



АО «Атомэнергпром»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся
31 декабря 2024 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 | 22 |
| 4 Существенные положения учетной политики | 22 |
| 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 | 60 |
| 9 Выручка | 64 |
| 10 Операционные расходы | 66 |
| 11 Прочие доходы и расходы | 68 |
| 12 Расходы на персонал | 69 |
| 13 Финансовые доходы и расходы..... | 70 |
| 14 Расход по налогу на прибыль | 70 |
| 15 Основные средства | 73 |
| 16 Гудвил и нематериальные активы | 77 |
| 17 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток..... | 79 |
| 18 Банковские депозиты | 80 |
| 19 Отложенные налоговые активы и обязательства | 80 |
| 20 Прочие внеоборотные активы | 82 |
| 21 Запасы..... | 83 |
| 22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность | 84 |
| 23 Займы выданные..... | 85 |
| 24 Денежные средства и их эквиваленты..... | 86 |
| 25 Собственный капитал..... | 87 |
| 26 Кредиты и займы | 90 |
| 27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности | 94 |
| 28 Оценочные обязательства..... | 97 |
| 29 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность | 101 |
| 30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | 102 |
| 31 Целевое финансирование и отложенные доходы | 102 |
| 32 Прочие обязательства..... | 103 |
| 33 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками | 104 |
| 34 Принятые на себя обязательства | 114 |
| 35 Условные обязательства | 114 |
| 36 Сделки между связанными сторонами | 116 |
| 37 Доля неконтролирующих акционеров..... | 121 |
| 38 Совместные операции | 122 |
| 39 Значительные дочерние организации | 124 |
| 40 События после отчетной даты..... | 125 |

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества «Атомэнергопром»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Атомэнергопром» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, а также пояснений, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2024 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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.

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.

Тест на обесценение балансовой стоимости основных средств

См. пояснение 15 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, относящихся к сегментам «Электроэнергетический» и «Все прочие сегменты» по состоянию на 31 декабря 2024 года.</p> <p>Эта область является ключевым вопросом аудита ввиду существенности балансовой стоимости основных средств 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, используемых Группой, а также основные допущения и суждения, лежащие в основе моделей оценки путем их сопоставления с последними утвержденными Группой бизнес-планами, внешними источниками информации и нашими собственными допущениями в отношении ключевых исходных параметров, таких как ставки дисконтирования, сроки полезного использования активов, прогнозируемые объемы и тарифы на электроэнергию и мощность, планируемый объем капитальных затрат, прогнозируемые уровни инфляции и терминальные темпы роста.</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 обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом

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 на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом, в отношении которых в консолидированной финансовой отчетности признана значительная величина оценочных обязательств.</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 на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом, 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> |

| Ключевой вопрос аудита | Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита |
|---|---|
| Эта область является ключевым вопросом аудита в связи с существенностью данных обязательств и неотъемлемым фактором неопределенности, присущим допущениям, лежащим в основе оценки обязательства. | <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 провели оценку 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, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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

Л. Трубакова



Трубакова Любовь Михайловна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 22006017055, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 326/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

4 апреля 2025 года

| | Пояс- нение | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано*) |
|---|----------------|--------------------|--------------------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Гудвил | 16 | 140 113 | 123 133 |
| Основные средства | 15 | 4 846 727 | 3 777 242 |
| Нематериальные активы | 16 | 308 290 | 271 305 |
| Инвестиции, учитываемые методом долевого участия | 8 | 253 648 | 265 827 |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | | 18 932 | 19 821 |
| Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность | 22 | 73 006 | 83 015 |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль | | 40 226 | 15 018 |
| Займы выданные долгосрочные | 23 | 137 272 | 95 827 |
| Отложенные налоговые активы | 19 | 145 876 | 94 264 |
| Прочие внеоборотные активы | 20 | 202 060 | 165 154 |
| Итого внеоборотных активов | | 6 166 150 | 4 910 606 |
| Оборотные активы | | | |
| Запасы | 21 | 627 256 | 488 539 |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль | | 21 623 | 34 721 |
| Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | | 5 450 | 8 527 |
| Банковские депозиты краткосрочные | 18 | 6 084 | 154 813 |
| Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность | 22 | 1 025 490 | 778 772 |
| Займы выданные краткосрочные | 23 | 72 446 | 77 216 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 24 | 446 390 | 326 338 |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 17 | 10 622 | 12 876 |
| Прочие оборотные активы | | 22 553 | 4 438 |
| Итого оборотных активов | | 2 237 914 | 1 886 240 |
| Всего активов | | 8 404 064 | 6 796 846 |

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 - 125, 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).

| | Пояс- нение | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано*) |
|---|----------------|--------------------|--------------------------------------|
| СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Собственный капитал | | | |
| Акционерный капитал | 25 | 1 238 613 | 1 238 613 |
| Эмиссионный доход | 25 | 1 725 | 1 725 |
| Резервы в составе собственного капитала | 25 | 203 900 | 177 716 |
| Нераспределенная прибыль | | 1 866 880 | 1 638 531 |
| Итого собственного капитала акционеров Компании | | 3 311 118 | 3 056 585 |
| Доля неконтролирующих акционеров | 37 | 196 737 | 156 700 |
| Итого собственного капитала | | 3 507 855 | 3 213 285 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Кредиты и займы | 26 | 2 404 701 | 1 567 415 |
| Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность | 29 | 164 032 | 122 265 |
| Обязательства по аренде | | 25 007 | 27 805 |
| Целевое финансирование и отложенные доходы | 31 | 73 446 | 60 256 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 27 | 16 486 | 22 515 |
| Оценочные обязательства | 28 | 158 825 | 155 109 |
| Отложенные налоговые обязательства | 19 | 169 032 | 120 680 |
| Обязательства по пенсионной деятельности | 27 | 17 675 | 14 143 |
| Прочие обязательства | 32 | 15 971 | 6 776 |
| Итого долгосрочных обязательств | | 3 045 175 | 2 096 964 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиты и займы | 26 | 470 815 | 370 848 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | | 16 963 | 19 612 |
| Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | 30 | 87 206 | 62 129 |
| Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность | 29 | 1 153 708 | 950 919 |
| Обязательства по аренде | | 10 673 | 12 709 |
| Целевое финансирование и отложенные доходы | 31 | 4 703 | 3 545 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 27 | 3 257 | 2 850 |
| Оценочные обязательства | 28 | 46 403 | 29 216 |
| Обязательства по пенсионной деятельности | 27 | 1 783 | 1 940 |
| Прочие обязательства | 32 | 55 523 | 32 829 |
| Итого краткосрочных обязательств | | 1 851 034 | 1 486 597 |
| Итого обязательств | | 4 896 209 | 3 583 561 |
| Всего собственного капитала и обязательств | | 8 404 064 | 6 796 846 |

Директор

Главный бухгалтер

«04» апреля 2025 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 - 125, 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).

| | Пояснение | 2024 | 2023 (пересчитано*) |
|---|-----------|----------------|------------------------|
| Выручка | 9 | 2 501 681 | 2 129 067 |
| Себестоимость продаж | 10 | (1 767 291) | (1 477 660) |
| Валовая прибыль | | 734 390 | 651 407 |
| Коммерческие расходы | 10 | (58 812) | (38 961) |
| Административные расходы | 10 | (175 261) | (148 417) |
| Прочие доходы | 11 | 37 158 | 47 645 |
| Прочие расходы | 11 | (75 789) | (58 358) |
| Результаты операционной деятельности | | 461 686 | 453 316 |
| Финансовые доходы | 13 | 107 347 | 36 496 |
| Финансовые расходы | 13 | (95 237) | (102 800) |
| Доля в прибыли/(убытке) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия | 8 | 14 806 | (3 241) |
| Прибыль до налогообложения за год | | 488 602 | 383 771 |
| Расход по налогу на прибыль | 14 | (137 159) | (134 035) |
| Прибыль за год | | 351 443 | 249 736 |
| Прибыль за год относящаяся к: | | | |
| Акционерам Компании | | 300 156 | 237 445 |
| Неконтролирующим акционерам | | 51 287 | 12 291 |

Директор

Главный бухгалтер

«04 апреля» 2025 года.

К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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 «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

| | Пояс- нение | 2024 | 2023 (пересчитано*) |
|---|----------------|----------------|------------------------|
| Прибыль за год | | 351 443 | 249 736 |
| Прочий совокупный доход | | | |
| Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка | | | |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости | | 171 | (8 182) |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 27 | 4 956 | 1 697 |
| Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода | 14 | (1 282) | 1 297 |
| Резерв под обязательства по пенсионной деятельности | | 29 | 121 |
| Итого | | 3 874 | (5 067) |
| Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка | | | |
| Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют | | 33 693 | 162 579 |
| Итого | | 33 693 | 162 579 |
| Итого прочий совокупный доход | | 37 567 | 157 512 |
| Общий совокупный доход за год | | 389 010 | 407 248 |
| Общий совокупный доход за год, относящийся к: | | | |
| Акционерам Компании | | 326 330 | 378 718 |
| Неконтролирующим акционерам | | 62 680 | 28 530 |

Директор

Главный бухгалтер

«04» апреля 2025 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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 «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

| | | Собственный капитал | | | | | | | | |
|---|----|-----------------------------------|-------------------|--|--|----------------|--------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-----------|
| | | Принадлежащий акционерам Компании | | | | | | Доля нсконт-ролирующих акционеров | Всего собственного капитала | |
| Пояснения | | 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 |
| Влияние сделки под общим контролем | 7 | - | - | - | - | - | (439) | (439) | 1 097 | 658 |
| Остаток на 01 января 2023 года | | 1 231 721 | 361 | (1 362) | 33 395 | 4 367 | 1 456 966 | 2 725 448 | 158 881 | 2 884 329 |
| Общий совокупный доход | | | | | | | | | | |
| Прибыль за год* | | - | - | - | - | - | 237 445 | 237 445 | 12 291 | 249 736 |
| 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) |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 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 | 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 | 237 402 | 378 718 | 28 530 | 407 248 |

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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 об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

| | | Собственный капитал | | | | | | | | |
|---|------|-----------------------------------|--------------------------------|---|--|-------------------|----------------------------------|---|-----------------------------------|-----------|
| | | Принадлежащий акционерам Компании | | | | | | Доля неконт- ролирующих акцио- неров | Всего собственного капитала | |
| Пояс- нения | | Акцио- нерный капитал | Эмис- сион- ный доход | Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости | Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют | Прочие резервы | Нераспре- деленная 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) |
| Эффект от признания обязательств по приобретению долевых инструментов Группы | 32 | - | - | - | - | - | (3 450) | (3 450) | - | (3 450) |
| Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях* | 7 | - | - | - | - | - | (5 801) | (5 801) | (7 422) | (13 223) |
| Влияние сделки под общим контролем | 7 | - | - | - | - | - | 1 158 | 1 158 | - | 1 158 |
| Итого операций с собственниками* | | 6 892 | 1 364 | - | - | - | (55 837) | (47 581) | (30 711) | (78 292) |
| Остаток на 31 декабря 2023 года (пересчитано)* | | 1 238 613 | 1 725 | (7 908) | 179 778 | 5 846 | 1 638 531 | 3 056 585 | 156 700 | 3 213 285 |

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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 «Атомэнергпром»
 Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

| | | Собственный капитал | | | | | | | | |
|---|----------------------|-----------------------------------|--|--|----------------|---------------------------|-----------|------------------------------------|-----------------------------|--|
| | | Принадлежащий акционерам Компании | | | | | | Доля неконт-ролирующих акцио-неров | Всего собственного капитала | |
| Пояс-нения | Акцио-нерный капитал | Эмис-сион-ный доход | Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости | Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют | Прочие резервы | Нераспреде-ленная прибыль | Итого | | | |
| Остаток на 31 декабря 2023 года | 1 238 613 | 1 725 | (7 908) | 179 778 | 5 846 | 1 638 531 | 3 056 585 | 156 700 | 3 213 285 | |
| Общий совокупный доход | | | | | | | | | | |
| Прибыль за год | - | - | - | - | - | 300 156 | 300 156 | 51 287 | 351 443 | |
| Прочий совокупный доход | | | | | | | | | | |
| Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют | - | - | - | 22 310 | - | - | 22 310 | 11 383 | 33 693 | |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости | - | - | 171 | - | - | - | 171 | - | 171 | |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 27 | - | - | - | 4 956 | - | 4 956 | - | 4 956 | |
| Резерв под обязательства по пенсионной деятельности | | - | - | - | 29 | (10) | 19 | 10 | 29 | |
| Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода | 14 | - | - | (43) | - | (1 239) | - | (1 282) | - | |
| Итого прочий совокупный расход | | - | - | 128 | 22 310 | 3 746 | (10) | 26 174 | 11 393 | |
| Общий совокупный доход за год | | - | - | 128 | 22 310 | 3 746 | 300 146 | 326 330 | 62 680 | |

