разницы	1 840	-	2 453	113	386	283	37	5 112
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	(45 924)	(797 992)	(220 193)	(51 655)	(14 212)	(58 423)	(63 159)	(1 251 558)
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	(45 924)	(797 992)	(220 193)	(51 655)	(14 212)	(58 423)	(63 159)	(1 251 558)
Начисленная амортизация	(8 511)	(52 364)	(28 274)	(9 458)	(8 814)	(13 531)	-	(120 952)
Реклассификация	1 309	(3 668)	2 325	(29)	75	(12)	-	-
Восстановление обесценения/(обесценение)	974	7 138	308	90	(28)	(10 375)	(274)	(2 167)
Выбытия	1 311	1 513	601	3 203	2 092	6 148	-	14 868
Выбытия дочерних организаций	212	-	91	2	55	122	-	482
Курсовые разницы	(808)	-	(2 503)	(273)	(253)	(665)	(14)	(4 516)
Остаток на 31 декабря 2023	(51 437)	(845 373)	(247 645)	(58 120)	(21 085)	(76 736)	(63 447)	(1 363 843)
<i>Балансовая стоимость</i>								
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	116 175	1 087 093	213 015	49 374	10 750	29 213	728 873	2 234 493
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	210 449	1 052 655	303 438	153 580	91 660	57 379	1 040 007	2 909 168
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	210 449	1 052 655	303 438	153 580	91 660	57 379	1 040 007	2 909 168
Остаток на 31 декабря 2023	232 336	1 031 425	340 362	164 359	93 685	60 564	1 806 332	3 729 063

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 31 декабря 2023 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 146 239 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 160 059 млн рублей), в том числе:

- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Электроэнергетический» 108 451 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 126 021 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Топливный» 3 618 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 4 189 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Машиностроительный» 748 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 428 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Горнорудный» 477 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 458 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий прочих операционных сегментов 32 945 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 27 963 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, было отражено обесценение отдельных активов в связи с прекращением их использования, а также был проведен тест на обесценение ряда ЕГДП в связи с изменениями рыночных и экономических условий. Результаты представлены ниже:

ЕГДС	2023			2022 (пересчитано)		
	Восстановление/ (начисление)			Восстановление/ (начисление)		
	В составе основных средств	В составе немате- риальных активов	Доналоговая ставка дисконтирова- ния	В составе основных средств	В составе немате- риальных активов	Доналоговая ставка дисконтирова- ния
Квадра	(6 537)	-	17,04%	(7 157)	-	15,65%
Прочие	4 370	(603)	-	(12 719)	(239)	-
Итого	(2 167)	(603)	-	(19 876)	(239)	-

(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 облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 31 декабря 2023 года 16 696 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 17 656 млн рублей).

(в) Обеспечения

По состоянию на 31 декабря 2023 года объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 84 978 млн рублей (см. Пояснение 26), служили залоговым обеспечением банковских кредитов (на 31 декабря 2022 года: 90 195 млн рублей).

(г) Незавершенное строительство

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

В течение периода, закончившегося 31 декабря 2023 года, Группа капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов в сумме 55 520 млн рублей (за 2022 год: 9 136 млн рублей).

(д) Активы в форме права пользования

В составе основных средств представлены активы в форме права пользования.

	Земля и здания	Машины и оборудование	Сооружения и передаточные устройства	Транспортные средства	Прочие	Итого
Остаток на 1 января 2022 года (пересчитано)	9 448	252	338	188	45	10 271
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	39 462	108	18 096	10 874	34	68 574
Амортизационные отчисления за год	(4 292)	(297)	(146)	(493)	(229)	(5 457)
Восстановление обесценения/(обесценение)	(15)	-	(106)	-	(2)	(123)
Курсовые разницы	-	(290)	-	-	(138)	(428)
Поступление активов в форме права пользования	7 045	1 492	1 507	1 426	1 260	12 730
Прекращение признания активов в форме права пользования	(2 314)	(26)	(1 110)	(42)	(11)	(3 503)
Остаток на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	49 334	1 239	18 579	11 953	959	82 064
Остаток на 1 января 2023 года (пересчитано)	49 334	1 239	18 579	11 953	959	82 064
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	2 444	61	-	-	-	2 505
Амортизационные отчисления за год	(4 771)	(462)	(519)	(2 040)	(1 422)	(9 214)
Курсовые разницы	33	-	-	-	2	35
Поступление активов в форме права пользования	9 991	1 660	1 767	2 878	7 303	23 599
Прекращение признания активов в форме права пользования	(1 814)	(962)	(459)	(603)	(3 009)	(6 847)
Остаток на 31 декабря 2023 года	55 217	1 536	19 368	12 188	3 833	92 142

Гудвил и нематериальные активы

	Гудвил	Права на недрополь- зование	НИОКР	Програм- ное обеспе- чение	Активы разведки и оценки	Прочие немате- риаль- ные активы	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	100 394	177 600	67 110	33 510	27 575	14 560	420 749
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	-	-	-	1 072	108	13 573	14 753
Поступления	54 107	-	16 711	8 056	1 759	9 324	89 957
Реклассификация	-	-	8 729	3 032	-	(2 753)	9 008
Курсовые разницы	(5 504)	(16 673)	(7)	(66)	(567)	(7)	(22 824)
Выбытия	-	-	(1 908)	(5 063)	-	(1 819)	(8 790)
Выбытие дочерних организаций	-	-	-	(8)	-	(675)	(683)
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	148 997	160 927	90 635	40 533	28 875	32 203	502 170
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	148 997	160 927	90 635	40 533	28 875	32 203	502 170
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	-	-	167	25	-	112	304
Поступления	11 091	-	17 806	10 512	1 496	17 252	58 157
Реклассификация	-	-	(1 238)	4 284	(1 147)	(1 899)	-
Курсовые разницы	28 471	46 684	35	191	2 791	1 841	80 013
Выбытия	-	-	(1 688)	(5 990)	-	(1 687)	(9 365)
Выбытие дочерних организаций	-	-	-	(615)	-	(122)	(737)
Остаток на 31 декабря 2023	188 559	207 611	105 717	48 940	32 015	47 700	630 542
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>							
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	(51 442)	(70 470)	(18 747)	(21 951)	(18 904)	(4 603)	(186 117)
Начисленная амортизация	-	(4 809)	(2 632)	(6 399)	(1 675)	(1 613)	(17 128)
Реклассификация	-	-	(19)	7	-	12	-
Восстановление обесценения/(обесценение)	-	-	56	(3)	(107)	(185)	(239)
Курсовые разницы	3 013	5 634	8	34	513	4	9 206
Выбытия	-	-	70	5 005	-	208	5 283
Выбытие дочерних организаций	-	-	-	8	-	675	683
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	(48 429)	(69 645)	(21 264)	(23 299)	(20 173)	(5 502)	(188 312)
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	(48 429)	(69 645)	(21 264)	(23 299)	(20 173)	(5 502)	(188 312)
Начисленная амортизация	-	(7 315)	(3 734)	(7 603)	(198)	(3 889)	(22 739)
Реклассификация	-	-	42	7	-	(49)	-
Восстановление обесценения/(обесценение)	-	-	(133)	-	(508)	38	(603)
Курсовые разницы	(13 103)	(20 582)	(15)	(134)	(2 772)	(42)	(36 648)
Выбытия	-	-	1 134	5 750	-	177	7 061
Выбытие дочерних организаций	-	-	-	313	-	32	345
Остаток на 31 декабря 2023	(61 532)	(97 542)	(23 970)	(24 966)	(23 651)	(9 235)	(240 896)
<i>Балансовая стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2022 (пересчитано)	48 952	107 130	48 363	11 559	8 671	9 957	234 632
Остаток на 31 декабря 2022 (пересчитано)	100 568	91 282	69 371	17 234	8 702	26 701	313 858
Остаток на 1 января 2023 (пересчитано)	100 568	91 282	69 371	17 234	8 702	26 701	313 858
Остаток на 31 декабря 2023	127 027	110 069	81 747	23 974	8 364	38 465	389 646

Гудвил

Сумма гудвила распределяется между единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДП), входящими в следующие операционные сегменты:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Сбыт и трейдинг	64 303	50 280
Транспортный	23 393	23 393
Электроэнергетический	6 180	5 319
Топливный	2 386	1 900
Все прочие сегменты	30 765	19 676
	127 027	100 568

Для целей проверки гудвила на предмет обесценения, гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные потоки, представляющими самый низкий уровень внутри Группы, на котором гудвил отслеживается для целей внутреннего управления, и который не превышает уровень операционного сегмента Группы.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к вышеуказанным операционным сегментам.

Тест на обесценение гудвила сегмента «Сбыт и трейдинг» проведен со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2024 по 2058 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Прогноз цен на уран с 2024 по 2067 год, на основании которого определена возмещаемая стоимость, был рассчитан исходя из рыночного прогноза аналитиков. Возмещаемая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 18,7% (в долларах США).

Тест на обесценение гудвила сегмента «Электроэнергетический» проведен со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2024 по 2028 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Производственная программа, на основании которой определена возмещаемая стоимость включает проекты сооружения АЭС в РФ и за рубежом. Возмещаемая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 16,95% (в рублях).

Тест на обесценение гудвила сегмента «Транспортный» проведен со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2024 по 2035 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Прогноз роста контейнерного рынка с 2024 по 2030 год, на основании которого определена возмещаемая стоимость, был рассчитан исходя из рыночного прогноза аналитиков. Возмещаемая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 16,34% (в рублях).
- Тест на обесценение гудвила сегмента «Все прочие сегменты» проведен со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2024 по 2028 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Возмещаемая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 34,37% (в рублях).

На основании указанных выше допущений, использованных для построения модели дисконтированных денежных потоков, руководство пришло к выводу, что обесценение гудвила, относящегося к вышеуказанным операционным сегментам отсутствует по состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года.