АО «Атомэнергопром»
 Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

| | | Собственный капитал | | | | | | | | |
|--|----|-----------------------------------|-------------------|--|--|----------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------------|-----------|
| | | Принадлежащий акционерам Компании | | | | | | Доля неконтролирующих акционеров | Всего собственного капитала | Пояснения |
| | | 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 | - | - | - | - | - | (51 116) | (51 230) | (70 346) | |
| Итого вкладов собственников и выплат собственникам | | - | - | - | - | - | (51 116) | (19 230) | (70 346) | |
| Эффект от признания обязательств по приобретению долевых инструментов Группы | 32 | - | - | - | - | - | (34 373) | - | (34 373) | |
| Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних организациях | 7 | - | - | - | - | - | 13 616 | (3 413) | 10 203 | |
| Доля в изменениях в капитале объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия | 8 | - | - | - | - | - | 76 | - | 76 | |
| Итого операций с собственниками | | - | - | - | - | - | (71 797) | (22 643) | (94 440) | |
| Остаток на 31 декабря 2024 года | | 1 238 613 | 1 725 | (7 780) | 202 088 | 9 592 | 1 866 880 | 196 737 | 3 507 855 | |

Директор
 Главный бухгалтер
 « 04 » апреля 2025 года.



К.Б. Комаров
 В.А. Андриенко

| | 2024 | 2023 (пересчитано*) |
|---|------------------|------------------------|
| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Прибыль до налогообложения | 488 602 | 383 771 |
| <i>Корректировки:</i> | | |
| Амортизация | 148 357 | 136 952 |
| Убыток от обесценения основных средств, нематериальных активов и инвестиций, учитываемых методом долевого участия | 10 233 | 3 889 |
| Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, дочерних организаций, нематериальных и прочих активов | 2 866 | (481) |
| Доля в (прибыли)/убытке объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия | (14 806) | 3 241 |
| Чистые финансовые (доходы)/ расходы | (12 110) | 66 304 |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 9 419 | 9 216 |
| Изменение убытка от обесценения запасов | 3 248 | 2 160 |
| Изменение оценочных обязательств | 8 738 | (43 510) |
| Прочие | (4 307) | (4 222) |
| Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | 640 240 | 557 320 |
| Изменение запасов | (120 933) | (156 986) |
| Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности | (169 607) | (129 414) |
| Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам | 1 571 | (7 301) |
| Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности | 64 301 | 157 012 |
| Изменение обязательства по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками | 2 474 | 15 964 |
| Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам | 25 077 | 4 187 |
| Нетто отток денежных средств от операций купли-продажи валюты | (9 206) | (1 824) |
| Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов | 433 917 | 438 958 |
| Налог на прибыль уплаченный | (154 906) | (168 522) |
| Проценты уплаченные | (232 489) | (112 889) |
| Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности | 46 522 | 157 547 |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Проценты полученные | 37 656 | 23 791 |
| Дивиденды, полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия | 1 354 | 2 897 |
| Приобретение основных средств | (783 806) | (667 981) |
| Приобретение нематериальных активов | (60 243) | (46 396) |
| Открытие депозитных вкладов | (7 801) | (358 759) |
| Погашение депозитных вкладов | 156 447 | 384 491 |
| Приобретение инвестиций, дочерних организаций, бизнесов под общим контролем и вклады в совместную деятельность | (23 860) | (28 606) |
| Денежные средства приобретенных дочерних организаций | 1 650 | 4 605 |
| Поступления от выбытия инвестиций, дочерних организаций | 21 538 | 60 336 |
| Займы, предоставленные другим организациям | (43 487) | (68 099) |
| Поступления от займов, предоставленных другим организациям | 17 103 | 18 583 |
| Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов | 33 755 | 20 157 |
| Поступление средств целевого финансирования | 4 276 | 17 254 |
| Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности | (645 418) | (637 727) |

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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 «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| | 2024 | 2023 (пересчитано*) |
|--|----------------|------------------------|
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Погашение обязательств по аренде | (15 858) | (9 946) |
| Привлечение заемных средств и облигаций | 1 479 607 | 788 301 |
| Погашение заемных средств и облигаций | (693 006) | (465 358) |
| Привлечение средств путем выпуска цифровых финансовых активов (ЦФА) | 10 000 | - |
| Погашение обязательств, возникших в связи с выпуском цифровых финансовых активов (ЦФА) | (10 000) | - |
| Дивиденды выплаченные | (70 513) | (68 142) |
| Приобретение долей у неконтролирующих акционеров | (6 264) | (15 148) |
| Поступления от продажи неконтролирующей доли участия | 11 393 | 1 508 |
| Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности | 705 359 | 231 215 |
| Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 106 463 | (248 965) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | 326 338 | 492 545 |
| Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты | 2 446 | 82 758 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | 435 247 | 326 338 |

Директор

Главный бухгалтер

«04» Апрель 2025 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 18 – 125, 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, а также частные учреждения АО «Атомэнергпром» (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях, тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, а также электроэнергии, вырабатываемой ветровыми электростанциями в Российской Федерации, реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке;
- 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 18

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 вкупе 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 новых санкций и иных ограничений в 2022 - 2024 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. В мае 2024 года в США принят закон, который предполагает запрет импорта в США необлученного урана, произведенного в Российской Федерации или российским юридическим лицом.

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 33.

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 2024 года 95,3577% (на 31 декабря 2023 года 95,3577%) размещенных акций Компании являлись обыкновенными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергопром»), и 4,6423% (на 31 декабря 2023 года 4,6423%) 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 36). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 35, 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 и₂₀

обязательства зарубежных организаций, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в рубли по 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 и выбытие дочерних организаций и 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 32- прочие обязательства;
- Пояснение 35 – условные обязательства.

3 Изменение существенных принципов учетной политики

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

Группа приняла поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Соглашения о финансировании поставок». 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 Группы, а также на подверженность Группы риску ликвидности. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты.

(ii) *Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами*

Группа приняла поправки к МСФО (IAS) 1: «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Они 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 в течение 12 месяцев после отчетной даты.

В том случае, когда организация нарушает какой-либо ковенант долгосрочного кредитного соглашения на дату окончания отчетного периода или до этой даты, вследствие чего обязательство становится погашаемым по требованию, организация классифицирует данное обязательство как краткосрочное, даже если кредитор согласился, после окончания отчетного периода, но до одобрения финансовой отчетности к выпуску, не требовать досрочной выплаты кредита, несмотря на допущенное нарушение. Организация классифицирует данное обязательство как краткосрочное, поскольку на дату окончания отчетного периода организация не имеет права отсрочить его погашение по меньшей мере на двенадцать месяцев после указанной даты. Организация классифицирует это обязательство как долгосрочное, если до окончания отчетного периода кредитор согласился предоставить ей льготный период, заканчивающийся не ранее, чем через двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, в течение которого организация может исправить нарушение, и при этом кредитор не может требовать немедленного погашения кредита.

Группа имеет обязательства по кредитам и займам с ограничительными условиями (ковенантами), классифицированные в составе долгосрочных обязательств. Группа провела оценку влияния поправок на классификацию данных обязательств, по результатам которой ограничительные условия полностью выполнялись на 31 декабря 2023 года. По состоянию на 31 декабря 2024 года кредиты, срок погашения которых более двенадцати месяцев после отчетной даты и по которым не выполнялись ограничительные условия, отражены в составе краткосрочных обязательств (см. Пояснение 26).

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.

(a) 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 «Объединения бизнесов» превышает совокупность сумм:

- переданного возмещения, оцененного в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», 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 «Объединения бизнесов»; 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 консолидированном 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 вышедшей 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 «Объединения бизнесов».

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 взноса 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 «Выручка по договорам с покупателями».

Финансовое 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 выкупа, исполнения опциона или иной суммы погашения. Первоначальное признание финансового обязательства по указанным договорам основано 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;

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 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.

Изменение балансовой стоимости финансового обязательства по форвардным договорам и по договорам, дающим право неконтролирующим акционерам дочерней организации продать принадлежащие им акции дочерней организации (если имеются встречные договоры с зеркальными условиями, дающие Группе право купить эти же акции, принадлежащие неконтролирующим акционерам дочерней организации), отражается в составе прибыли или убытка за период. Изменение балансовой стоимости финансового обязательства по прочим договорам, дающим право неконтролирующим акционерам дочерней организации продать принадлежащие им акции дочерней организации, отражается в составе собственного капитала.

Если срок действия вышеуказанных договоров истекает без исполнения, то балансовая величина финансового обязательства реклассифицируется в состав 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.

Организация классифицирует свои финансовые обязательства как краткосрочные, когда они подлежат погашению в пределах двенадцати месяцев после окончания отчетного периода, даже если первоначальный срок погашения составлял более двенадцати месяцев и соглашение о рефинансировании или пересмотре графика платежей на долгосрочной основе было заключено после окончания отчетного периода, но до момента одобрения финансовой отчетности к выпуску.

(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 консолидированном 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 консолидированном 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, 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(а) (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 консолидированном 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 консолидированном 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 периоде 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, амортизируется 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 права33

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. Группа приняла решение не отделять компоненты, которые не являются арендой, от компонентов, которые являются арендой, а вместо этого учитывать каждый компонент 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 «Аренда», 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 ядерного топлива, используемого в реакторах - по мере выгорания;
- для всех остальных материально-производственных запасов - по средневзвешенной стоимости.

Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в себестоимость также включается соответствующая доля накладных 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 консолидированном 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.

(и) 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 «Финансовые инструменты», и не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- дебиторской задолженности по аренде, признанной согласно МСФО (IFRS) 16 «Аренда»;
- активов по договору, признанных согласно МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

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, 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 «Выручка по договорам с покупателями», и которые не содержат значительного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

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 расчета 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 консолидированном 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 консолидированном 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, 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 консолидированном 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 консолидированном 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), формирование долгосрочных сбережений и обязательное пенсионное страхование**

Группа осуществляет пенсионную деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению (далее - НПО), формированию долгосрочных сбережений, обязательному пенсионному страхованию (далее - ОПС) через дочерние общества АО НПФ «Атомгарант», АО НПФ «Атомфонд» (далее - Фонды).

Страховые контракты

Страховыми контрактами являются договоры пенсионного обеспечения и долгосрочных сбережений 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 пенсионного обеспечения и долгосрочных сбережений 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 пенсионным договорам либо договорам долгосрочных сбережений и застрахованными лицами по 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 выплатам участникам негосударственных пенсий и выкупных сумм по договорам долгосрочных сбережений, а также выплатам застрахованным лицам).

Резервы 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 в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», как сумма денежных потоков по выполнению договоров применительно к услугам будущих периодов, отнесенных к группе договоров на дату оценки, а также рисковой 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 и переработку 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 (л), (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 консолидированном 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 консолидированном 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 консолидированном 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 консолидированном 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 консолидированном 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, в случае несущественности.

(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 консолидированном 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 или в составе прочего совокупного дохода.

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.

(р) 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) МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие ключевые новые требования:

- Предприятия обязаны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно по категориям операционная, инвестиционная, финансовая и прекращенная деятельность, а также налог на прибыль. Предприятия также должны представлять промежуточный итог по операционной прибыли, который был определен согласно новым требованиям. Чистая прибыль предприятий не изменится.
- Определяемые руководством показатели результатов деятельности (далее-показатели ОРРД) раскрываются в отдельном примечании к финансовой отчетности.
- В стандарте содержится расширенное руководство по агрегированию и дезагрегированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все предприятия обязаны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки для составления отчета о движении денежных средств при представлении операционных денежных потоков косвенным методом.

Группа находится в процессе оценки влияния нового стандарта, в том числе в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Группы, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых для ОРРД. Группа также оценивает влияние на порядок группировки информации в финансовой отчетности, в том числе статей, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

(ii) Другие стандарты

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

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7.
- 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 определения⁴⁶

справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) 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 долевыми 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 и ее реализацией, а также строительством и 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 2024 составила 99,76%) и Uranium One Inc. (эффективная доля владения Группы на 31 декабря 2024 составила 99,76%).

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» (далее по тексту - Органы управления), принимает ключевые решения по операционной деятельности и распределению ресурсов.

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

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

Информация об отчетных сегментах

| | Горно- рудный | Топлив- ный | Сбыт и трейдинг | Электро- энерге- тический | Машино- строи- тельный | Транспорт- ный | REIN | Все прочие сегменты | Итого |
|--|------------------|------------------|--------------------|---------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------|------------------------|-------------------|
| За 2024 год | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | 59 060 | 449 245 | 761 151 | 1 159 133 | 200 636 | 265 546 | - | 501 098 | 3 395 869 |
| Выручка от межсегментных продаж | (30 607) | (256 226) | (142 320) | (370 519) | (124 313) | (1 924) | - | (189 665) | (1 115 574) |
| Выручка от внешних продаж | 28 453 | 193 019 | 618 831 | 788 614 | 76 323 | 263 622 | - | 311 433 | 2 280 295 |
| Процентный доход | 1 304 | 2 715 | 4 705 | 87 688 | 3 370 | 2 604 | 5 391 | 31 660 | 139 437 |
| Процентный расход | (13 270) | (14 530) | (25 290) | (17 316) | (8 147) | (32 928) | (7 701) | (77 860) | (197 042) |
| Налог на прибыль | (899) | (26 124) | (16 304) | (58 845) | (60) | (8 541) | 7 441 | (2 540) | (105 872) |
| (Убыток)/прибыль за год | (9 319) | 79 301 | 68 427 | 161 636 | 6 798 | 32 647 | 24 779 | 5 660 | 369 929 |
| Амортизация | (6 353) | (18 861) | (4 358) | (76 393) | (7 277) | (18 149) | (264) | (26 509) | (158 164) |
| Отраслевые резервы | (627) | (10 441) | (2 915) | (36 031) | (10) | - | - | (359) | (50 383) |
| Активы отчетных сегментов, | | | | | | | | | |
| включая | 277 183 | 1 588 980 | 1 036 948 | 3 436 021 | 741 711 | 660 952 | 2 251 672 | 1 398 040 | 11 391 507 |
| Внеоборотные активы | 236 737 | 1 088 889 | 637 050 | 2 148 573 | 277 030 | 589 212 | 2 009 394 | 811 479 | 7 798 364 |
| Оборотные активы | 40 446 | 500 091 | 399 898 | 1 287 448 | 464 681 | 71 740 | 242 278 | 586 561 | 3 593 143 |
| Обязательства отчетных сегментов, | | | | | | | | | |
| включая | 108 230 | 386 900 | 643 052 | 939 436 | 481 405 | 272 224 | 1 923 512 | 1 120 859 | 5 875 618 |
| Долгосрочные обязательства | 15 773 | 83 578 | 347 269 | 286 242 | 63 552 | 126 259 | 1 743 151 | 479 102 | 3 144 926 |
| Краткосрочные обязательства | 92 457 | 303 322 | 295 783 | 653 194 | 417 853 | 145 965 | 180 361 | 641 757 | 2 730 692 |

| | 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 |

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|------------------|-----------------------|
| Выручка от внешних продаж | | |
| Выручка отчетных сегментов | 1 968 862 | 1 730 559 |
| Выручка прочих сегментов | 311 433 | 242 569 |
| Итого выручка по сегментам | 2 280 295 | 1 973 128 |
| Разница в периметрах консолидации | 3 099 | 13 752 |
| Операции с Госкорпорацией «Росатом» и ее организациями | 227 439 | 157 106 |
| Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства | 20 234 | 17 496 |
| Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь | (31 580) | (34 177) |
| Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение | 23 870 | 25 678 |
| Прочие корректировки | (21 676) | (23 916) |
| Выручка в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли или убытке | 2 501 681 | 2 129 067 |
| Прибыль за год | | |
| Прибыль за год отчетных сегментов | 364 269 | 223 378 |
| Прибыль за год прочих сегментов | 5 660 | 10 080 |
| Прибыль за год по сегментам | 369 929 | 233 458 |
| Разница в периметрах консолидации | 3 863 | (16 176) |
| Корректировки по нерезализованной прибыли | (57 663) | (8 989) |
| Исключение дивидендов внутри Группы | (79 488) | (94 826) |
| Корректировка отложенных налогов по МСФО | (37 161) | 1 727 |
| Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ | 21 434 | 21 705 |
| Корректировка выручки по договорам с длительным циклом | 20 234 | 17 496 |
| Корректировка расходов по договорам с длительным циклом | (7 777) | (7 237) |
| Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке | (804) | (1 466) |
| Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками | (1 316) | (1 495) |
| Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ | 21 964 | 1 594 |
| Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов | 70 022 | 544 |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам | (19 976) | (19 862) |
| Эффект от изменения в оценках обязательств | (363) | 20 688 |
| Прибыль Компании | 42 783 | 91 494 |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 1 787 | (2 038) |
| Корректировка переоценки и обесценения финансовых вложений, сомнительной задолженности, начисленных по РСБУ | (2 015) | 10 203 |
| Корректировка расходов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям | 7 468 | 7 441 |
| Признание компонента финансирования | (23 607) | (13 470) |
| Корректировка прибыли по договорам, предусматривающим неденежное возмещение | (8 769) | 6 576 |
| Доля в прибыли/(убытке) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия | 14 806 | (3 241) |
| Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам | 13 130 | 4 076 |
| Прочие корректировки | 2 962 | 1 534 |
| Прибыль за год в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли или убытке | 351 443 | 249 736 |

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|-------------------|-----------------------|
| Активы | | |
| Активы отчетных сегментов | 9 993 467 | 8 308 452 |
| Активы прочих сегментов | 1 398 040 | 1 102 114 |
| Итого активы по сегментам | 11 391 507 | 9 410 566 |
| Разница в периметрах консолидации | 20 704 | 67 521 |
| Исключение остатков внутригрупповых операций | (1 926 542) | (1 572 743) |
| Корректировки по нереализованной прибыли | (313 612) | (201 338) |
| Корректировки разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов | (154 299) | (158 097) |
| Корректировка отложенных налогов по МСФО | (202 452) | (94 316) |
| Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке | 68 831 | 71 041 |
| Корректировка переоценки и обесценения финансовых вложений, сомнительной задолженности, начисленных по РСБУ | 176 134 | 202 530 |
| Капитализация процентных расходов в составе основных средств | 151 420 | 52 471 |
| Исключение инвестиций | (3 282 285) | (3 095 897) |
| Активы Компании | 2 635 101 | 2 275 888 |
| Сворачивание активов и обязательств по договору | (207 276) | (192 109) |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки | (7 315) | (9 428) |
| Корректировка активов по договорам с длительным циклом производства | 16 748 | 5 109 |
| Корректировка активов по договорам, предусматривающим неденежное возмещение | 1 744 | 10 513 |
| Корректировка прочих внеоборотных активов по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям | 42 991 | 35 523 |
| Прочие корректировки | (7 335) | (10 388) |
| Итого активы в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении | 8 404 064 | 6 796 846 |
| Обязательства | | |
| Обязательства отчетных сегментов | 4 754 759 | 3 636 523 |
| Обязательства прочих сегментов | 1 120 859 | 842 649 |
| Итого обязательства по сегментам | 5 875 618 | 4 479 172 |
| Разница в периметрах консолидации | 25 573 | 68 431 |
| Исключение остатков внутригрупповых операций | (1 926 542) | (1 572 743) |
| Корректировка отложенных налогов по МСФО | (136 991) | (67 035) |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 16 455 | 23 863 |
| Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ | 80 697 | 83 727 |
| Корректировка оценочного обязательства по обременительным договорам и прочим оценочным обязательствам | (50 201) | (38 765) |
| Корректировка обязательств по договорам с длительным циклом производства | 8 819 | 8 157 |
| Обязательства Компании | 1 127 525 | 759 692 |
| Сворачивание активов и обязательств по договору | (207 276) | (192 109) |
| Признание компонента финансирования | 50 090 | 33 923 |
| Финансовые обязательства по приобретению долевых инструментов Группы | 38 357 | 3 750 |
| Прочие корректировки | (5 915) | (6 502) |
| Итого обязательства в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении | 4 896 209 | 3 583 561 |

(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* | БРИКС (без РФ)** | Другие страны | Итого |
|---|----------------------|-----------|------------------|---------------|-----------|
| 31 декабря 2024 | 1 647 810 | 270 395 | 465 423 | 118 053 | 2 501 681 |
| 31 декабря 2023 (пересчитано) | 1 359 410 | 326 171 | 354 892 | 88 594 | 2 129 067 |
| Внеоборотные активы по месту нахождения активов | Российская Федерация | ОЭСР* | БРИКС (без РФ)** | Другие страны | Итого |
| На 31 декабря 2024 | 3 702 779 | 1 708 031 | - | 340 028 | 5 750 838 |
| На 31 декабря 2023 (пересчитано) | 3 267 865 | 972 058 | - | 362 738 | 4 602 661 |

* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

** Состав стран соответствует списку стран, входящих в БРИКС с 1 января 2024

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:

2024 год:**(i) Изменения долей, связанные с дополнительной эмиссией в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом»**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, произошло изменение долей владения, связанное с дополнительной эмиссией акций организаций Группы в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Совокупный эффект от изменения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 164 млн рублей (убыток). Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров увеличилась на 3 044 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 1 087 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.

2023 год:**(ii) Изменения долей, связанные с дополнительной эмиссией в пользу Госкорпорации «Росатом», а также в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом»**

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.

(iii) Приобретение дочерних организаций

2024 год:

В соответствии с планами развития отдельных бизнес-единиц Группы в течение 2024 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 4 061 млн рублей, и балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров составила 965 млн рублей. Выручка и убыток с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составили 941 млн рублей и 585 млн рублей, соответственно. Выручка и прибыль за текущий отчетный период, как если бы датой приобретения было 1 января 2024 года, составили бы 5 866 млн рублей 922 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) приобретенных дочерних обществ составляет 13 176 млн рублей.

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». Выручка и прибыль с даты приобретения, включенные в консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составили 8 070 млн рублей и 697 млн рублей, соответственно. Выручка и прибыль за 2023 год, как если бы датой приобретения было 1 января 2023 года, составили бы 24 283 млн рублей 1 716 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 7 520 млн рублей, и балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров составила 3 875 млн рублей. Гудвил, возникший от данных приобретений, связан с ожидаемой синергией от объединяющихся операций и масштабирования бизнеса.

(б) Сделки под общим контролем

2024 год:

(i) АО «ВетроОГК-2»

В сентябре 2024 года Группа увеличила свою долю до 99% и приобрела контроль над указанным обществом. В силу того, что АО «ВетроОГК-2» 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-2» включены в финансовую отчетность ретроспективно по их балансовой стоимости, отраженной в консолидированной

финансовой отчетности контролирующего акционера Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

2023 год:

(ii) АО «ВетроОГК»

В декабре 2023 года Госкорпорация «Росатом» оплатила акции АО «Атомэнергпром», размещаемые в рамках дополнительной эмиссии, путем передачи 49,5% акций АО «ВетроОГК» (см Пояснение 25 (а)). Также в декабре 2023 года АО «Атомэнергпром» 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.