Нематериальные активы

По состоянию на 31 декабря 2023 года накопленная величина убытков от обесценения нематериальных активов составила 60 212 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 47 576 млн рублей).

Информация об убытках от обесценения нематериальных активов раскрыта в Пояснении 15.

17а Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочные		
Прочие	19 822	22 144
	<u>19 822</u>	<u>22 144</u>
Краткосрочные		
Векселя российских банков и финансовых организаций	-	42 381
Прочие	114	190
	<u>114</u>	<u>42 571</u>

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражена долгосрочная инвестиция в акции Fennovoima Oyj в сумме 14 601 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 17 443 млн рублей), см. Пояснение 34 (в)).

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

Эффект от переоценки инвестиций, отраженный в отчете о совокупном доходе, составляет 8 182 млн рублей (расход) за 2023 год (464 млн рублей (доход) за 2022 год).

17б Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные		
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	6 940	7 929
Облигации банков	445	3 177
Облигации прочих компаний	5 491	8 626
	<u>12 876</u>	<u>19 732</u>

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражены облигации в сумме 12 876 млн рублей (номинальная стоимость 13 577 млн рублей), со сроком погашения с 2024 по 2057 год.

Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации в основном представлены облигациями федерального займа (ОФЗ), с номиналом в валюте РФ. ОФЗ по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2024 по 2033 год.

Облигации прочих организаций представлены облигациями, выпущенными крупными российскими организациями для обращения на российском рынке. Облигации прочих организаций по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2024 по 2057 год.

Облигации банков представлены облигациями, выпущенными крупными российскими кредитными организациями для обращения на российском рынке. Облигации банков по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2024 по 2032 год.

Справедливая стоимость облигаций рассчитывается на основе наблюдаемых рыночных котировок на активном рынке. Данные облигации удерживаются Группой в рамках бизнес-модели, согласно которой происходит торговля данными ценными бумагами с целью получения инвестиционного дохода.

18 Банковские депозиты

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные депозиты					
Долгосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,10%	2038	-	156
Долгосрочные депозиты, нетто	прочие	1,00%	2038	1	28
				<u>1</u>	<u>184</u>
Краткосрочные депозиты					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	8,1-16,6%	2024	154 813	180 847
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,25%	2023	-	72
Краткосрочные депозиты, нетто	прочие	6,05%	2024	-	19
				<u>154 813</u>	<u>180 938</u>

19 Отложенные налоговые активы и обязательства**(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства**

	Активы		Обязательства	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Основные средства	182 103	168 126	(279 875)	(263 190)
Нематериальные активы	13 548	9 866	(47 622)	(38 589)
Инвестиции	40 221	26 257	(36 738)	(26 516)
Запасы	76 318	67 334	(52 395)	(45 475)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	59 277	53 837	(47 339)	(39 765)
Резервы и оценочные обязательства	79 334	65 997	(35 408)	(25 166)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	49 052	42 998	(34 699)	(26 794)
Прочие статьи	69 496	64 385	(78 178)	(79 693)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	16 145	19 832	-	-
Налоговые активы/ (обязательства)	585 494	518 632	(612 254)	(545 188)
Зачет налога	(492 802)	(466 676)	492 802	466 676
Чистые налоговые активы / (обязательства)	92 692	51 956	(119 452)	(78 512)

	Нетто-величина	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Основные средства	(97 772)	(95 064)
Нематериальные активы	(34 074)	(28 723)
Инвестиции	3 483	(259)
Запасы	23 923	21 859
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 938	14 072
Резервы и оценочные обязательства	43 926	40 831
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 353	16 204
Прочие статьи	(8 682)	(15 308)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	16 145	19 832
Чистые налоговые обязательства	(26 760)	(26 556)

(б) Непризнанные отложенные налоговые активы

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергопром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 30 782 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 20 931 млн рублей).

(в) Движение отложенных активов и обязательств в течение периода

	<u>Признаны в составе</u>					31 декабря 2023
	31 декабря 2022 (пересчитано)	прибыли или убытка за период	прочего совокуп- ного дохода	Кур- совые раз- ницы	Поступле- ние/выбы- тие компаний	
Основные средства	(95 064)	(1 466)	-	(1 025)	(217)	(97 772)
Нематериальные активы	(28 723)	(160)	-	(5 267)	76	(34 074)
Инвестиции	(259)	2 138	1 636	13	(45)	3 483
Запасы	21 859	2 220	-	(84)	(72)	23 923
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 072	(2 336)	-	306	(104)	11 938
Резервы и оценочные	40 831	3 209	-	9	(123)	43 926
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16 204	(484)	(339)	94	(1 122)	14 353
Прочие статьи	(15 308)	4 625	-	55	1 946	(8 682)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	19 832	(3 262)	-	12	(437)	16 145
Итого	(26 556)	4 484	1 297	(5 887)	(98)	(26 760)

	<u>Признаны в составе</u>					31 декабря 2022 (пересчитано)
	31 декабря 2021 (пересчитано)	прибыли или убытка за период	прочего совокуп- ного дохода	Кур- совые раз- ницы	Поступле- ние/выбы- тие компаний	
Основные средства	(63 085)	2 497	-	44	(34 520)	(95 064)
Нематериальные активы	(25 645)	(3 345)	-	2 334	(2 067)	(28 723)
Инвестиции	2 853	(2 217)	(93)	-	(802)	(259)
Запасы	20 512	606	-	8	733	21 859
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 366	6 707	-	73	1 926	14 072
Резервы и оценочные обязательства	41 609	(1 628)	-	127	723	40 831
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 581	2 819	177	351	(724)	16 204
Прочие статьи	(16 078)	2 342	-	46	(1 618)	(15 308)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	9 560	9 496	-	(3)	779	19 832
Итого	(11 327)	17 277	84	2 980	(35 570)	(26 556)

20

Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	68 334	69 684
НДС к возмещению долгосрочный	36 765	21 626
Денежные средства с ограничением к использованию	40 329	38 697
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	13 243	10 395
Прочие внеоборотные активы	3 153	1 846
	161 824	142 248

Денежные средства с ограничением к использованию, в том числе включают средства, отраженные на лицевых счетах организаций Группы в территориальных органах Федерального казначейства, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы.

21

Запасы

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	26 141	20 712
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	15 934	11 087
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	16 199	6 004
Сырье и материалы - прочие	86 858	65 676
Обесценение сырья и материалов - прочие	(3 539)	(2 491)
Запасные части и вспомогательные материалы	36 162	17 204
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(331)	(527)
Готовая продукция - ядерное топливо	2 335	5 421
Готовая продукция - прочая урансодержащая	15 826	10 817
Готовая продукция - прочая	10 177	6 140
Обесценение готовой продукции - прочая	(845)	(872)
Незавершенное производство - ядерное топливо	151 426	95 794
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	30 436	12 640
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	61 901	41 767
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(5 260)	(4 178)
Товары для перепродажи	25 345	17 781
Обесценение товары для перепродажи	(1 169)	(1 430)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	19 741	13 944
Обесценение товаров отгруженных - прочие урансодержащие	-	(19)
Товары отгруженные - ядерное топливо	891	1 547
Прочие	235	854
Обесценение прочих	(34)	-
	488 429	317 871

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ.

Данное обязательство по состоянию на 31 декабря 2023 года составило 7 657 млн рублей и 6 135 млн рублей на 31 декабря 2022 года.

22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочная		
Авансы выданные	39 089	11 846
Обесценение авансов выданных	(10)	(124)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	40 749	40 297
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	(800)	(133)
Активы по договору	3 987	5 808
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 329	1 049
	86 344	58 743
Краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	332 900	285 646
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(44 462)	(43 298)
Активы по договору	84 984	57 159
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору	(208)	(136)
Авансы выданные	141 902	91 279
Обесценение авансов выданных	(4 801)	(3 869)
НДС с авансов	75 569	56 025
НДС к возмещению	89 017	52 093
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	1 755	3 516
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	1 869	4 375
Прочая дебиторская задолженность	120 379	103 793
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(11 968)	(10 635)
	786 936	595 948

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 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года раскрыты в таблице ниже:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	617 215	503 138
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	47 126	15 126
Сумма НДС	108 121	81 926
Промежуточный итог	772 462	600 190
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(491 742)	(378 370)
Сворачивание с обязательствами по договору	(191 749)	(158 853)
Активы по договору	88 971	62 967

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены активы в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1» в сумме 15 272 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 12 267 млн рублей), см. Пояснение 34 (в).

Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам отражена по справедливой стоимости (см. Пояснение 32). Все остальные суммы активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности отражены по амортизированной стоимости.

23 Займы выданные

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 230	961
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	34 594	18 042
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(3 583)	(1 000)
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	75 986	55 354
	108 227	73 357
Краткосрочные		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	424	381
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	99 535	57 835
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(29 748)	(26 771)
	70 211	31 445

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе долгосрочных займов отражен заем в сумме 75 986 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 55 354 млн рублей), номинальная стоимость 920,5 млн евро, выданный организации Fennovoima Oy для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Как раскрыто в Пояснении 34 (в) по состоянию на 31 декабря 2023 года требования по данному займу находятся на рассмотрении международного арбитража. По состоянию на 31 декабря 2023 года заем отражен по справедливой стоимости, оцененной путем дисконтирования ожидаемого денежного потока по процентной ставке присущей заемщику.

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе долгосрочных и краткосрочных займов выданных отражены займы, выданные связанным сторонам.

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным займам в рублях составила 12,98% годовых, в долларах США – 6,36% годовых, в евро – 4,67% годовых, в казахских тенге – 14% годовых (на 31 декабря 2022 года: в рублях – 11,17% годовых, в долларах США – 6,35% годовых, в казахских тенге – 5,30% годовых).

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным займам в рублях составила 16,45% годовых, в долларах США – 6,89% годовых, в евро – 6,00% годовых, в чешских кронах – 8,05% годовых, в казахских тенге – 5,18% годовых, в китайских юанях – 7,20% годовых (на

31 декабря 2022 года: в рублях – 8,42% годовых, в долларах США – 6,44% годовых, в евро – 6,00%, в чешских кронах – 8,05% годовых).