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

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

| 31 декабря 2023 | Представлено в отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации | | |
|--|---|---------------|------------------|
| | | Пересчет | Пересчитано |
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Гудвил | 127 027 | (3 894) | 123 133 |
| Основные средства | 3 729 063 | 48 179 | 3 777 242 |
| Нематериальные активы | 262 619 | 8 686 | 271 305 |
| Инвестиции, учитываемые методом долевого участия | 266 877 | (1 050) | 265 827 |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 19 822 | (1) | 19 821 |
| Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность | 83 015 | - | 83 015 |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль | 15 018 | - | 15 018 |
| Займы выданные долгосрочные | 108 227 | (12 400) | 95 827 |
| Отложенные налоговые активы | 92 692 | 1 572 | 94 264 |
| Прочие внеоборотные активы | 165 154 | - | 165 154 |
| Итого внеоборотных активов | 4 869 514 | 41 092 | 4 910 606 |
| Оборотные активы | | | |
| Запасы | 488 429 | 110 | 488 539 |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль | 34 721 | - | 34 721 |
| Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | 8 527 | - | 8 527 |
| Банковские депозиты краткосрочные | 154 813 | - | 154 813 |
| Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность | 777 909 | 863 | 778 772 |
| Займы выданные краткосрочные | 77 483 | (267) | 77 216 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 326 332 | 6 | 326 338 |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 12 876 | - | 12 876 |
| Прочие оборотные активы | 4 445 | (7) | 4 438 |
| Итого оборотных активов | 1 885 535 | 705 | 1 886 240 |
| Всего активов | 6 755 049 | 41 797 | 6 796 846 |

| | Представлено в отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации | Пересчет | Пересчитано |
|---|---|----------------|------------------|
| СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Собственный капитал | | | |
| Акционерный капитал | 1 238 613 | - | 1 238 613 |
| Эмиссионный доход | 1 725 | - | 1 725 |
| Резервы в составе собственного капитала | 177 716 | - | 177 716 |
| Нераспределенная прибыль | 1 640 475 | (1 944) | 1 638 531 |
| Итого собственного капитала акционеров Компании | 3 058 529 | (1 944) | 3 056 585 |
| Доля неконтролирующих акционеров | 152 322 | 4 378 | 156 700 |
| Итого собственного капитала | 3 210 851 | 2 434 | 3 213 285 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Кредиты и займы | 1 536 721 | 30 694 | 1 567 415 |
| Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность | 118 574 | 3 691 | 122 265 |
| Обязательства по аренде | 27 766 | 39 | 27 805 |
| Целевое финансирование и отложенные доходы | 60 256 | - | 60 256 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 22 515 | - | 22 515 |
| Оценочные обязательства | 155 109 | - | 155 109 |
| Отложенные налоговые обязательства | 119 452 | 1 228 | 120 680 |
| Обязательства по пенсионной деятельности | 14 143 | - | 14 143 |
| Прочие обязательства | 6 776 | - | 6 776 |
| Итого долгосрочных обязательств | 2 061 312 | 35 652 | 2 096 964 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиты и займы | 368 090 | 2 758 | 370 848 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | 19 612 | - | 19 612 |
| Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | 61 924 | 205 | 62 129 |
| Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность | 950 125 | 794 | 950 919 |
| Обязательства по аренде | 12 706 | 3 | 12 709 |
| Целевое финансирование и отложенные доходы | 3 594 | (49) | 3 545 |
| Обязательства по вознаграждениям работникам | 2 850 | - | 2 850 |
| Оценочные обязательства | 29 216 | - | 29 216 |
| Обязательства по пенсионной деятельности | 1 940 | - | 1 940 |
| Прочие обязательства | 32 829 | - | 32 829 |
| Итого краткосрочных обязательств | 1 482 886 | 3 711 | 1 486 597 |
| Итого обязательств | 3 544 198 | 39 363 | 3 583 561 |
| Всего собственного капитала и обязательств | 6 755 049 | 41 797 | 6 796 846 |

Консолидированный отчет о прибыли или убыткеЗа год, закончившийся
31 декабря 2023

| | Представлено в отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации | | |
|---|---|----------------|----------------|
| | | Пересчет | Пересчитано |
| Выручка | 2 128 840 | 227 | 2 129 067 |
| Себестоимость продаж | (1 481 199) | 3 539 | (1 477 660) |
| Валовая прибыль | 647 641 | 3 766 | 651 407 |
| Коммерческие расходы | (38 941) | (20) | (38 961) |
| Административные расходы | (148 328) | (89) | (148 417) |
| Прочие доходы | 47 715 | (70) | 47 645 |
| Прочие расходы | (57 554) | (804) | (58 358) |
| Результаты операционной деятельности | 450 533 | 2 783 | 453 316 |
| Финансовые доходы | 37 814 | (1 318) | 36 496 |
| Финансовые расходы | (99 851) | (2 949) | (102 800) |
| Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия | (3 266) | 25 | (3 241) |
| Прибыль до налогообложения за период | 385 230 | (1 459) | 383 771 |
| Расход по налогу на прибыль | (134 066) | 31 | (134 035) |
| Прибыль за период | 251 164 | (1 428) | 249 736 |
| Прибыль за период относящаяся к: | | | |
| Акционерам Компании | 238 847 | (1 402) | 237 445 |
| Неконтролирующим акционерам | 12 317 | (26) | 12 291 |

Консолидированный отчет о совокупном доходе

За год, закончившийся

31 декабря 2023

| | Представлено в отчетности за предыдущий период с учетом реклассификации | Пересчет | Пересчитано |
|---|---|----------------|----------------|
| Прибыль за период | 251 164 | (1 428) | 249 736 |
| Прочий совокупный доход | | | |
| Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка | | | |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости | (8 182) | - | (8 182) |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 1 697 | - | 1 697 |
| Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода | 1 297 | - | 1 297 |
| Резерв под обязательства по пенсионной деятельности | 121 | - | 121 |
| Итого | (5 067) | - | (5 067) |
| Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка | | | |
| Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют | 162 579 | - | 162 579 |
| Итого | 162 579 | - | 162 579 |
| Итого прочий совокупный доход | 157 512 | - | 157 512 |
| Общий совокупный доход за период | 408 676 | (1 428) | 407 248 |
| Общий совокупный доход за период, относящийся к: | | | |
| Акционерам Компании | 380 120 | (1 402) | 378 718 |
| Неконтролирующим акционерам | 28 556 | (26) | 28 530 |

8**Инвестиции, учитываемые методом долевого участия**

По состоянию на 31 декабря 2024 года, 31 декабря 2023 года Группе принадлежали доли в следующих основных ассоциированных организациях и совместных предприятиях:

| Наименование | Страна регистрации | Доля владения* | |
|---------------------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|
| | | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
| АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ» | Казахстан | - | 49,98% |
| ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)» | Казахстан | - | 30,00% |
| ООО «ААЭМ» | Россия | 51,00% | 51,00% |
| ТОО «СП «Буденовское» | Казахстан | 49,00% | 49,00% |

*Доля владения указывается в данной таблице с момента начала применения метода долевого участия и до момента прекращения применения данного метода

Совместные предприятия и ассоциированные организации в Казахстане

На начало 2024 года Группа совместно с другими партнерами владела 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.

В декабре 2024 года Группа завершила сделку по продаже всех принадлежащих Группе акций АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ» в размере 49,98%.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа находилась в процессе завершения сделки по продаже 30% доли участия в уставном капитале ТОО «Кызылкум» и 30% доли участия в уставном капитале ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)». В связи с этим Группа прекратила учет указанных инвестиций по методу долевого участия и отразила их как активы, учитываемые для продажи, в составе прочих оборотных активов.

ООО «ААЭМ»

Совместное предприятие ООО «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, а также лицензионного договора, ООО «ААЭМ» получило лицензии на технологию производства тихоходной турбины большой мощности (1200-1700 МВт) «Arabelle».

ТОО «СП «Буденовское»

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».

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:

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|----------------|-----------------------|
| Балансовая стоимость на 1 января | 265 827 | 210 439 |
| Доля в прибыли/(убытке) | 14 806 | (3 241) |
| Доля в прочих изменениях в капитале | 76 | - |
| (Выбытия)/приобретения, нетто | (22 144) | 9 684 |
| Дивиденды | - | (1 381) |
| Обесценение | (1 498) | (302) |
| Курсовые разницы | (3 419) | 50 628 |
| Балансовая стоимость на 31 декабря | 253 648 | 265 827 |

Ниже представлена информация о финансовых показателях основных объектов инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия, на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

| | АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»* | ТОО «СП «Хорасан-У (Хорасан-У)»* | ООО «ААЭМ» | ТОО «СП «Буденовское» | Прочие основные объекты инвестиций |
|--|-----------------------|--|--------------|--------------------------|---|
| 2024 | | | | | |
| Доля участия (в процентах) | - | - | 51,00% | 49,00% | - |
| Внеоборотные активы | - | - | 4 527 | 447 402 | 115 044 |
| Оборотные активы | - | - | 104 338 | 7 314 | 134 589 |
| Долгосрочные обязательства | - | - | (3 863) | (26 969) | (66 895) |
| Текущие обязательства | - | - | (90 337) | (6 483) | (127 777) |
| Чистые активы (100%) | - | - | 14 665 | 421 264 | 54 961 |
| Доля Группы в чистых активах | - | - | 7 479 | 206 419 | 18 518 |
| Выручка | 12 906 | 40 430 | 26 452 | 12 293 | 124 398 |
| Амортизация | (1 512) | (2 153) | (126) | (2 658) | (5 521) |
| Процентный расход | (132) | (92) | - | (1 040) | (6 885) |
| Прочие доходы | 803 | 1 319 | 799 | 513 | 7 772 |
| (Расход)/доход по налогу на прибыль | (1 443) | (6 599) | (473) | (1 841) | 792 |
| Прибыль и общий совокупный доход (100%) | 5 350 | 26 418 | 1 803 | 4 665 | 1 835 |
| Доля Группы в прибыли и общем совокупном доходе | 2 674 | 7 925 | 920 | 2 286 | 1 068 |
| Дивиденды к получению | - | - | - | - | - |

*Показатели отчета о прибыли или убытке представлены до момента прекращения применения метода долевого участия.

| | АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ» | ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)» | ООО «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) | - | - | - | - |

9

Выручка

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|------------------|-----------------------|
| Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности | 656 778 | 599 092 |
| Выручка от реализации приобретенной электроэнергии | 170 266 | 113 041 |
| Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению | 388 418 | 342 583 |
| Выручка от реализации ядерного топлива | 105 766 | 106 996 |
| Выручка от реализации транспортных услуг | 279 880 | 280 168 |
| Выручка от реализации прочих энергоресурсов и продукции горнодобывающих производств | 259 862 | 242 318 |
| Выручка от реализации оборудования | 203 839 | 146 776 |
| Выручка от реализации строительных работ | 146 485 | 89 263 |
| Выручка от реализации цифровых продуктов и услуг | 63 937 | 45 575 |
| Выручка от реализации НИОКР и проектных работ | 25 722 | 24 995 |
| Выручка от реализации металлопродукции | 24 145 | 23 529 |
| Выручка от реализации медицинских услуг | 21 326 | 4 404 |
| Выручка от реализации композиционных материалов и изделий из них | 20 384 | 17 356 |
| Выручка от реализации изотопной продукции и радиофармпрепаратов | 14 627 | 13 024 |
| Выручка от реализации комплектующих для автотранспортных средств | 10 976 | 7 681 |
| Выручка от реализации прочей продукции | 53 696 | 26 185 |
| Выручка от реализации прочих услуг | 55 574 | 46 081 |
| Итого выручка по договорам с покупателями | 2 501 681 | 2 129 067 |
| Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени | 1 954 871 | 1 683 848 |
| Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода | 546 810 | 445 219 |
| Итого выручка по договорам с покупателями | 2 501 681 | 2 129 067 |

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, произошедшего после перехода контроля на товар к покупателю и до момента определения финальных цен по условиям договоров, по операциям реализации прочих 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 2024 году в размере 77 632 млн рублей (за 2023 год: 123 928 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 2024 года.

Группа ожидает признать указанную выручку в течение следующих периодов:

| | Выражены в млн | | | |
|-----------------------------|----------------|---------------|--------------|--------------------|
| | рубли | долл. США* | евро* | прочие валюты** |
| 31 декабря 2024 года | | | | |
| 2025 | 176 697 | 1 991 | 264 | 1 521 |
| 2026-2029 | 437 641 | 9 135 | 1 409 | 4 239 |
| с 2030 и далее | 123 555 | 985 | 303 | 40 929 |
| | 737 893 | 12 111 | 1 976 | 46 689 |
| 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 |

* суммы представлены в указанных в таблице валютах

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

В составе выручки 2024 года отражено 159 663 млн рублей, которые были отражены в остатках обязательств по договору по состоянию на 31 декабря 2023 года (в 2023 году: 90 325 млн рублей, которые были отражены в остатках обязательств по договору на 31 декабря 2022 года).

10

Операционные расходы

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|--|------------------|-----------------------|
| Себестоимость продаж | | |
| Сырье и материалы | 722 908 | 660 024 |
| Расходы на персонал | 306 043 | 252 581 |
| Транспортные расходы | 166 941 | 170 434 |
| Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи | 137 629 | 92 385 |
| Амортизация | 135 627 | 124 616 |
| Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков | 118 734 | 78 540 |
| Услуги по передаче электрической энергии | 59 861 | 36 366 |
| Расходы на топливо | 52 486 | 49 545 |
| Ремонт и обслуживание | 31 047 | 27 045 |
| Расходы по налогу на имущество | 20 696 | 20 554 |
| Электроэнергия | 15 146 | 12 496 |
| Прочие налоги и платежи в бюджет | 13 828 | 9 445 |
| Коммунальные услуги | 10 845 | 8 836 |
| Расходы на страхование | 8 517 | 7 984 |
| Командировочные расходы | 6 036 | 4 560 |
| Плата за администрирование рынка электроэнергии | 6 026 | 5 437 |
| Изменение оценочного обязательства по обращению с РАО | 4 702 | 4 717 |
| Арендные расходы | 3 734 | 3 614 |
| Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке | 3 339 | 437 |
| Изменение убытка от обесценения запасов | 3 248 | 2 160 |
| Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям | 1 337 | 1 338 |
| Расходы на НИОКР | 1 137 | 16 679 |
| Прочие расходы | 23 062 | 11 092 |
| Изменение запасов, готовой продукции и незавершенного производства | (85 638) | (123 225) |
| | 1 767 291 | 1 477 660 |
| Коммерческие расходы | | |
| Расходы на персонал | 15 433 | 8 484 |
| Расходы на рекламу и маркетинг | 12 560 | 8 613 |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 9 787 | 6 459 |
| Таможенные расходы | 9 678 | 6 469 |
| Транспортные расходы | 6 574 | 5 941 |
| Расходы на страхование | 576 | 589 |
| Командировочные расходы | 347 | 232 |
| Прочие коммерческие расходы | 3 857 | 2 174 |
| | 58 812 | 38 961 |

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|----------------|-----------------------|
| Административные расходы | | |
| Расходы на персонал | 91 305 | 79 413 |
| Консультационные услуги | 27 439 | 21 707 |
| Амортизация | 12 730 | 12 336 |
| Отчисления на обеспечение безопасности ядерно-опасных производств | 12 677 | 14 863 |
| Расходы на охрану | 8 119 | 6 934 |
| Прочие налоги и платежи в бюджет | 7 867 | 2 757 |
| Командировочные расходы | 2 624 | 2 151 |
| Банковские услуги | 2 566 | 1 504 |
| Транспортные расходы | 2 447 | 2 516 |
| Расходы на страхование | 1 429 | 1 439 |
| Арендные расходы | 624 | 581 |
| Прочие административные расходы | 5 434 | 2 216 |
| | 175 261 | 148 417 |

11

Прочие доходы и расходы

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|--|-----------------|-----------------------|
| Прочие доходы | | |
| Доходы от сдачи имущества в аренду | 1 903 | 1 730 |
| Прибыль от выбытия основных средств | - | 483 |
| Прибыль от реализации прочих активов | 18 | 117 |
| Доходы от целевого финансирования | 8 013 | 6 994 |
| Доход от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 28) | - | 20 688 |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов, денежных средств и займов выданных | 368 | - |
| Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков | 13 774 | 8 515 |
| Изменение оценочных обязательств по судебным искам | - | 44 |
| Прочие доходы | 13 082 | 9 074 |
| | 37 158 | 47 645 |
| Прочие расходы | | |
| Убыток от выбытия основных средств | (1 768) | - |
| Убыток от выбытия нематериальных активов | (828) | (10) |
| Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 15) | (5 742) | (2 167) |
| Убыток от обесценения нематериальных активов | (2 993) | (603) |
| Невозмещаемый НДС | (1 684) | (2 393) |
| Убыток от изменения справедливой стоимости инвестиций | (1 498) | (1 119) |
| Убыток от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 28) | (363) | - |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов, денежных средств и займов выданных | - | (2 757) |
| Расходы на социальную сферу и благотворительность | (37 296) | (27 994) |
| Нетто-расход от выбытия и продажи долей дочерних организаций и инвестиций, учитываемых методом долевого участия | (288) | (109) |
| Изменение оценочных обязательств по судебным искам | (2 882) | - |
| Прочие расходы | (20 447) | (21 206) |
| | (75 789) | (58 358) |

12

Расходы на персонал

| | 2024 | 2023 |
|---|----------------|----------------|
| Себестоимость продаж | | |
| Оплата труда персонала | 193 877 | 158 914 |
| Отчисления в СФР и прочие фонды | 63 489 | 51 594 |
| Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий | 40 833 | 34 902 |
| Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27) | 449 | 831 |
| Прочие затраты на персонал | 7 395 | 6 340 |
| | 306 043 | 252 581 |
| Коммерческие расходы | | |
| Оплата труда персонала | 8 947 | 5 309 |
| Отчисления в СФР и прочие фонды | 3 183 | 1 741 |
| Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий | 2 185 | 1 357 |
| Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27) | 2 | 1 |
| Прочие затраты на персонал | 1 116 | 76 |
| | 15 433 | 8 484 |
| Административные расходы | | |
| Оплата труда персонала | 48 712 | 41 754 |
| Отчисления в СФР и прочие фонды | 15 348 | 13 144 |
| Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий | 17 100 | 15 493 |
| Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27) | 180 | 264 |
| Прочие затраты на персонал | 9 965 | 8 758 |
| | 91 305 | 79 413 |
| Итого расходы на персонал | 412 781 | 340 478 |

13

Финансовые доходы и расходы

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|--|-----------------|-----------------------|
| Финансовые доходы | | |
| Процентный доход по банковским депозитам | 24 346 | 18 763 |
| Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют | 47 422 | - |
| Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям | 21 698 | 9 805 |
| Нетто-доход от изменения справедливой стоимости займов выданных и инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости | 6 283 | 2 800 |
| Дивидендный доход по финансовым активам | 1 405 | 2 633 |
| Амортизация дисконта по дебиторской задолженности | 1 464 | 1 831 |
| Нетто-доход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 4 147 | - |
| Прочие финансовые доходы | 582 | 664 |
| | 107 347 | 36 496 |
| Финансовые расходы | | |
| Амортизация дисконта по оценочным обязательствам | (19 976) | (19 862) |
| Процентный расход по заемным средствам | (37 808) | (48 139) |
| Процентный расход по цифровым финансовым активам | (428) | - |
| Нетто-расход от изменений обменных курсов иностранных валют | - | (8 400) |
| Дисконтный расход по прочей дебиторской задолженности | (1 291) | (1 579) |
| Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным | (27 714) | (18 438) |
| Нетто-расход от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | - | (1 012) |
| Проценты по пенсионным обязательствам | (2 477) | (2 237) |
| Расходы по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками | (3 421) | (210) |
| Прочие финансовые расходы | (2 122) | (2 923) |
| | (95 237) | (102 800) |
| Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода | | |
| Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют | 33 693 | 162 579 |
| Финансовые доходы, признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога | 33 693 | 162 579 |

14

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

Ставка налога на прибыль российских организаций составляет 20% (с 1 января 2025 года – 25%). Ставка налога на прибыль в Турции 25% (до 01.01.2024 - 23%), в Нидерландах 25%, в Казахстане 20%, в Канаде 26,5%, в Великобритании –19%.

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|----------------|-----------------------|
| Текущий налог на прибыль | 140 085 | 133 978 |
| Текущий налог на прибыль по системе модельных правил Компонента 2 | 2 424 | - |
| Уточнение текущего налога на прибыль и налога на сверхприбыль в РФ за предыдущие годы | (1 998) | (2 598) |
| Отложенный налог на прибыль | (3 352) | (4 491) |
| Налог на сверхприбыль в РФ | - | 7 146 |
| | 137 159 | 134 035 |

(б) Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода

| | До налого- обложения | Налог на прибыль | После налого- обложения |
|---|-------------------------|---------------------|----------------------------|
| 2024 | | | |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости | 171 | (43) | 128 |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 4 956 | (1 239) | 3 717 |
| | 5 127 | (1 282) | 3 845 |
| 2023 (пересчитано) | | | |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | (8 182) | 1 636 | (6 546) |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | 1 697 | (339) | 1 358 |
| | (6 485) | 1 297 | (5 188) |

Выверка эффективной ставки налога

| | 2024 | 2023 (пересчитано) |
|---|----------------|-----------------------|
| Прибыль до налогообложения | 100,00 % | 100,00 % |
| Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20% | 20,00 % | 20,00 % |
| Текущий налог на прибыль по системе модельных правил Компонента 2 | 0,50 % | 0,00 % |
| Эффект применения различных ставок | (1,31)% | (0,16)% |
| Изменение ставки налога | (0,07)% | (0,52)% |
| Расходы, не учитываемые для налога на прибыль | 5,09 % | 6,29 % |
| Необлагаемые доходы | 0,00 % | (0,08)% |
| Эффект от прощения долга по УУГ | 0,00 % | 5,87 % |
| Непризнанный отложенный налоговый актив | 4,27 % | 2,34 % |
| Налог на сверхприбыль в РФ | 0,00 % | 1,86 % |
| Уточнение текущего налога на прибыль и налога на сверхприбыль в РФ за предыдущие годы | (0,41)% | (0,68)% |
| | 28,07 % | 34,93 % |

В отношении Группы действуют требования по доплате налога до минимальной ставки, которые предусмотрены налоговым законодательством, действующим или по существу принятым в целях внедрения системы модельных правил Компонента 2, опубликованных ОЭСР (далее – система модельных правил Компонента 2), и который взимается с конечной или промежуточной материнской компании. Доплата налога до минимальной ставки

применяется в отношении деятельности Группы с 1 января 2024 года в странах, где эффективная налоговая ставка дочерних предприятий ниже установленной минимальной ставки налога, предусмотренной законодательством в целях внедрения системы модельных правил Компонента 2. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, дополнительный расход по текущему налогу на прибыль, возникший в связи с доплатой налога до минимальной ставки, не оказал существенное влияние на показатели деятельности Группы.

Группа применила временное обязательное освобождение от учета отложенного налога, возникающего в связи с доплатой налога до минимальной ставки, и учитывает влияние дополнительного расхода, возникающего в связи с доплатой, как текущий налог по мере возникновения.

В июле 2024 года опубликован Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ, предусматривающий комплексное изменение параметров налоговой системы Российской Федерации, в том числе увеличение общей ставки по налогу на прибыль до 25%. Изменения вступают в силу с 1 января 2025 года. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» отложенные налоговые активы и обязательства должны оцениваться по тем ставкам налога, которые, как ожидается, будут применяться в периоде реализации актива или погашения обязательства, исходя из ставок налога (и налогового законодательства), действующих или по существу принятых по состоянию на конец отчетного периода.

На 31 декабря 2024 года для отложенных налогов Группа применила ставку 25%. Эффект на консолидированный отчет о финансовом положении Группы на 31 декабря 2024 года в отношении статей «Отложенные налоговые активы» и «Отложенные налоговые обязательства» составил 30 641 млн рублей и 30 321 млн рублей, соответственно. Эффект на консолидированный отчет о прибыли или убытке за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в отношении статьи «Расход по налогу на прибыль» составил 320 млн рублей.