24 Денежные средства и их эквиваленты

Информация о подверженности Группы процентному риску, риску ликвидности, валютному, кредитному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыта в Пояснении 32.

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Остатки на банковских счетах, нетто	181 806	162 218
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	144 490	328 777
Прочие денежные средства	36	15
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств	326 332	491 010

25 Собственный капитал

(а) Акционерный капитал

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Количество (тыс.шт.)	1 238 613	1 231 721
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
Акционерный капитал	1 238 613	1 231 721

В течение 2022 года осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных и привилегированных акций АО «Атомэнергопром», объявленных к размещению в декабре 2018 года по решению акционера - владельца всех голосующих акций:

- дополнительный выпуск обыкновенных акций признан состоявшимся, и отчет об его итогах зарегистрирован в марте 2022 года;
- дополнительный выпуск привилегированных акций признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги, и его государственная регистрация аннулирована в феврале 2022 года.

В апреле 2023 года совет директоров АО «Атомэнергопром» утвердил решение об увеличении уставного капитала путем дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Атомэнергопром».

В мае 2023 года Банком России осуществлена государственная регистрация решения о дополнительном выпуске 500 000 тыс. обыкновенных акций АО «Атомэнергопром» по номинальной стоимости 1 000 (одна тысяча) рублей за одну акцию. Цена размещения одной акции – 1 198 (одна тысяча сто девяносто восемь) рублей.

В 2023 году в рамках данного решения Госкорпорацией «Росатом» были оплачены дополнительные обыкновенные акции в количестве 6 892 тыс. штук (номинальной стоимостью 1000 руб. каждая) на общую сумму по цене размещения 8 256,6 млн рублей путем внесения обыкновенных акций следующих обществ:

- АО «Гиредмет» в количестве 176 640 тыс. штук на общую сумму 20,8 млн рублей;
- АО «ВНИИХТ» в количестве 26 720 тыс. штук на общую сумму 45,3 млн рублей;
- АО «НПО «ЦНИИТМАШ» в количестве 349 тыс. штук на общую сумму 1 000 млн рублей;
- АО «ВетроОГК» в количестве 1 224 324 тыс. штук на общую сумму 7 190,5 млн рублей.

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 1 238 613 млн рублей, из них: обыкновенные акции в количестве 1 181 113 тыс. штук и привилегированные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

(б) Эмиссионный доход

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

В 2023 году в результате превышения цены размещения дополнительных обыкновенных акций Компании в количестве 6 892 тыс. штук над номинальной стоимостью размещенных дополнительных акций Компании эмиссионный доход увеличился на 1 364,6 млн рублей.

(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.

2023 год:

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

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

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

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

Объявленные промежуточные дивиденды по результатам шести месяцев 2023 года были выплачены в четвертом квартале 2023 года в полном объеме.

В декабре 2023 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды по привилегированным акциям по результатам девяти месяцев 2023 года в размере 13 443 млн

рублей. По обыкновенным акциям было принято решение промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2023 года не выплачивать.

По состоянию на 31 декабря 2023 года промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2023 года, объявленные в декабре 2023 года, выплачены не были.

2022 год:

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

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

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

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

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

В декабре 2022 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2022 года в размере 17 581 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 16 760 млн рублей и привилегированным акциям – 821 млн рублей.

Промежуточные дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2022 года были выплачены в декабре 2022 года в размере 5 821 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям частично – 5 000 млн рублей и привилегированным акциям в полном объеме – 821 млн рублей.

Промежуточные дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2022 года были выплачены полностью в январе 2023 года.

Сумма дивидендов, приходящаяся на одну обыкновенную или привилегированную акцию, выплаченная по итогам 2022 года составила 8 рублей 52 копейки. Сумма промежуточных дивидендов, приходящаяся на одну обыкновенную или привилегированную акцию, за первое полугодие 2023 года составила 19 рублей 33 копейки, за девять месяцев 2023 года за одну привилегированную акцию – 233 рубля 79 копеек, по обыкновенным акциям дивиденды не выплачивались.

(г) Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года резерв по переоценке финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль составил 7 098 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 1 362 млн рублей).

(д) Резерв по объединению компаний под общим контролем

Остаток и движение данного резерва отражены в составе нераспределенной прибыли. По состоянию на 31 декабря 2023 года остаток резерва (дефицит) по объединению компаний под общим контролем составил 4 779 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: (дефицит) 5 937 млн рублей).

(е) Резерв накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют

В данный резерв включаются курсовые разницы, возникающие при пересчете показателей финансовой отчетности зарубежных организаций.

26 Кредиты и займы

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, учитываемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Пояснении 32.

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты	164 500	177 088
Необеспеченные кредиты	1 543 685	980 837
Облигационные займы	78 565	74 997
Обеспеченные займы	5 652	3 940
Необеспеченные займы	112 409	86 783
	1 904 811	1 323 645

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими (информация по ставкам процента и срокам платежа представлена за период с 31 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года):

Долгосрочные обязательства

Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	3,4%	2025	5	507
Российский рубль	9,07-19,5%	2025-2036	143 183	158 007
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-9%	2025-2029	916 194	751 411
Российский рубль	2,27-19,7%	2025-2032	300 471	58 419
Китайский юань	4-6,7%	2025-2028	81 947	86 954
Облигационные займы				
Российский рубль	5-12%	2025-2028	72 188	62 188
Обеспеченные займы				
Российский рубль	1-1,9%	2028-2030	5 652	3 940
Необеспеченные займы				
Российский рубль	1-19%	2025-2036	17 081	5 950
			1 536 721	1 127 376

Краткосрочные обязательства				
Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обеспеченные кредиты				
Доллар США	3,4%	2024	644	3 317
Корейская вона	2,34%	2024	47	91
Российский рубль	7-17,65%	2024	20 621	15 166
Необеспеченные кредиты				
Доллар США	3,5-10%	2024	13 742	2 701
Российский рубль	2,27-18,7%	2024	87 639	62 591
Китайский юань	2,3-5,83%	2024	143 692	15 241
Евро	0,5%	2023	-	3 405
Казахский тенге	19,75%	2023	-	115
Облигационные займы				
Российский рубль	7,3%	2024	6 377	6 990
Доллар США	6,5%	2023	-	5 819
Необеспеченные займы				
Доллар США	5,3%	2023	-	874
Российский рубль	1-22,65%	2024	85 675	71 240
Евро	1,7-2,5%	2024	9 653	8 719
			368 090	196 269

В составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 3 560 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 774 млн рублей).

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 15,35% годовых, по кредитам в валюте – 5,28% годовых (на 31 декабря 2022 года по кредитам в рублях – 9,14% годовых, по кредитам в валюте – 5,09% годовых).

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 13,76% годовых по кредитам в валюте – 3,86% годовых (на 31 декабря 2022 года по кредитам в рублях – 8,62% годовых, по кредитам в валюте – 1,97% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2023 года банковские кредиты обеспечены объектами основных средств балансовой стоимостью 84 978 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 90 195 млн рублей).

На 31 декабря 2023 года банковские кредиты на сумму 15 950 млн рублей со сроком погашения до 2027-2036 годов (на 31 декабря 2022 года на сумму 13 725 млн рублей со сроком погашения до 2027 года) обеспечены акциями и долями дочерних предприятий, совокупная величина чистых активов которых составляет 106 746 млн рублей (на 31 декабря 2022 года 121 472 млн рублей).

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

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

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

(б) Расшифровка движения обязательств и акционерного капитала для сверки с потоками денежных средств по финансовой деятельности

	Денежные потоки по финансовой деятельности					Процент- ты/дивиденды начисленные	Изменения валютных курсов	Прочие изменения	31 декабря 2022 (пересчитано)
	1 января 2022 (пересчитано)	Привлечение	Погашение	Дивиденды, выплаченные	Процент- ты уплаченные				
Обязательства по аренде	10 161	12 730	(4 008)	-	-	-	-	12 311	31 194
Заемные средства и облигации	523 160	1 086 411	(463 699)	-	(57 855)	34 022	9 019	192 587	1 323 645
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 043	-	-	-	-	-	-	1 440	4 483
Дивиденды к уплате	8 135	-	-	(42 091)	-	48 714	-	(1 920)	12 838
Акционерный капитал	1 231 721	-	-	-	-	-	-	-	1 231 721
Итого	1 776 220	1 099 141	(467 707)	(42 091)	(57 855)	82 736	9 019	204 418	2 603 881
	Денежные потоки по финансовой деятельности					Процент- ты/дивиденды начисленные	Изменения валютных курсов	Прочие изменения	31 декабря 2023
	1 января 2023 (пересчитано)	Привлечение	Погашение	Дивиденды, выплаченные	Процент- ты уплаченные				
Обязательства по аренде	31 194	23 599	(9 946)	-	-	-	-	(4 375)	40 472
Заемные средства и облигации	1 323 645	792 301	(465 358)	-	(112 889)	42 471	240 410	84 231	1 904 811
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	4 483	-	-	-	-	-	-	1 547	6 030
Дивиденды к уплате	12 838	-	-	(68 142)	-	71 033	-	(2 039)	13 690
Акционерный капитал	1 231 721	-	-	-	-	-	-	6 892	1 238 613
Итого	2 603 881	815 900	(475 304)	(68 142)	(112 889)	113 504	240 410	86 256	3 203 616

27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности

(а) Обязательства по вознаграждениям работникам

В Группе действуют программы вознаграждений по окончании трудовой деятельности, которые включают единовременные выплаты при выходе на пенсию, программы негосударственного пенсионного обеспечения, программы предоставления выплат и льгот пенсионерам. Также организации Группы дополнительно предоставляют своим работникам выплаты в случае смерти или инвалидности, прочие долгосрочные вознаграждения.