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 2023 (пересчитано) | 256 758 | 1 850 647 | 534 303 | 208 916 | 105 872 | 115 802 | 1 129 111 | 4 201 409 |
| Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7) | 2 731 | - | 506 | 1 639 | 45 | 200 | 425 | 5 546 |
| Поступления | 6 543 | - | 38 839 | 12 274 | 1 001 | 143 | 770 907 | 829 707 |
| 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 (пересчитано) | 285 064 | 1 876 798 | 619 811 | 235 146 | 114 770 | 137 296 | 1 874 142 | 5 143 027 |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | 285 064 | 1 876 798 | 619 811 | 235 146 | 114 770 | 137 296 | 1 874 142 | 5 143 027 |
| Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7) | 258 | - | 984 | 30 | 24 | 8 | 632 | 1 936 |
| Поступления | 1 819 | - | 2 059 | 2 569 | 313 | 1 566 | 1 066 223 | 1 074 549 |
| Реклассификация | (353) | - | 135 | 7 | 821 | (708) | 98 | - |
| Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ | (1 861) | (1 199) | (1 747) | (343) | (38) | - | - | (5 188) |
| Выбытия | (7 989) | (1 916) | (6 427) | (1 096) | (8 788) | (6 029) | (15 136) | (47 381) |
| Выбытия дочерних организаций | (168) | - | (7) | (8) | (24) | (501) | (10 112) | (10 820) |
| Курсовые разницы | 2 445 | - | 755 | 761 | 530 | 2 227 | 173 878 | 180 596 |
| Ввод в эксплуатацию | 35 304 | 57 634 | 89 059 | 25 206 | 21 950 | 23 034 | (252 187) | - |
| Остаток на 31 декабря 2024 | 314 519 | 1 931 317 | 704 622 | 262 272 | 129 558 | 156 893 | 2 837 538 | 6 336 719 |

| | 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 2023 (пересчитано) | (45 937) | (797 992) | (220 504) | (51 742) | (14 212) | (58 423) | (63 159) | (1 251 969) |
| Начисленная амортизация | (8 559) | (52 364) | (29 419) | (9 804) | (8 814) | (13 496) | - | (122 456) |
| 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 | 6 121 | - | 14 841 |
| 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 (пересчитано) | (51 498) | (845 373) | (249 101) | (58 553) | (21 085) | (76 728) | (63 447) | (1 365 785) |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | (51 498) | (845 373) | (249 101) | (58 553) | (21 085) | (76 728) | (63 447) | (1 365 785) |
| Начисленная амортизация | (11 159) | (49 615) | (35 972) | (9 652) | (13 373) | (14 007) | - | (133 778) |
| Реклассификация | 663 | (647) | (182) | 45 | (4) | 125 | - | - |
| Восстановление обесценения/(обесценение) | 990 | 823 | 1 279 | (1 265) | 247 | (1 061) | (6 755) | (5 742) |
| Выбытия | 3 564 | 1 746 | 2 995 | 652 | 5 351 | 2 004 | - | 16 312 |
| Выбытия дочерних организаций | 102 | - | 3 | 6 | 12 | 395 | - | 518 |
| Курсовые разницы | (534) | - | (236) | (130) | (14) | (561) | (42) | (1 517) |
| Остаток на 31 декабря 2024 | (57 872) | (893 066) | (281 214) | (68 897) | (28 866) | (89 833) | (70 244) | (1 489 992) |
| <i>Балансовая стоимость</i> | | | | | | | | |
| Остаток на 1 января 2023 (пересчитано) | 210 821 | 1 052 655 | 313 799 | 157 174 | 91 660 | 57 379 | 1 065 952 | 2 949 440 |
| Остаток на 31 декабря 2023 (пересчитано) | 233 566 | 1 031 425 | 370 710 | 176 593 | 93 685 | 60 568 | 1 810 695 | 3 777 242 |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | 233 566 | 1 031 425 | 370 710 | 176 593 | 93 685 | 60 568 | 1 810 695 | 3 777 242 |
| Остаток на 31 декабря 2024 | 256 647 | 1 038 251 | 423 408 | 193 375 | 100 692 | 67 060 | 2 767 294 | 4 846 727 |

(а) Убыток от обесценения

По состоянию на 31 декабря 2024 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 147 330 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 146 239 млн рублей), в том числе:

- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Электроэнергетический» 104 906 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 108 451 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Топливный» 3 232 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 3 618 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Машиностроительный» 1 143 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 748 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Горнорудный» 422 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 477 млн рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий прочих операционных сегментов 37 627 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 32 945 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2024 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:

| ЕГДП | 2024 | | | 2023 | | |
|--------------|----------------------------------|---|---|----------------------------------|---|---|
| | 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 | (272) | (1 999) | 20,42% | (6 537) | - | 17,04% |
| Прочие | (5 470) | (994) | - | 4 370 | (603) | - |
| Итого | (5 742) | (2 993) | - | (2 167) | (603) | - |

(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 2024 года 16 551 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 16 696 млн рублей).

(в) Обеспечения

По состоянию на 31 декабря 2024 года объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 134 043 млн рублей (см. Пояснение 26), служили залоговым обеспечением банковских кредитов (на 31 декабря 2023 года: 110 590 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 2024 года, Группа капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов в сумме 212 182 млн рублей (за 2023 год: 55 520 млн рублей).

(д) Активы в форме права пользования

В составе основных средств представлены активы в форме права пользования.

| | Земля и здания | Машины и оборудо- вание | Сооружения и передаточные устройства | Транспор- тные средства | Прочие | Итого |
|--|-------------------|-------------------------------|--|-------------------------------|--------------|---------------|
| Остаток на 1 января 2023 года | 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 | 10 031 | 1 660 | 1 767 | 2 879 | 7 302 | 23 639 |
| Прекращение признания активов в форме права пользования | (1 814) | (962) | (459) | (603) | (3 009) | (6 847) |
| Остаток на 31 декабря 2023 года (пересчитано) | 55 257 | 1 536 | 19 368 | 12 189 | 3 832 | 92 182 |
| Остаток на 1 января 2024 года (пересчитано) | 55 257 | 1 536 | 19 368 | 12 189 | 3 832 | 92 182 |
| Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7) | 156 | - | 1 | - | - | 157 |
| Амортизационные отчисления за год | (7 353) | (304) | (392) | (4 250) | (837) | (13 136) |
| Курсовые разницы | 4 | 554 | - | - | 159 | 717 |
| Поступление активов в форме права пользования | 11 016 | 393 | 506 | 4 746 | 4 638 | 21 299 |
| Прекращение признания активов в форме права пользования | (3 242) | (612) | (131) | (2 240) | (5 879) | (12 104) |
| Остаток на 31 декабря 2024 года | 55 838 | 1 567 | 19 352 | 10 445 | 1 913 | 89 115 |

Гудвил и нематериальные активы

| | Гудвил | Права на недрополь- зование | НИОКР | Програм- мное обеспе- чение | Активы разведки и оценки | Прочие немате- риаль- ные активы | Итого |
|---|-----------------|-----------------------------------|-----------------|--------------------------------------|--------------------------------|--|------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | |
| Остаток на 1 января 2023 (пересчитано) | 148 997 | 160 927 | 90 635 | 40 533 | 28 875 | 32 221 | 502 188 |
| Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7) | - | - | 167 | 25 | - | 112 | 304 |
| Поступления | 7 197 | - | 18 757 | 10 570 | 1 496 | 25 148 | 63 168 |
| 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) |
| Выбытия дочерних организаций | - | - | - | (615) | - | (122) | (737) |
| Остаток на 31 декабря 2023 (пересчитано) | 184 665 | 207 611 | 106 668 | 48 998 | 32 015 | 55 614 | 635 571 |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | 184 665 | 207 611 | 106 668 | 48 998 | 32 015 | 55 614 | 635 571 |
| Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7) | - | - | 126 | - | - | 26 | 152 |
| Поступления | 9 608 | - | 29 290 | 8 527 | 1 109 | 28 387 | 76 921 |
| Реклассификация | - | - | (3 895) | 9 617 | (10) | (5 712) | - |
| Курсовые разницы | 15 494 | 3 106 | 8 | 85 | - | 5 | 18 698 |
| Выбытия | - | (3) | (4 574) | (5 963) | (12) | (3 221) | (13 773) |
| Выбытия дочерних организаций | - | - | - | (108) | - | - | (108) |
| Остаток на 31 декабря 2024 | 209 767 | 210 714 | 127 623 | 61 156 | 33 102 | 75 099 | 717 461 |
| Амортизация и убытки от обесценения | | | | | | | |
| Остаток на 1 января 2023 (пересчитано) | (48 429) | (69 645) | (21 264) | (23 299) | (20 173) | (5 502) | (188 312) |
| Начисленная амортизация | - | (7 315) | (3 764) | (7 615) | (198) | (4 084) | (22 976) |
| 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 |
| Выбытия дочерних организаций | - | - | - | 313 | - | 32 | 345 |
| Остаток на 31 декабря 2023 (пересчитано) | (61 532) | (97 542) | (24 000) | (24 978) | (23 651) | (9 430) | (241 133) |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | (61 532) | (97 542) | (24 000) | (24 978) | (23 651) | (9 430) | (241 133) |
| Начисленная амортизация | - | (7 474) | (2 461) | (8 068) | (18) | (4 248) | (22 269) |
| Реклассификация | - | - | (190) | (52) | (2) | 244 | - |
| Начисление обесценения | - | - | (334) | (86) | - | (2 573) | (2 993) |
| Курсовые разницы | (8 122) | (3 077) | (2) | (53) | - | (2) | (11 256) |
| Выбытия | - | - | 2 089 | 5 022 | - | 1 380 | 8 491 |
| Выбытия дочерних организаций | - | - | - | 102 | - | - | 102 |
| Остаток на 31 декабря 2024 | (69 654) | (108 093) | (24 898) | (28 113) | (23 671) | (14 629) | (269 058) |
| Балансовая стоимость | | | | | | | |
| Остаток на 1 января 2023 (пересчитано) | 100 568 | 91 282 | 69 371 | 17 234 | 8 702 | 26 719 | 313 876 |
| Остаток на 31 декабря 2023 (пересчитано) | 123 133 | 110 069 | 82 668 | 24 020 | 8 364 | 46 184 | 394 438 |
| Остаток на 1 января 2024 (пересчитано) | 123 133 | 110 069 | 82 668 | 24 020 | 8 364 | 46 184 | 394 438 |
| Остаток на 31 декабря 2024 | 140 113 | 102 621 | 102 725 | 33 043 | 9 431 | 60 470 | 448 403 |

Гудвил

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

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|-----------------------|--------------------|--------------------|
| Сбыт и трейдинг | 71 146 | 64 303 |
| Транспортный | 23 393 | 23 393 |
| Электроэнергетический | 6 713 | 6 180 |
| Топливный | 2 381 | 2 386 |
| Все прочие сегменты | 36 480 | 26 871 |
| | 140 113 | 123 133 |

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 2024 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 2025 по 2058 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Прогноз цен на уран с 2025 по 2058 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 16,6% (в долларах США).

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

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2025 по 2030 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 20,59% (в рублях).

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

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2025 по 2035 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации. Прогноз роста контейнерного рынка с 2025 по 2035 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 24,45% (в рублях).

Тест на обесценение гудвила сегмента «Все прочие сегменты» проведен со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2025 по 2030 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 31,9% (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 2024 года и на 31 декабря 2023 года.

Нематериальные активы

По состоянию на 31 декабря 2024 года накопленная величина убытков от обесценения нематериальных активов составила 67 625 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 60 212 млн рублей).