Изменения приведенной стоимости пенсионных и прочих долгосрочных обязательств, а также основные актуарные допущения приведены ниже.

	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности		Прочие долгосрочные вознаграждения		Итого	
	2022 (пересчитано)		2022		2022 (пересчитано)	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Приведенная стоимость обязательств на начало года	14 975	15 069	1 151	451	16 126	15 520
Переклассификация НПО	8 214	-	-	-	8 214	-
Стоимость услуг текущего периода	456	282	127	27	583	309
Затраты на проценты	2 223	1 043	14	3	2 237	1 046
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 697)	883	7	11	(1 690)	894
Стоимость услуг прошлых периодов, секвестр	435	(609)	71	-	506	(609)
Выплаты по программе	(1 775)	(1 210)	(147)	(101)	(1 922)	(1 311)
Последствия объединений и выбытия бизнеса	(12)	636	-	352	(12)	988
Прочие	531	(1 119)	792	408	1 323	(711)
Приведенная стоимость обязательств на конец года	23 350	14 975	2 015	1 151	25 365	16 126
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности		Прочие долгосрочные вознаграждения		Итого	
	2022 (пересчитано)		2022		2022 (пересчитано)	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Суммы, отраженные в консолидированном отчете о прибыли или убытке						
Стоимость услуг текущего периода	456	282	127	27	583	309
Затраты на проценты	2 223	1 043	14	3	2 237	1 046
Стоимость услуг прошлых периодов, секвестр	435	(609)	71	-	506	(609)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	-	-	7	11	7	11
Прочие	531	(1 119)	792	408	1 323	(711)
Всего	3 645	(403)	1 011	449	4 656	46

	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности		Прочие долгосрочные вознаграждения		Итого	
	2022 (перес- читано)		2022		2022 (перес- читано)	
	2023		2023		2023	
Суммы, отраженные в консолидированном отчете о прочем совокупном доходе						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 697)	883	-	-	(1 697)	883
Итоговые суммы, отраженные в консолидированном отчете о прочем совокупном доходе	(1 697)	883	-	-	(1 697)	883
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности		Прочие долгосрочные вознаграждения		Итого	
	2022 (перес- читано)		2022		2022 (перес- читано)	
	2023		2023		2023	
Изменение обязательства за период						
Приведенная стоимость обязательств на начало отчетного периода	14 975	15 069	1 151	451	16 126	15 520
Чистые пенсионные расходы	3 114	716	219	41	3 333	757
Прочий совокупный доход	(1 697)	883	-	-	(1 697)	883
Выплаты по программе	(1 775)	(1 210)	(147)	(101)	(1 922)	(1 311)
Последствия объединений и выбытия бизнеса	(12)	636	-	352	(12)	988
Прочие	531	(1 119)	792	408	1 323	(711)
Переклассификация НПО	8 214	-	-	-	8 214	-
Чистое обязательство на конец отчетного периода	23 350	14 975	2 015	1 151	25 365	16 126
Долгосрочное	21 665	13 902	850	1 151	22 515	15 053
Краткосрочное	1 685	1 073	1 165	-	2 850	1 073
	23 350	14 975	2 015	1 151	25 365	16 126

(i) Актуарные допущения

Ниже представлены основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Ставка дисконтирования	11,90%	10,10%
Ставка инфляции	5,90%	5,50%
Рост оплаты труда	8,00%	7,60%
Средняя эффективная ставка взносов в СФР и прочие фонды	27,00%	27,00%
Оборачиваемость персонала	Распределение вероятностей в зависимости от возраста	
Пенсионный возраст	62/61 (м/ж)	Индивидуальные ожидаемые возраста выхода на пенсию
Смертность	Таблица смертности населения России (2017 г.), скорректированная на 30% для работников и до уровня 90% для пенсионеров	Таблица смертности населения России (2017 г.), скорректированная на 30% для работников и до уровня 95% для пенсионеров

Для проведения оценки по состоянию на 31 декабря 2023 года была использована таблица смертности населения России за 2017 год, скорректированная до уровня 30% от исходных вероятностей для работников (до пенсионного возраста) и до уровня 90% для пенсионеров.

Для определения пенсионного возраста используются индивидуальные ожидаемые возраста выхода на пенсию.

(ii) Анализ чувствительности

Ниже представлено, каким образом могут повлиять на величину пенсионных и прочих долгосрочных обязательств возможные изменения одного из основных актуарных допущений на отчетную дату, если другие актуарные допущения остаются неизменными. Приведенная стоимость пенсионных и прочих долгосрочных обязательств при увеличении/уменьшении допущений представлена в таблице:

	Увеличение допущения	Уменьшение допущения
Ставка дисконтирования (изменение на 1 п.п.)	24 344	26 527
Будущий рост оплаты труда (изменение на 1 п.п.)	25 483	25 260
Будущий рост пенсий (изменение на 1 п.п.)	26 527	24 521
Будущая смертность (изменение на 10 п.п.)	25 064	25 699

Несмотря на то, что данный анализ не учитывает полное распределение ожидаемых денежных потоков по плану, он обеспечивает приближенное представление о чувствительности к указанным допущениям.

Средневзвешенная продолжительность обязательства по установленным выплатам составляет около 10 лет.

Риски, связанные с программами пенсионных и прочих долгосрочных выплат работникам, отражают то, что фактическое развитие ситуации может отличаться от долгосрочных предположений, используемых при расчете пенсионных обязательств. В частности, риск возникновения финансовых убытков из-за неблагоприятных изменений процентных ставок, риск того, что размер вознаграждений и заработные платы будут расти темпами выше, чем предполагалось.

(б) Обязательства по пенсионной деятельности

Обязательства по пенсионной деятельности Группы представлены обязательствами дочерних обществ АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд»:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	60	63
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	8 541	8 325
Итого обязательств по страховым контрактам	8 601	8 388
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	7 482	14 032
Итого обязательств по инвестиционным контрактам	7 482	14 032
Итого обязательства по пенсионной деятельности	16 083	22 420
Долгосрочные	14 143	20 139
Краткосрочные	1 940	2 281
	16 083	22 420

28 **Оценочные обязательства**

	По ВЭ основных средств	На рекультиви- цию нарушенных земель и РЗТ	На обра- щение с ОЯТ и ОБЯТ	На обращение с РАО	Прочие	Итого
Остаток на 1 января 2022	71 940	13 754	110 074	9 196	12 471	217 435
Долгосрочные	69 183	13 754	101 655	9 196	3 036	196 824
Краткосрочные	2 757	-	8 419	-	9 435	20 611
	71 940	13 754	110 074	9 196	12 471	217 435
Начисление	-	641	4 533	4 059	11 449	20 682
Амортизация дисконта	5 797	972	8 897	663	168	16 497
Использование	(3 024)	(1)	(8 516)	(3 448)	(4 982)	(19 971)
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	-	59	-	-	1 174	1 233
Прочие изменения обязательств	(17 471)	(988)	1 290	(2 496)	(3 733)	(23 398)
Остаток на 31 декабря 2022	57 242	14 437	116 278	7 974	16 547	212 478
Долгосрочные	54 876	14 435	102 069	7 184	1 254	179 818
Краткосрочные	2 366	2	14 209	790	15 293	32 660
	57 242	14 437	116 278	7 974	16 547	212 478
Начисление	-	1 674	6 027	4 717	7 919	20 337
Амортизация дисконта	5 603	1 381	11 872	688	318	19 862
Использование	(4 927)	(39)	(13 663)	(3 681)	(5 216)	(27 526)
Прочие изменения обязательств	(8 732)	(2 344)	(23 439)	(894)	(5 417)	(40 826)
Остаток на 31 декабря 2023	49 186	15 109	97 075	8 804	14 151	184 325
Долгосрочные	45 693	14 974	85 146	8 297	999	155 109
Краткосрочные	3 493	135	11 929	507	13 152	29 216
	49 186	15 109	97 075	8 804	14 151	184 325

Краткосрочная часть оценочных обязательств отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

(а) Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации (ВЭ) основных средств

Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств в размере 49 186 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 57 242 млн рублей) включает оценочное обязательство по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций в сумме 34 247 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 41 130 млн рублей).

Для оценки обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств использовались данные сметных расчетов по выводу из эксплуатации объектов, информация о планируемых величинах расходов по организациям атомной отрасли Российской Федерации, рыночные данные о стоимости отдельных видов работ, а также опыт прошлых лет, накопленный организациями Группы в данной области. Для оценки расходов по выводу из эксплуатации реакторных блоков использовались сметные расчеты по 1 и 2 блокам Нововоронежской АЭС и сметные расчеты по 1 и 2 блокам Белоярской АЭС. Ожидаемые сроки вывода из эксплуатации объектов основных средств также были приняты для расчета обязательства на основании данных о продолжительности этапов жизненного цикла атомных электростанций и прогнозов предприятий отрасли.