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

17 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Краткосрочные | | |
| Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации | 3 811 | 6 940 |
| Облигации банков | 1 103 | 445 |
| Облигации прочих организаций | 5 708 | 5 491 |
| | 10 622 | 12 876 |

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражены облигации в сумме 10 622 млн рублей (номинальная стоимость 12 120 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 2025 по 2033 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 2025 по 2050 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 2025 по 2057 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 2024 | 31 декабря 2023 |
|-------------------------------|--------|--------------------|----------------------------|--------------------|--------------------|
| Краткосрочные депозиты | | | | | |
| Краткосрочные депозиты, нетто | рубль | 15,16-24,70% | 2025 | 6 082 | 154 813 |
| Краткосрочные депозиты, нетто | прочие | 1-13,75% | 2025 | 2 | - |
| | | | | 6 084 | 154 813 |

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

| | Активы | | Обязательства | |
|--|--------------------|-------------------------------------|----------------------|-------------------------------------|
| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
| Основные средства | 217 298 | 145 586 | (364 286) | (243 875) |
| Нематериальные активы | 24 160 | 13 195 | (57 377) | (47 614) |
| Инвестиции и займы выданные | 86 373 | 44 768 | (82 354) | (40 624) |
| Запасы | 95 527 | 63 785 | (57 820) | (39 856) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 89 409 | 60 364 | (79 359) | (48 208) |
| Кредиты и займы | 51 299 | 16 804 | (35 659) | (10 286) |
| Резервы и оценочные обязательства | 114 504 | 79 334 | (48 121) | (35 408) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 65 279 | 49 217 | (45 411) | (31 327) |
| Прочие статьи | 79 970 | 47 481 | (107 398) | (66 527) |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее | 30 810 | 16 777 | - | - |
| Налоговые активы/(обязательства) | 854 629 | 537 310 | (877 785) | (563 726) |
| Зачет налога | (708 753) | (443 046) | 708 753 | 443 046 |
| Чистые налоговые активы / (обязательства) | 145 876 | 94 264 | (169 032) | (120 680) |

| | Нетто-величина | |
|--|--------------------|-------------------------------------|
| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
| Основные средства | (146 988) | (98 289) |
| Нематериальные активы | (33 217) | (34 419) |
| Инвестиции и займы выданные | 4 019 | 4 143 |
| Запасы | 37 707 | 23 929 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 10 050 | 12 156 |
| Кредиты и займы | 15 640 | 6 519 |
| Резервы и оценочные обязательства | 66 383 | 43 926 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 19 868 | 17 889 |
| Прочие статьи | (27 428) | (19 047) |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее | 30 810 | 16 777 |
| Чистые налоговые обязательства | (23 156) | (26 416) |

(б) Непризнанные отложенные налоговые активы

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 57 434 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 30 782 млн рублей).

(в) Движение отложенных активов и обязательств в течение периода

| | 01 января 2024 | Признаны в составе | | прочего совокуп- ного дохода | кур- совые раз- ницы | поступле- ние/выбы- тие компаний | 31 декабря 2024 |
|--|-------------------|--|---|---------------------------------------|-------------------------------|---|--------------------|
| | | прибыли или убытка за период - прочее движение | прибыли или убытка за период - изменение ставки | | | | |
| Основные средства | (98 289) | (20 584) | (27 707) | - | (477) | 69 | (146 988) |
| Нематериальные активы | (34 419) | 1 898 | (2 590) | - | 2 120 | (226) | (33 217) |
| Инвестиции и займы выданные | 4 143 | (1 322) | 1 243 | (43) | (2) | - | 4 019 |
| Запасы | 23 929 | 5 763 | 8 061 | - | 1 | (47) | 37 707 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 12 156 | (3 932) | 1 806 | - | (2) | 22 | 10 050 |
| Кредиты и займы | 6 519 | 9 621 | (496) | - | (3) | (1) | 15 640 |
| Резервы и оценочные обязательства | 43 926 | 9 542 | 12 894 | - | (2) | 23 | 66 383 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 17 889 | (346) | 3 595 | (1 239) | (4) | (27) | 19 868 |
| Прочие статьи | (19 047) | (6 903) | (1 608) | - | (289) | 419 | (27 428) |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее | 16 777 | 9 295 | 5 122 | - | 31 | (415) | 30 810 |
| Итого | (26 416) | 3 032 | 320 | (1 282) | 1 373 | (183) | (23 156) |

| | Признаны в составе | | | | | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---|-------------------------------------|
| | 01 января 2023 (пересчитано) | прибыли или убытка за период | прочего совокуп- ного дохода | кур- совые раз- ницы | Поступле- ние/выбы- тие компаний | |
| Основные средства | (95 064) | (1 983) | - | (1 025) | (217) | (98 289) |
| Нематериальные активы | (28 723) | (840) | - | (4 932) | 76 | (34 419) |
| Инвестиции и займы выданные | (259) | 2 798 | 1 636 | 13 | (45) | 4 143 |
| Запасы | 21 859 | 2 226 | - | (84) | (72) | 23 929 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 14 072 | (2 118) | - | 306 | (104) | 12 156 |
| Кредиты и займы | - | 6 519 | - | - | - | 6 519 |
| Резервы и оценочные обязательства | 40 831 | 3 209 | - | 9 | (123) | 43 926 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 16 204 | 3 052 | (339) | 94 | (1 122) | 17 889 |
| Прочие статьи | (15 311) | (5 739) | - | 57 | 1 946 | (19 047) |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее | 19 835 | (2 633) | - | 12 | (437) | 16 777 |
| Итого | (26 556) | 4 491 | 1 297 | (5 550) | (98) | (26 416) |

20

Прочие внеоборотные активы

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|---|--------------------|----------------------------------|
| Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям | 67 012 | 68 334 |
| НДС к возмещению долгосрочный | 91 064 | 36 765 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 28 822 | 40 329 |
| Запасы со сроком использования более 12 месяцев | 7 953 | 13 243 |
| Банковские депозиты долгосрочные | 1 | 1 |
| Прочие внеоборотные активы | 7 208 | 6 482 |
| | 202 060 | 165 154 |

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 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|---|--------------------|-------------------------------------|
| Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке | 24 732 | 26 141 |
| Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива | 26 211 | 15 934 |
| Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла | 4 686 | 16 199 |
| Сырье и материалы - прочие | 122 135 | 86 890 |
| Обесценение сырья и материалов - прочие | (3 976) | (3 571) |
| Запасные части и вспомогательные материалы | 53 087 | 36 201 |
| Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов | (395) | (331) |
| Готовая продукция - ядерное топливо | 9 792 | 2 335 |
| Готовая продукция - прочая урансодержащая | 14 496 | 15 826 |
| Готовая продукция - прочая | 12 811 | 10 177 |
| Обесценение готовой продукции - прочая | (1 525) | (845) |
| Незавершенное производство - ядерное топливо | 225 568 | 151 426 |
| Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция | 7 530 | 30 436 |
| Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги | 76 776 | 61 972 |
| Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги | (8 356) | (5 260) |
| Товары для перепродажи | 45 450 | 25 345 |
| Обесценение товаров для перепродажи | (1 046) | (1 169) |
| Товары отгруженные - прочие урансодержащие | 19 060 | 19 741 |
| Товары отгруженные - ядерное топливо | 11 | 891 |
| Прочие | 288 | 235 |
| Обесценение прочих | (79) | (34) |
| | 627 256 | 488 539 |

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

Данное обязательство по состоянию на 31 декабря 2024 года составило 6 252 млн рублей и 7 657 млн рублей на 31 декабря 2023 года.

22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|--------------------|-------------------------------------|
| Долгосрочная | | |
| Авансы выданные | 27 516 | 39 089 |
| Обесценение авансов выданных | (10) | (10) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 42 295 | 40 749 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности | (1 021) | (800) |
| Активы по договору | 4 226 | 3 987 |
| | 73 006 | 83 015 |
| Краткосрочная | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 459 227 | 333 615 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности | (48 687) | (44 483) |
| Активы по договору | 116 469 | 84 984 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки активов по договору | (130) | (208) |
| Авансы выданные | 209 270 | 141 914 |
| Обесценение авансов выданных | (5 179) | (4 801) |
| НДС с авансов | 106 601 | 75 569 |
| НДС к возмещению | 65 416 | 89 017 |
| Дебиторская задолженность по договорам комиссии | - | 1 855 |
| Прочая дебиторская задолженность | 136 620 | 113 278 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности | (14 117) | (11 968) |
| | 1 025 490 | 778 772 |

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

Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года раскрыты в таблице ниже:

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|---|--------------------|-------------------------------------|
| Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам | 838 315 | 617 215 |
| Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам | 57 703 | 47 126 |
| Сумма НДС | 150 313 | 108 121 |
| Промежуточный итог | 1 046 331 | 772 462 |
| Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров | (718 360) | (491 742) |
| Сворачивание с обязательствами по договору | (207 276) | (191 749) |
| Активы по договору | 120 695 | 88 971 |

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены активы в рамках исполнения Группой проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1» в сумме 15 790 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 15 272 млн рублей), см. Пояснение 35 (в).

Все суммы активов по договору, торговой и прочей дебиторской задолженности отражены по амортизированной стоимости.

23 Займы выданные

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|--------------------|-------------------------------------|
| Долгосрочные | | |
| Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости | 1 350 | 1 230 |
| Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости | 52 199 | 22 131 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости | (4 239) | (3 520) |
| Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 87 962 | 75 986 |
| | 137 272 | 95 827 |
| Краткосрочные | | |
| Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости | 473 | 424 |
| Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости | 93 530 | 99 267 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости | (34 663) | (29 747) |
| Сделки обратного РЕПО | 13 106 | 7 272 |
| | 72 446 | 77 216 |

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе долгосрочных займов отражен заем в сумме 87 962 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 75 986 млн рублей), номинальная стоимость 920,5 млн евро, выданный организации Fennovoima Oyj для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Как раскрыто в Пояснении 35 (в) по состоянию на 31 декабря 2024 года требования по данному займу находятся на рассмотрении международного арбитража. По состоянию на 31 декабря 2024 года заем отражен по справедливой стоимости, оцененной путем дисконтирования ожидаемого денежного потока по процентной ставке, присущей доходности по государственным облигациям Финляндской Республики с соответствующим сроком погашения.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года в составе займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости, отражены займы, выданные связанным сторонам, средневзвешенные ставки по которым представлены в таблице ниже:

| | Краткосрочные займы | | Долгосрочные займы | |
|------------------|---------------------|-------------------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
| Российский рубль | 22,24% | 16,45% | 24,31% | 15,12% |
| Доллар США | 6,67% | 6,89% | 6,35% | 6,36% |
| Евро | 7,90% | 6,00% | 5,44% | 4,67% |
| Казахский тенге | 12,46% | 5,18% | - | 14,00% |
| Китайский юань | - | 7,20% | - | - |
| Чешская крона | 8,05% | 8,05% | - | - |

В составе займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости, отражены займы выданные в следующих валютах:

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|---|--------------------|--------------------|
| Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости | | |
| Российский рубль | 99 581 | 72 835 |
| Доллар США | 35 975 | 35 292 |
| Евро | 1 703 | 1 115 |
| Казахский тенге | 8 291 | 6 250 |
| Китайский юань | - | 5 706 |
| Прочая | 179 | 200 |
| | 145 729 | 121 398 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости | | |
| Российский рубль | (9 736) | (8 809) |
| Доллар США | (27 739) | (23 462) |
| Евро | (1 005) | (914) |
| Казахский тенге | (359) | (16) |
| Китайский юань | - | (14) |
| Прочая | (63) | (52) |
| | (38 902) | (33 267) |
| | 106 827 | 88 131 |

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 33.

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|--------------------|-------------------------------------|
| Остатки на банковских счетах, нетто | 214 156 | 181 812 |
| Депозиты со сроком до 3-х месяцев | 232 190 | 144 490 |
| Прочие денежные средства | 44 | 36 |
| Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении | 446 390 | 326 338 |
| Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 26) | (11 143) | - |
| Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств | 435 247 | 326 338 |

25

Собственный капитал**(а) Акционерный капитал**

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

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|--------------------------------|--------------------|--------------------|
| Количество (тыс.шт.) | 1 238 613 | 1 238 613 |
| в т.ч. привилегированные акции | 57 500 | 57 500 |
| Номинальная стоимость | 1 000 руб. | 1 000 руб. |
| Акционерный капитал | 1 238 613 | 1 238 613 |

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», АО «ВНИИХТ», АО «НПО «ЦНИИТМАШ», АО «ВетроОГК».

В мае 2024 года советом директоров принято решение об увеличении уставного капитала путем дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Атомэнергопром», размещаемых по закрытой подписке.

В июне 2024 года Банком России осуществлена государственная регистрация решения о дополнительном выпуске обыкновенных акций АО «Атомэнергопром» в количестве 778,9 млн штук по номинальной стоимости 1 000 (одна тысяча) рублей за одну акцию. Цена размещения одной акции – 1 235 (одна тысяча двести тридцать пять) рублей. В 2024 году в рамках данного решения об увеличении уставного капитала дополнительные обыкновенные акции не были размещены.

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергопром» по состоянию на 31 декабря 2024 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.

2024 год:

В феврале 2024 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по привилегированным акциям по итогам работы за девять месяцев 2023 года в пользу Российской Федерации в лице Минфина России в размере 13 443 млн рублей (по обыкновенным акциям дивиденды не объявлялись и не выплачивались).