При расчете необходимых затрат по выводу из эксплуатации объектов основных средств руководство Группы исходило из особенностей жизненного цикла атомных электростанций и других объектов основных средств, в частности из схемы вывода «немедленный демонтаж» для реакторных блоков атомных электростанций, находящихся в эксплуатации на 31 декабря

2023 года, а также из положений Федерального закона № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 190-ФЗ) следующим образом:

- Схема вывода «немедленный демонтаж» принимается в соответствии с принятыми АО «Концерн Росэнергоатом» вариантами вывода из эксплуатации блоков АЭС, находящихся в эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2023 года и предусматривает: разработку проекта (5 лет); проведение работ подготовительного этапа (7 - 19 лет), в том числе окончательный останов реактора, извлечение и вывоз ядерного топлива (учитывается в составе оценочного обязательства по ОЯТ), получение лицензии на вывод из эксплуатации; подготовку к ликвидации (5 лет) и окончательный демонтаж оборудования энергоблока (15-20 лет).
- Сумма признанного в данной финансовой отчетности оценочного обязательства основана на жизненном цикле энергоблоков и других объектов основных средств и рассчитана в пропорциональной доле от общей величины прогнозных расходов только в части, имеющей отношение к периоду с даты вступления в силу Федерального закона № 190-ФЗ до даты планируемого начала вывода из эксплуатации энергоблоков и других объектов основных средств. Также, обязательство включает сумму прогнозных расходов за счет собственных средств Группы, направляемых в период 2024-2035 гг. в качестве финансирования из внебюджетных источников мероприятий по выводу из эксплуатации и реабилитации территорий отдельных объектов наследия, определенных в федеральной целевой программе «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2020 годы и на период до 2035 года» (утверждена Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2015 № 1248, с изменениями от 02.08.2023 № 1253, далее – ФЦП).
- Руководство считает, что у Группы отсутствует высокая вероятность оттока экономических выгод в пропорциональной доле от общей величины прогнозных расходов в части, имеющей отношение к периоду до вступления в силу Федерального закона № 190-ФЗ. Соответственно, прогнозные расходы в этой части не были включены в сумму обязательства, начисленного в данной финансовой отчетности, за исключением вероятного оттока собственных средств Группы, направляемых в период 2024-2035 гг. в качестве финансирования из внебюджетных источников мероприятий по выводу из эксплуатации и реабилитации территорий отдельных объектов наследия, определенных в ФЦП.

Допущения, принятые в расчете оценочного обязательства по выводу из эксплуатации основных средств и анализ чувствительности

Группа использовала следующие основные допущения при расчете оценочного обязательства по выводу из эксплуатации:

- Жизненный цикл объектов основных средств был рассчитан исходя из дат ввода в период с 1948 по 2023 год. Ожидается, что работы по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных станций, действующих на отчетную дату, будут произведены в период с 2024 по 2106 год, большая часть работ будет выполняться в периоды с 2058 по 2081 и с 2087 по 2106 год. По остальным объектам основных средств работы по выводу из эксплуатации будут произведены в период с 2024 по 2192 год, большая часть работ будет выполняться в период с 2024 по 2064 год (по ПАО «ППГХО» - в период с 2143 по 2192 год).
- Ставка дисконтирования, использованная для расчета оценочного обязательства по выводу из эксплуатации, является безрисковой ставкой до учета налогообложения и отражает текущие рыночные оценки изменения стоимости денег. Значения ставки дисконтирования, использованной для расчета обязательства по выводу из эксплуатации, составили 11,98% на 31 декабря 2023 года, 10,21% на 31 декабря 2022 года.

Сумма оценочного обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств изменяется при изменении допущений следующим образом:

- При изменении даты начала демонтажа на 5 лет в сторону более поздней даты/ранней даты сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2023 года на (12 258) млн рублей/ 14 691 млн рублей, соответственно.
- При изменении стоимости работ по выводу из эксплуатации объектов основных средств на 10% в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства увеличилась/(уменьшилась) бы на 31 декабря 2023 года на 3 467 млн рублей/(3 467) млн рублей.
- При изменении ставки дисконтирования на 1п.п. в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2023 года на (5 695) млн рублей/ 7 286 млн рублей.

(б) Оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)

Данное обязательство было начислено в отношении обязательств уранодобывающих предприятий Группы по рекультивации карьеров и отвалов вскрышных пород и добывающих скважин, а также реабилитации территорий, загрязненных в результате производственной деятельности других предприятий Группы.

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, 11,98% на 31 декабря 2023 года, 10,21% на 31 декабря 2022 года.

(в) Оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом (ОЯТ и ОБЯТ)

Группа начислила оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ путем оценки будущих затрат на транспортировку, переработку и утилизацию отработавшего ядерного топлива, извлеченного из реактора и содержащегося в хранилищах, а также ядерного топлива, загруженного в реактор, и затрат на долгосрочное хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение образовавшихся в результате переработки отработавшего ядерного топлива радиоактивных отходов.

Транспортировка, переработка ОЯТ и ОБЯТ, а также хранение осуществляется ФГУП «ГХК» и ФГУП «ПО «Маяк», окончательная изоляция РАО осуществляется ФГУП «НО РАО», полномочия по осуществлению прав собственника имущества которых осуществляет Госкорпорация «Росатом».

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, составила 11,98% на 31 декабря 2023 года, 10,21% на 31 декабря 2022 года.

Сумма оценочного обязательства на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом изменяется при изменении допущений следующим образом:

- При изменении даты начала транспортировки, переработки и утилизации отработавшего и облученного ядерного топлива на 5 лет в сторону более поздней даты сумма обязательства уменьшилась бы на 31 декабря 2023 года на (29 318) млн рублей.
- При изменении стоимости услуг по транспортировке, переработке и утилизации отработавшего и облученного ядерного топлива на 10% в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства увеличилась/(уменьшилась) бы на 31 декабря 2023 года на 9 708 млн рублей/ (9 708) млн рублей.
- При изменении ставки дисконтирования на 1 п.п. в сторону увеличения/(уменьшения)

сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2023 года на (6 658) млн рублей/ 7 981 млн рублей.

(г) Оценочное обязательство на обращение с радиоактивными отходами (РАО)

В соответствии с Федеральным законом № 190-ФЗ, организации Группы, в результате деятельности которых образуются РАО, несут финансовую ответственность за все стадии обращения с РАО, включая захоронение РАО, а также ответственность за безопасность при обращении с РАО, образовавшихся в результате деятельности организаций, до их передачи национальному оператору на захоронение.

Финансовая ответственность по обращению с РАО возникает у организаций в отношении РАО, образовавшихся со дня вступления в силу закона № 190-ФЗ.

В связи с этим в данной финансовой отчетности оценочное обязательство на обращение с РАО начислен в отношении РАО, образовавшихся с 11 июля 2011 года. Выделение в 2011 году РАО, образовавшихся в результате деятельности организаций Группы с момента вступления в силу Федерального закона № 190-ФЗ, было проведено на основе данных системы государственного учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.

С 2013 года эксплуатирующие организации осуществляют оплату захоронения РАО в Специальный резервный фонд финансирования расходов на захоронение радиоактивных отходов Госкорпорации «Росатом».

Для оценки обязательства по обращению с РАО использовалась информация о схемах производственно-технологических цепочек подготовки РАО к захоронению по каждой организации Группы; сведения о фактических расходах организаций на отдельные работы по подготовке РАО к захоронению; сведения о стоимости отдельных видов работ по подготовке РАО к захоронению, осуществляемых специализированными организациями; планируемых сроках ввода в эксплуатацию пунктов захоронения РАО и тарифах на захоронение.

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, составила 11,98% на 31 декабря 2023 года, 10,21% на 31 декабря 2022 года.

(д) Изменения в оценке обязательств по выводу из эксплуатации основных средств, рекультивации нарушенных земель и РЗТ, на обращение с ОЯТ, ОБЯТ и РАО

Изменения оценок связаны в основном с изменением ставки дисконтирования, показателей макропрогноза, а также изменением тарифов на захоронение РАО, сроков ввода в эксплуатацию пунктов захоронения и изменением графика передачи РАО на захоронение в пункты захоронения, уточнением организациями сроков проведения работ по ВЭ и РЗТ, объемов и состава работ по ВЭ, производственно-технологических цепочек по обращению с РАО, включая типы используемых контейнеров для захоронения РАО, расходов по обращению с ОЯТ, актуализацией графиков переработки ОЯТ.

Изменения оценок представлены в составе статьи «прочие изменения обязательств» расшифровки движения оценочных обязательств.

Эффект от изменения в оценках обязательств за 2023 год (уменьшение), возникший в основном по причине увеличения ставки дисконтирования с 10,21% до 11,98% (за 2022 год: (уменьшение), ставка дисконтирования увеличилась с 8,38% до 10,21%), был отражен в следующих отчетах:

	Пояс- нение	2023	2022
Отчет о финансовом положении			
Основные средства	15	(11 502)	(17 453)
Запасы	21	(961)	122
		<u>(12 463)</u>	<u>(17 331)</u>
Отчет прибыли или убытке			
Прочие доходы	11	(20 688)	(1 394)
Операционные расходы	10	(3 028)	(870)
		<u>(23 716)</u>	<u>(2 264)</u>
Отчет об изменениях собственного капитала			
Резерв курсовых разниц		770	(70)
Итого		<u>(35 409)</u>	<u>(19 665)</u>

Сумма оценочных обязательств может подлежать существенным изменениям в будущих периодах в силу наличия оценочных суждений, использованных при проведении оценки, и описанных в данном пояснении.

(e) Гарантийные обязательства

В соответствии с условиями договоров на реализацию продукции у Группы имеются гарантийные обязательства перед покупателями в отношении проданной продукции, в том числе ядерного топлива, реализованного зарубежным покупателям, и энергетического оборудования. Группа проанализировала статистические данные о фактических компенсациях стоимости продукции, выплаченных покупателям, а также данные о проведенных гарантийных ремонтах в предыдущие периоды. На основе проведенного анализа Группа оценила вероятность того, что продукция, реализованная в отчетном периоде, может не удовлетворять указанным в договоре критериям качества, либо определенная ее часть потребует ремонта и начислила оценочное обязательство по гарантийному обслуживанию в сумме 1 194 млн рублей на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 250 млн рублей).

29 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	26 383	33 649
Обязательства по договору	65 283	72 543
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	3 085	1 302
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	30 599	34 981
	125 350	142 475
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	383 878	187 982
Обязательства по договору	330 406	219 560
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	7 909	4 881
Задолженность перед персоналом	58 875	51 180
Дивиденды к уплате	13 690	12 838
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	2 945	3 181
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	185 251	148 030
	982 954	627 652

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 декабря 2023 года в составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражены проценты по долгосрочному авансу, полученному в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 16 606 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 12 097 млн рублей).

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 32 369 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 39 802 млн рублей), в том числе долгосрочная – 24 248 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: – 32 370 млн рублей) и краткосрочная – 8 121 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 7 432 млн рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа в 2019 году приобрела опционы и форвардные контракты по покупке и продаже уранового концентрата. Контракты истекают в январе 2024 – январе 2027 годов. Указанные финансовые инструменты Группа учитывает по справедливой стоимости в составе долгосрочной кредиторской задолженности в сумме 3 026 млн рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 2 998 млн рублей и относит к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 32).

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости в сумме 2 532 млн рублей, признаются в составе прибыли или убытка за период (см. Пояснение 10).

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Пояснении 32.

30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
НДС	35 358	34 356
Налог на имущество	4 980	5 147
Страховые взносы с заработной платы	11 910	12 397
НДФЛ	4 912	3 945
Прочие налоги	4 764	2 097
	61 924	57 942

31 Целевое финансирование и отложенные доходы

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Средства специальных резервных фондов ГК «Росатом»	16 218	13 999
Международная помощь	2 424	2 742
Прочее целевое финансирование	15 398	19 605
Прочий отложенный доход	29 810	10 201
	63 850	46 547
Долгосрочные	60 256	43 213
Краткосрочные	3 594	3 334
	63 850	46 547

Целевое финансирование, представленное денежными средствами и другими ресурсами, предназначено для строительства и приобретения активов. Источники целевого финансирования представлены в таблице выше.

32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками**(a) Обзор**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Основные принципы управления рисками

Основные принципы корпоративной системы управления рисками (КСУР) определены Положением о системе управления рисками:

- приоритет безопасности: любые решения, связанные с функционированием КСУР и управлением рисками принимаются, в первую очередь, с обязательным учетом

необходимости соблюдения существующих стандартов всех видов безопасности, а также обеспечения непрерывного функционирования и совершенствования системы управления безопасностью, являющейся частью общей системы управления Группы;

- основные процессы планирования (стратегическое планирование, бизнес-планирование, инвестиционное планирование) включают в себя процедуры идентификации потенциальных рисков;
- оценка рисков проводится с учетом взаимного влияния рисков всех категорий (финансовых рисков, операционных рисков, рисков здоровья, безопасности и окружающей среды) возникающих во всех областях деятельности Группы.

Организация системы управления рисками соответствует действующей операционной модели Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, которая определяет степень централизации функции управления рисками.

Комитет по рискам Госкорпорации «Росатом» является постоянно действующим коллегиальным координационным органом, обеспечивающим организацию эффективного функционирования КСУР. К полномочиям Комитета по рискам относится, в том числе, контроль за организационной структурой КСУР и обеспечение надлежащего делегирования полномочий и организация взаимодействия участников процесса управления рисками различных уровней управления.

Независимую оценку деятельности КСУР осуществляет подразделение внутреннего контроля и аудита.

С целью обеспечения контроля устанавливается и регулярно актуализируется готовность к рискам (уровень общей величины рисков, который Группа готова принять для достижения своих целей).

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств в полном объеме и в установленный срок. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей, займами выданными, остатками на текущих счетах, банковскими депозитами и векселями.

(i) Оценка ожидаемых кредитных убытков

Группа присваивает каждой позиции, подверженной кредитному риску, соответствующий рейтинг кредитного риска на основе данных, которые определяются для прогнозирования риска убытка (включая, но не ограничиваясь, внешние рейтинги и прошедшую аудит финансовую информацию). Уровни кредитного риска определяются с использованием качественных и количественных факторов, которые являются показателями риска дефолта. Эти уровни умножаются на корректирующий коэффициент в диапазоне от 1 до 2, чтобы отразить разницу в экономических условиях в периоде, на протяжении которого осуществлялся сбор данных за прошлые периоды, текущими условиями и выполненной Группой оценкой экономических условий, действующих на протяжении ожидаемых сроков погашения данных сумм дебиторской задолженности.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включают дебиторскую задолженность, определенные займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении расчета по дебиторской задолженности 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 кредитного риска на другой в пределах градаций просрочки до момента списания на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних трех лет.

На каждую отчетную дату Группа производит оценку наличия объективных свидетельств того, что значительно увеличился кредитный риск по финансовым инструментам с момента их первоначального признания (ожидаемые кредитные убытки за весь срок). При проведении оценки организация ориентируется на изменение риска наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансовых инструментов. Для проведения оценки сравнивается риск наступления дефолта по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. Риск наступления дефолта оценивается через вероятность неисполнения контрагентом обязательств по погашению дебиторской задолженности (вероятность дефолта).

Расчет оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по банковским депозитам производится по всем банковским депозитам на индивидуальной основе по каждому банку, в котором размещены средства. Величина оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по банковским депозитам рассчитывается на основе корректировки остатка сумм депозита на вероятность дефолта до окончания срока депозита, который определяется на основе данных о глобальных средних корпоративных совокупных ставках дефолта в зависимости от рейтинга банка, в котором размещен депозит.

Расчет оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным производится в отношении займов, оцениваемых по амортизированной стоимости на индивидуальной основе по каждому заемщику. Величина оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным рассчитывается на основе корректировки остатка сумм займов выданных на вероятность дефолта, который определяется на основе данных о глобальных средних корпоративных совокупных ставках дефолта в зависимости от рейтинга заемщика.

(ii) Торговая и прочая дебиторская задолженность, активы по договору

Значительная часть выручки Группы приходится на реализацию электроэнергии и мощности. Группа принимает в расчет «региональные» показатели базы клиентов, которые могут оказывать влияние на уровень кредитного риска. Существенную часть дохода составляет выручка от продажи топлива и ураносодержащей продукции. Так как продукция реализуется не только на внутренний рынок, но и зарубеж, Группа учитывает географические показатели базы клиентов, включая риск дефолта, присущий стране, в которой осуществляет свою деятельность клиент.

Большая часть клиентов работает с Группой стабильно на протяжении длительного промежутка времени, и убытки возникали редко. При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов они группируются по различным критериям, таким как территориальное расположение, структура задолженности, по срокам, проводится анализ наличия в прошлом финансовых затруднений клиента.

(iii) Финансовые вложения

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги, имеет контрагентов с только с надежным кредитным рейтингом, а также контрагентов, являющихся дочерними организациями Госкорпорации «Росатом». Существенная часть векселей приобреталась Группой в банках и финансовых институтах, которые обладали на 31 декабря 2022 года кредитным рейтингом А и выше (по данным рейтингового агентства АКРА) и ruA+ и выше (по данным рейтингового агентства RAEX).

(iv) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2023 года банковские депозиты Группы составляют 154 814 млн рублей (31 декабря 2022 года: 181 122 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 326 332 млн рублей (31 декабря 2022 года (пересчитано): 491 010 млн рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть денежных средств Группы и их эквивалентов размещена в банках и финансовых институтах, обладавших на 31 декабря 2023 года кредитным рейтингом А и выше (по данным рейтингового агентства АКРА) и ruA+ и выше (по данным рейтингового агентства RAEX).

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

Сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки по депозитам на 31 декабря 2023 года составляет 189 млн рублей, на 31 декабря 2022 года составляет 384 млн рублей.

(v) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Банковские депозиты	154 814	181 122
Займы выданные	178 438	104 802
Дебиторская задолженность	447 728	390 294
Денежные средства и их эквиваленты	326 332	491 010
	1 107 312	1 167 228

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

	2023	2022
Сальдо на 1 января	(82 357)	(46 366)
Начисление	(17 246)	(11 886)
Восстановление	9 112	7 324
Использование	2 986	4 687
Изменения в рамках приобретения и выбытия дочерних организаций	480	(33 895)
Прочие движения	(6 441)	(2 221)
Сальдо на 31 декабря	(93 466)	(82 357)

Ожидаемые кредитные убытки

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

	31 декабря 2023		31 декабря 2022 (пересчитано)	
	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки
Нормальная (непросроченная или просроченная на срок от 1 до 30 дней включительно)	508 019	(407)	419 391	(378)
Преддефолтная (просроченная на срок от 31 до 90 дней включительно)	2 030	(77)	2 667	(53)
Дефолтная (просроченная свыше 90 дней)	72 950	(56 954)	70 645	(53 771)
	582 999	(57 438)	492 703	(54 202)

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

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2023	2022
Сальдо на 1 января	(54 202)	(41 068)
Начисление	(11 651)	(7 419)
Изменения в рамках приобретения и выбытия дочерних организаций	480	(16 013)
Восстановление	6 337	6 944
Использование	2 971	4 527
Прочие движения	(1 373)	(1 173)
Сальдо на 31 декабря	(57 438)	(54 202)

Исходя из статистики неплатежей за прошлые годы, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности требуется создавать дополнительный оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении финансово неустойчивых контрагентов.

Группа отражает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств или источников их получения (кредитных линий и т.д.),

достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Группа обеспечивает наличие денежных средств в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов, включая расходы по обслуживанию финансовых обязательств (при этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть). Кроме того, для обеспечения достаточного объема денежных средств, Группа имеет открытые кредитные линии.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете.

В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах (анализ валютных рисков раскрыт в пункте г (i) данного пояснения).

	Потоки						
	Балан- совая стои- мость	денежных средств по договору	0-6 мес.	6-12 мес.	от 1 до 2 лет	от 2 до 3 лет	Свыше 3 лет
31 декабря 2023							
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы	1 904 811	2 581 706	348 001	166 381	236 793	203 182	1 627 349
Торговая и прочая кредиторская задолженность	706 585	731 991	645 027	4 576	66 545	8 948	6 895
	2 611 396	3 313 697	993 028	170 957	303 338	212 130	1 634 244
31 декабря 2022							
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы	1 323 645	1 584 279	230 659	38 844	156 821	101 749	1 056 206
Торговая и прочая кредиторская задолженность	473 541	507 712	400 335	4 317	77 655	9 563	15 842
	1 797 186	2 091 991	630 994	43 161	234 476	111 312	1 072 048

(г) Рыночные риски

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(i) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих организаций, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом,

российские рубли. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: доллары США, евро и юанях.

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

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в				
	долл.			прочей	рубли**
	США	евро	юанях	валюте	
31 декабря 2023 года					
Денежные средства	22 422	11 046	30 032	1 073	304
Торговая и прочая дебиторская задолженность	143 130	15 576	-	-	-
Займы выданные*	91 160	98 022	5 693	-	-
Банковские кредиты и займы	(194 641)	(9 653)	(225 639)	-	(231 146)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(88 326)	(19 117)	(1 163)	(4 059)	(348)
Нетто-величина риска	(26 255)	95 874	(191 077)	(2 986)	(231 190)
	Выражены в				
	долл.			прочей	рубли**
	США	евро	юанях	валюте	
31 декабря 2022 года					
Денежные средства	16 389	9 096	10 159	7 365	340
Торговая и прочая дебиторская задолженность	109 468	12 791	-	-	-
Займы выданные*	98 238	77 620	-	-	-
Банковские кредиты и займы	(177 260)	(12 125)	(102 095)	-	(26 472)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(47 517)	(15 116)	-	(2 014)	(1 443)
Нетто-величина риска	(682)	72 266	(91 936)	5 351	(27 575)

*в том числе займы, выданные компаниям Группы

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

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (см.Пояснение 29).

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	год, закончившийся	год, закончившийся		
	31 декабря 2023	31 декабря 2022	31 декабря 2023	31 декабря 2022
1 доллар США	85,247	68,549	89,689	70,338
1 евро	92,241	72,526	99,192	75,655
10 юаней	119,846	102,916	125,762	98,949

Анализ чувствительности

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

	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
31 декабря 2023 года		
Доллары США	4 201	4 201
Евро	(15 340)	(15 340)
Юани	30 572	30 572
	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
31 декабря 2022 года		
Доллары США	109	109
Евро	(11 563)	(11 563)
Юани	14 710	14 710

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

(ii) Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). При привлечении новых кредитов или займов, руководство Группы решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года у Группы имеются финансовые обязательства с переменной процентной ставкой.

Структура

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

	<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>31 декабря 2023</u>	<u>31 декабря 2022</u>
		(пересчитано)
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	178 438	104 802
Финансовые обязательства	(1 472 537)	(1 180 105)
	<u>(1 294 099)</u>	<u>(1 075 303)</u>
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(432 274)	(143 540)
	<u>(432 274)</u>	<u>(143 540)</u>

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо

изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило (уменьшило) бы величину собственного капитала и прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

	Прибыль или убыток за период		Собственный капитал	
	повышение на 100 б.п.	понижение на 100 б.п.	повышение на 100 б.п.	понижение на 100 б.п.
	2023			
Инструменты с переменной ставкой процента	(4 323)	4 323	(4 323)	4 323
2022				
Инструменты с переменной ставкой процента	(1 435)	1 435	(1 435)	1 435

(д) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

	Уро-вень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		31 декабря 2023	31 декабря 2022	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости					
Долгосрочные кредиты и займы	3	(1 464 533)	(1 065 188)	(1 100 229)	(962 865)
Долгосрочные облигационные займы	3	(72 188)	(62 188)	(60 760)	(62 038)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	43 936	45 972	40 983	46 105
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(56 982)	(68 630)	(51 800)	(68 177)
Долгосрочные займы выданные	3	32 241	18 003	26 979	18 104
		(1 517 526)	(1 132 031)	(1 144 827)	(1 028 871)

(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/кредиторская задолженность и займы выданные

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

(iii) Краткосрочные финансовые инструменты

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

(е) Иерархия справедливой стоимости

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

- уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах);
- уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены или модели дисконтированного денежного потока. 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.

31 декабря 2023	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	19 936	19 936
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	12 876	-	-	12 876
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	75 986	75 986
Производные финансовые инструменты	-	-	5 084	5 084
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(6 030)	(6 030)
	12 876	-	94 976	107 852
31 декабря 2022	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	42 381	22 334	64 715
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	19 732	-	-	19 732
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	55 354	55 354
Производные финансовые инструменты	-	-	4 565	4 565
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	-	(4 483)	(4 483)
	19 732	42 381	77 770	139 883

(ж) Управление капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований законодательства Российской Федерации, на отчетную дату Группа удовлетворяла требованиям в отношении капитала.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности Группы продолжать хозяйственную деятельность с прибылью и выгодами для заинтересованных сторон и поддержания оптимальной структуры капитала в целях сокращения стоимости капитала. Руководство Группы предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Группы, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Группы, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от операционной деятельности Группы, за счет привлечения кредитных ресурсов и взносов в капитал.

33 Принятые на себя обязательства

На 31 декабря 2023 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили – 911 909 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 242 367 млн рублей).

Организациями Группы заключены договоры поставки мощности, в соответствии с которыми при нарушении сроков поставки мощности данные организации уплачивают покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, суммы плановых капитальных затрат на строительство соответствующего объекта генерации, доли покупателя в общем объеме не поставляемой ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Организации Группы вправе однократно в течение срока действия договора отложить дату начала исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации на срок, не превышающий одного года от указанной в договоре даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.

Руководство Группы не ожидает неисполнения своих обязательств по договорам поставки мощности новых атомных электростанций.

По объектам неядерной генерации Группой начислено оценочное обязательство за нарушение срока начала поставки мощности, сумма которого по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 290 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 278 млн рублей).

34 Условные обязательства

(а) Страхование

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

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

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

ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 26,6 млрд рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);

- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

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

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

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

(б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

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

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

(в) Судебные разбирательства

В апреле 2022 года от Fennovoima Oyj получено уведомление о расторжении ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1» (Финляндия). Группа не согласна с позицией Fennovoima Oyj и в свою очередь заявила требования, связанные с незаконным расторжением ЕРС-контракта и взысканием оплаты по уже выполненным работам. В июле 2022 года организации Группы получили требования от Fennovoima Oyj о взыскании по гарантиям возврата авансов по ЕРС-контракту и иных требований на общую сумму 1,7 млрд евро. Организации Группы возражают против данных требований, рассмотрение спора осуществляется в международном арбитраже. Дополнительно организации Группы заявили требования о досрочном возврате займа, предоставленного Fennovoima Oyj (см. Пояснение 23), а также требования о компенсации стоимости принадлежащих организации Группы акций Fennovoima Oyj в связи с расторжением соглашения акционеров. По состоянию на отчетную дату требования организаций Группы на общую сумму около 3 млрд евро находятся на рассмотрении международных арбитражей.

Активы и обязательства Группы, относящиеся к данному проекту раскрыты в пояснениях 8, 17, 22, 23 и 29 к настоящей консолидированной отчетности. Как указано выше, Группа предпринимает все усилия для защиты своих интересов и получения возмещения стоимости указанных активов в судебном порядке. Руководство Группы, исходя из своего понимания фактов и положений применимого законодательства, считает, что активы отражены в адекватной сумме.

35 Сделки между связанными сторонами

(а) Отношения контроля

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

(б) Операции с участием связанных сторон

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

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

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

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

(i) Доходы / продажи

	Сумма сделки 2023	Остаток по расчетам 31 декабря 2023	Сумма сделки 2022 (пересчитано)	Остаток по расчетам 31 декабря 2022 (пересчитано)
Продажа товаров:	228 022	54 968	186 150	40 148
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	92 189	39 981	58 552	23 170
Компании, аффилированные с государством	129 104	13 658	123 783	16 028
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	6 729	1 329	3 815	950
Оказанные услуги:	174 218	16 959	110 175	12 777
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	153 324	14 185	93 089	9 991
Компании, аффилированные с государством	12 883	397	11 757	1 127
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	8 011	2 377	5 329	1 659
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам:	4 785	1 620	4 513	1 605
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	4 785	1 620	4 513	1 605
Прочие доходы:	56 847	49 902	57 272	57 189
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	8 531	29 048	2 700	49 187
Компании, аффилированные с государством	47 065	19 148	54 079	7 964
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 251	1 706	493	38
	463 872	123 449	358 110	111 719

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

(ii) Расходы /приобретения

	Сумма сделки 2023	Остаток по расчетам 31 декабря 2023	Сумма сделки 2022 (пересчитано)	Остаток по расчетам 31 декабря 2022 (пересчитано)
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(216 693)	(103 804)	(151 169)	(73 126)
Компании, аффилированные с государством	(124 150)	(35 566)	(73 801)	(17 391)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(55 713)	(42 382)	(60 921)	(49 388)
Полученные услуги:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(36 830)	(25 856)	(16 447)	(6 347)
Компании, аффилированные с государством	(245 301)	(18 757)	(126 024)	(36 043)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(89 412)	(14 289)	(48 625)	(30 308)
Прочие расходы:				
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(151 325)	(3 626)	(76 017)	(4 779)
Компании, аффилированные с государством	(4 564)	(842)	(1 382)	(956)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(39 601)	(36 003)	(35 455)	(25 420)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности:				
Компании, аффилированные с государством	(19 421)	(27 525)	(16 592)	(20 352)
	(19 882)	(7 631)	(12 014)	(4 226)
	(298)	(847)	(6 849)	(842)
	(3 520)	-	(5 440)	-
	(3 520)	-	(5 440)	-
	(505 115)	(158 564)	(318 088)	(134 589)

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 декабря 2023	31 декабря 2022 (пересчитано)
Обязательства по договору:	(221 872)	(152 506)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(117 162)	(82 323)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(104 982)	(75 018)
Компании, аффилированные с государством	(3 372)	(635)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 808)	(6 670)
Оказание услуг:	(104 710)	(70 183)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(91 144)	(58 238)
Компании, аффилированные с государством	(2 829)	(273)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(10 737)	(11 672)
Авансы выданные, активы по договору:	157 453	160 263
Приобретение товаров и объектов основных средств:	120 389	127 543
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	85 528	88 555
Компании, аффилированные с государством	5 714	4 422
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	29 147	34 566
Получение услуг:	37 064	32 720
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	34 816	26 884
Компании, аффилированные с государством	1 536	4 525
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	712	1 311
	(64 419)	7 757

(iv) Прочие операции

	Сумма сделки 2023	Остаток по расчетам 31 декабря 2023	Сумма сделки 2022 (пересчитано)	Остаток по расчетам 31 декабря 2022 (пересчитано)
Кредиты и займы полученные в т.ч проценты к уплате:	(220 593)	(1 449 153)	(613 833)	(1 093 123)
Привлечение кредитов и займов полученных:	(592 830)	-	(888 503)	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(149 596)	(81 844)	(155 274)	(67 510)
Банки	(333 867)	(1 348 351)	(724 436)	(1 010 412)
Компании, аффилированные с государством	-	(3 940)	(3 940)	(3 940)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(109 367)	(15 018)	(4 853)	(11 261)
Возврат кредитов и займов полученных:	372 237	-	274 670	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	122 639	-	127 151	-
Банки	159 690	-	144 418	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	89 908	-	3 101	-
Займы выданные:	60 877	109 116	18 371	58 202
Выдача займа:	67 005	-	23 937	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	53 837	84 126	23 937	58 202
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	13 168	24 990	-	-
Погашение займа:	(6 128)	-	(5 566)	-
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(6 128)	-	(5 566)	-
Прочие финансовые вложения:	(36 981)	165 880	38 008	206 158
Получено:	268 221	-	176 057	-
Векселя банков	392	-	4 362	42 381
Депозиты в банках	258 062	153 104	147 720	146 020
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	8 712	8 114	18 514	7 845
Облигации банков	319	451	2 550	3 004
Облигации компаний, аффилированных с государством	736	4 211	2 911	6 908
Погашено:	(305 202)	-	(138 049)	-
Векселя банков	(43 000)	-	(48 000)	-
Депозиты в банках	(247 453)	-	(73 990)	-
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	(8 444)	-	(11 519)	-
Облигации банков	(2 872)	-	(1 194)	-
Облигации компаний, аффилированных с государством	(3 433)	-	(3 346)	-
Денежные средства на счетах в банках	-	105 908	-	85 141
	(196 697)	(1 068 249)	(557 454)	(743 622)

(v) Вознаграждения руководящим работникам

Вознаграждение руководящим работникам складывается из заработной платы, неденежных льгот, вознаграждений долгосрочного характера, 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 работникам

организациями Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила 361 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составила 337 млн рублей).

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

36 Доля неконтролирующих акционеров

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов и операций в отношении каждой дочерней организации Группы, доля неконтролирующих акционеров в которых является существенной:

31 декабря 2023 года

	АО «КСК»	АО «Квадра»	Аккую Нуклеар	ТОО СП «ЮГХК»
Доля неконтролирующих акционеров (эффективная) в процентах	58,78%	24,19%	23,84%	30,17%
Внеоборотные активы	30 393	57 484	1 129 804	49 362
Оборотные активы	12 187	13 229	225 275	22 062
Долгосрочные обязательства	(6 056)	(25 242)	(995 659)	(9 698)
Краткосрочные обязательства	(2 531)	(24 143)	(121 151)	(5 817)
Чистые активы	33 993	21 328	238 269	55 909
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	19 981	5 159	56 803	16 868
Выручка	12 274	65 370	-	39 241
Прибыль/(убыток)	9 031	(4 758)	(723)	21 825
Прочий совокупный (расход)/доход	-	135	42 760	(3 567)
Общий совокупный доход/(расход)	9 031	(4 623)	42 037	18 258
Прибыль/(убыток), приходящаяся на долю неконтролирующих акционеров	5 308	(1 151)	(172)	6 585
Прочий совокупный (расход)/доход, приходящийся на долю неконтролирующих акционеров	-	33	10 195	(1 076)
Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности	9 122	6 180	(27 559)	26 618
Денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности	(9 778)	(8 253)	(361 206)	(1 641)
Денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности	(419)	3 280	176 432	(17 456)
в т.ч. дивиденды неконтролирующим акционерам	-	-	-	(4 025)
Нетто (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(1 075)	1 207	(212 333)	7 521

АО «Атомэнергопром»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2022 года	АО «КСК»	АО «Квадра»	Аккую Нуклеар	ТОО СП «ЮГХК»
Доля неконтролирующих акционеров (эффективная) в процентах	63,25%	22,15%	23,84%	30,19%
Внеоборотные активы	30 648	59 030	572 755	38 650
Оборотные активы	3 504	11 082	333 693	11 859
Долгосрочные обязательства	(7 444)	(21 125)	(647 948)	(7 836)
Краткосрочные обязательства	(1 746)	(23 036)	(62 268)	(5 022)
Чистые активы	24 962	25 951	196 232	37 651
Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров	15 789	5 748	46 781	11 367
Выручка	3 838	52 649	-	19 077
Прибыль/(убыток)	2 437	(5 772)	(1 826)	9 933
Прочий совокупный (расход)/доход	-	(167)	(6 150)	(3 855)
Общий совокупный доход/(расход)	2 437	(5 939)	(7 976)	6 078
Прибыль/(убыток), приходящаяся на долю неконтролирующих акционеров	1 660	(1 278)	(435)	2 999
Прочий совокупный (расход)/доход, приходящий на долю неконтролирующих акционеров	-	(37)	(1 466)	(1 164)
Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности	2 276	7 605	(12 407)	7 576
Денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности	(859)	(2 943)	(192 213)	(1 384)
Денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности	(271)	(4 534)	464 285	(8 870)
в т.ч. дивиденды неконтролирующим акционерам	-	-	-	(2 333)
Нетто (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	1 146	128	259 665	(2 678)

37 Совместные операции

В марте 2018 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение акционеров в отношении АО «СП «Акбастау» и соглашение о внесении изменений и дополнений в учредительный договор ТОО «Каратау», предусматривающие прямые права участников совместных предприятий на активы и их прямую ответственность по обязательствам этих совместных предприятий. Таким образом, данная совместная деятельность классифицируется как совместные операции, а не как совместные предприятия.

Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих организаций.

В таблице ниже приведена сводная информация о 100% активов и принятых обязательств.

Отчет о финансовом положении

	По состоянию на			
	31 декабря 2023		31 декабря 2022	
	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»
Доля владения в процентах	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%
Внеоборотные активы				
Основные средства	6 276	5 850	4 052	4 308
Нематериальные активы	62 496	74 965	50 687	61 883
Инвестиции долгосрочные	456	580	-	-
Отложенные налоговые активы	-	78	-	-
Прочие внеоборотные активы	7	349	409	458
Итого внеоборотных активов	69 235	81 822	55 148	66 649
Оборотные активы				
Запасы	1 170	2 180	3 200	1 093
Дебиторская задолженность	10 729	11 385	2 984	4 871
Денежные средства и их эквиваленты	9 846	10 943	132	9 824
Прочие оборотные активы	-	15	-	19
Итого оборотных активов	21 745	24 523	6 316	15 807
Долгосрочные обязательства				
Оценочные обязательства	(541)	(1 014)	(392)	(418)
Отложенные налоговые	(12 580)	(15 142)	(10 530)	(12 573)
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	(25)
Итого долгосрочных обязательств	(13 121)	(16 156)	(10 922)	(13 016)
Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	(2 136)	(2 207)	(1 677)	(1 369)
Кредиты и займы, краткосрочные	-	-	(228)	(5)
Итого краткосрочных	(2 136)	(2 207)	(1 905)	(1 374)
Чистые активы и обязательства	75 723	87 982	48 637	68 066
Доля группы в чистых активах и обязательствах	37 862	43 991	24 319	34 033

Отчет о прибыли или убытке

	31 декабря 2023		31 декабря 2022	
	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»	АО «СП «Акбастау»	ТОО «Каратау»
Выручка	32 474	32 933	8 735	22 522
Себестоимость продаж	(10 812)	(10 218)	(2 988)	(6 780)
Валовая прибыль	21 662	22 715	5 747	15 742
Коммерческие расходы	(118)	(118)	-	-
Административные расходы	(113)	(222)	-	-
Прочие расходы	9	(554)	(1 097)	(324)
Результаты операционной деятельности	21 440	21 821	4 650	15 418
Финансовые доходы	165	128	16	-
Финансовые расходы	(67)	(58)	(17)	(25)
Прибыль до налогообложения	21 538	21 891	4 649	15 393
Расход по налогу на прибыль	(4 350)	(4 282)	(1 277)	(3 113)
Прибыль за год	17 188	17 609	3 372	12 280
Доля Группы в прибыли за год	8 594	8 805	1 686	6 140

38

Значительные дочерние организации

В таблице ниже приведена информация об отдельных организациях, имеющих существенное значение для Группы.

	Страна регист- рации	Вид деятельности	Право собственности/ Право голосования	
			31 декабря 2023	31 декабря 2022
АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	РФ	пр-во электроэнергии атомными станциями	99,99%	100%-1 акция
АО «ТВЭЛ»	РФ	пр-во и переработка ядерных материалов	100,00%	100,00%
АО «Техснабэкспорт»	РФ	экспорт и импорт ядерных материалов	100,00%	100,00%
АО «Ураниум Уан Груп»	РФ	вложения в ценные бумаги	99,75%	99,75%
AKKUYU NUKLEER ANONIM SİRKETİ	Турция	организация строительства	76,16%	76,16%
TNX EMTİA İTHALAT İHRACAT VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	Турция	торговля прочими энергоресурсами	100,00%	100,00%

39 События после отчетной даты

(а) Дивиденды

В феврале 2024 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по привилегированным акциям в пользу Российской Федерации в лице Минфина России в размере 13 443 млн рублей (по обыкновенным акциям дивиденды не объявлялись и не выплачивались).

(б) Кредит

В феврале 2024 года Группа получила от российского банка кредит в размере 30 000 млн рублей для финансирования текущей деятельности Группы.