В июне 2024 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по итогам работы за 2023 год в размере 27 874 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям - 26 580 млн рублей и привилегированным акциям - 1 294 млн рублей.

Дивиденды за 2023 год, объявленные в июне 2024 года, были выплачены в третьем квартале 2024 года в полном объеме.

В сентябре 2024 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены промежуточные дивиденды по результатам работы за шесть месяцев 2024 года в размере 12 584,2 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям - 12 000 млн рублей и привилегированным акциям - 584,2 млн рублей.

Объявленные промежуточные дивиденды по результатам работы за шесть месяцев 2024 года были выплачены в сентябре - октябре 2024 года в размере 12 584,2 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям - 12 000 млн рублей и привилегированным акциям - 584,2 млн рублей.

В декабре 2024 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», объявлены дивиденды по результатам работы за девять месяцев 2024 года - в размере 10 658 млн рублей, в том числе по обыкновенным акциям - 10 163 млн рублей и привилегированным акциям - 495 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2024 года дивиденды по результатам работы за девять месяцев 2024 года, объявленные в декабре 2024 года, выплачены не были. Информация о выплате представлена в Пояснении 27.

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.

Промежуточные дивиденды по результатам девяти месяцев 2023 года, объявленные в декабре 2023 года, были выплачены полностью в феврале 2024 года.

(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 2024 года резерв по переоценке финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль составил 7 780 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 7 098 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 2024 года остаток резерва (дефицит) по объединению компаний под общим контролем составил 4 779 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: (дефицит) 4 779 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 33.

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| Обеспеченные кредиты | 178 545 | 195 831 |
| Необеспеченные кредиты | 2 370 977 | 1 546 549 |
| Облигационные займы | 130 967 | 78 565 |
| Обеспеченные займы | 11 920 | 5 652 |
| Необеспеченные займы | 171 964 | 111 666 |
| Банковские овердрафты | 11 143 | - |
| | 2 875 516 | 1 938 263 |

(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 2023 года по 31 декабря 2024 года):

Долгосрочные обязательства

| Валюта | Номинальная ставка процента | Срок платежа (год) | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|-------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| Обеспеченные кредиты | | | | |
| Доллар США | 8,32% | 2026 | 525 | 5 |
| Российский рубль | 9,07-24,9% | 2026-2036 | 143 112 | 171 024 |
| Необеспеченные кредиты | | | | |
| Доллар США | 3,6-9% | 2026-2029 | 1 036 649 | 916 194 |
| Российский рубль | 4-28,13% | 2026-2032 | 975 643 | 303 325 |
| Китайский юань | 4,7-8,96% | 2026-2028 | 122 808 | 81 947 |
| Облигационные займы | | | | |
| Российский рубль | 7,5-22,75% | 2026-2028 | 94 617 | 72 188 |
| Обеспеченные займы | | | | |
| Российский рубль | 1-3% | 2026-2030 | 9 190 | 5 652 |
| Необеспеченные займы | | | | |
| Российский рубль | 1-26,51% | 2026-2049 | 22 157 | 17 080 |
| | | | 2 404 701 | 1 567 415 |

Краткосрочные обязательства

| Валюта | Номинальная ставка процента | Срок платежа (год) | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|-------------------------------|-----------------------------|--------------------|-----------------|-------------------------------|
| Обеспеченные кредиты | | | | |
| Доллар США | 8,32% | 2025 | 3 103 | 644 |
| Корейская вона | 2,34% | 2024 | - | 47 |
| Российский рубль | 9,07-23,75% | 2025-2026 | 31 805 | 24 111 |
| Необеспеченные кредиты | | | | |
| Доллар США | 3,5-10% | 2025 | 14 182 | 13 742 |
| Российский рубль | 2,27-27,7% | 2025-2032 | 172 010 | 87 649 |
| Китайский юань | 4-19% | 2025 | 49 685 | 143 692 |
| Облигационные займы | | | | |
| Российский рубль | 5-15,7% | 2025 | 36 350 | 6 377 |
| Обеспеченные займы | | | | |
| Российский рубль | 1-22% | 2025 | 2 730 | - |
| Необеспеченные займы | | | | |
| Российский рубль | 2-27% | 2025 | 139 283 | 84 934 |
| Евро | 1,7-2,5% | 2025 | 10 524 | 9 652 |
| Банковские овердрафты | | | | |
| Российский рубль | 18,2-23,2% | 2025 | 11 143 | - |
| | | | 470 815 | 370 848 |

В составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 16 409 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 3 560 млн рублей).

Средневзвешенная ставка процента по долгосрочным кредитам в рублях составила 22,01% годовых, по кредитам в валюте – 5,46% годовых (на 31 декабря 2023 года: по кредитам в рублях – 15,11% годовых, по кредитам в валюте – 5,28% годовых).

Средневзвешенная ставка процента по краткосрочным кредитам в рублях составила 22,14% годовых, по кредитам в валюте – 8,01% годовых (на 31 декабря 2023 года по кредитам в рублях – 13,62% годовых, по кредитам в валюте – 3,86% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2024 года банковские кредиты обеспечены объектами основных средств балансовой стоимостью 134 043 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 110 590 млн рублей).

На 31 декабря 2024 года банковские кредиты на сумму 118 572 млн рублей со сроком погашения до 2027-2036 годов (на 31 декабря 2023 года на сумму 141 247 млн рублей со сроком погашения до 2027 года) обеспечены акциями и долями дочерних организаций, совокупная величина чистых активов которых составляет 37 452 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 118 716 млн рублей).

На 31 декабря 2024 года предоставлена в залог доля в дочерней организации Группы, величина чистых активов которой на 31 декабря 2024 года составила 52 885 млн рублей, в обеспечение договора синдицированного кредита, обязательства по которому еще не наступили на 31 декабря 2024 года.

Дочерние организации Группы имеют обеспеченные залогом основных средств банковские кредиты на сумму 14 168 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 15 812 млн рублей), которые подлежат погашению траншами в течение двух лет и содержат условия, согласно которым на конец каждого квартала требуется соблюдение нормативных значений показателей: отношение EBITDA к чистым процентным расходам, отношение чистого долга к EBITDA, отношение долга к выручке, суммы поступления выручки на расчетный счет организации. На 31 декабря 2024 года дочерние организации

Группы не выполнили условия соглашений в отношении указанных долгосрочных банковских кредитов на сумму 10 688 млн рублей, данная сумма была классифицирована как краткосрочное обязательство.

Дочерняя организация Группы имеет необеспеченный банковский кредит на сумму 5 034 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 3 580 млн рублей), который подлежит погашению в 2032 году и содержит условия, согласно которым на конец каждого квартала требуется соблюдение нормативных значений показателей: отношение EBITDA к чистым процентным расходам и отношение чистого долга к EBITDA. На 31 декабря 2024 года дочерняя организация Группы не выполнила условия соглашений в отношении указанного долгосрочного банковского кредита на сумму 5 012 млн рублей, данная сумма была классифицирована как краткосрочное обязательство.

Исходя из прогнозной финансовой информации Группа ожидает, что по кредитам, по которым на 31 декабря 2024 года полностью выполнялись ограничительные условия, ограничительные условия также будут выполняться на момент следующих проводимых ежеквартально тестирований в течение по меньшей мере двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

(i) Облигационный заем АО «Атомэнергопром» (выпуски 2021- 2024)

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

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

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

В октябре 2024 года АО «Атомэнергопром» осуществило размещение выпуска биржевых облигаций (серии 001P-03) общей номинальной стоимостью 20 000 млн рублей. Ставка купона привязана к ключевой ставке Банка России (ключевая ставка + 1,25%).

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

| | <u>Денежные потоки по финансовой деятельности</u> | | | | | Процен- ты/дивид енды начислен- ные | Изменения валютных курсов | Прочие измене- ния | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|-------------------------------|---|------------------|------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---|---------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|
| | 1 января 2023 (пересчитано) | Привлече- ние | Погаше- ние | Дивиден- ды, выплачен- ные | Процен- ты уплачен- ные | | | | |
| Обязательства по аренде | 31 215 | 23 639 | (9 946) | - | - | - | - | (4 394) | 40 514 |
| Заемные средства и облигации* | 1 364 580 | 788 301 | (465 358) | - | (112 889) | 44 974 | 240 410 | 78 245 | 1 938 263 |
| Дивиденды к уплате | 12 838 | - | - | (68 142) | - | 71 033 | - | (2 039) | 13 690 |
| Акционерный капитал | 1 231 721 | - | - | - | - | - | - | 6 892 | 1 238 613 |
| Итого | 2 640 354 | 811 940 | (475 304) | (68 142) | (112 889) | 116 007 | 240 410 | 78 704 | 3 231 080 |

| | <u>Денежные потоки по финансовой деятельности</u> | | | | | Процен- ты/дивид енды начислен- ные | Изменения валютных курсов | Прочие измене- ния | 31 декабря 2024 |
|------------------------------------|---|------------------|------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---|---------------------------------|--------------------------|--------------------|
| | 1 января 2024 (пересчитано) | Привлече- ние | Погаше- ние | Дивиден- ды, выплачен- ные | Процен- ты уплачен- ные | | | | |
| Обязательства по аренде | 40 514 | 21 299 | (15 858) | - | - | - | - | (10 275) | 35 680 |
| Заемные средства, облигации и ЦФА* | 1 938 263 | 1 489 607 | (703 006) | - | (232 489) | 33 007 | 128 544 | 221 590 | 2 875 516 |
| Дивиденды к уплате | 13 690 | - | - | (70 513) | - | 70 346 | - | (2 483) | 11 040 |
| Акционерный капитал | 1 238 613 | - | - | - | - | - | - | - | 1 238 613 |
| Итого | 3 231 080 | 1 510 906 | (718 864) | (70 513) | (232 489) | 103 353 | 128 544 | 208 832 | 4 160 849 |

*В составе прочих изменений включена сумма капитализированных затрат по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов (см. Пояснение 15).

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 | |
|--|---|---------------|------------------------------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| | | | | | | |
| Приведенная стоимость обязательств на начало года | 23 350 | 14 975 | 2 015 | 1 151 | 25 365 | 16 126 |
| Переклассификация НПО | - | 8 214 | - | - | - | 8 214 |
| Стоимость услуг текущего периода | 429 | 456 | 161 | 127 | 590 | 583 |
| Затраты на проценты | 2 450 | 2 223 | 27 | 14 | 2 477 | 2 237 |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | (4 956) | (1 697) | (14) | 7 | (4 970) | (1 690) |
| Стоимость услуг прошлых периодов, секвестр | 55 | 435 | - | 71 | 55 | 506 |
| Выплаты по программе | (1 640) | (1 775) | (141) | (147) | (1 781) | (1 922) |
| Последствия объединений и выбытия бизнеса | (2 120) | (12) | - | - | (2 120) | (12) |
| Прочие | - | 531 | 127 | 792 | 127 | 1 323 |
| Приведенная стоимость обязательств на конец года | 17 568 | 23 350 | 2 175 | 2 015 | 19 743 | 25 365 |
| | Вознаграждения по окончании трудовой деятельности | | Прочие долгосрочные вознаграждения | | Итого | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Суммы, отраженные в консолидированном отчете о прибыли или убытке | | | | | | |
| Стоимость услуг текущего периода | 429 | 456 | 161 | 127 | 590 | 583 |
| Затраты на проценты | 2 450 | 2 223 | 27 | 14 | 2 477 | 2 237 |
| Стоимость услуг прошлых периодов, секвестр | 55 | 435 | - | 71 | 55 | 506 |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | - | - | (14) | 7 | (14) | 7 |
| Прочие | - | 531 | 127 | 792 | 127 | 1 323 |
| Всего | 2 934 | 3 645 | 301 | 1 011 | 3 235 | 4 656 |

| | Вознаграждения по окончании трудовой деятельности | | Прочие долгосрочные вознаграждения | | Итого | |
|---|--|----------------|--|--------------|----------------|----------------|
| Суммы, отраженные в консолидированном отчете о прочем совокупном доходе | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами | (4 956) | (1 697) | - | - | (4 956) | (1 697) |
| Итоговые суммы, отраженные в консолидированном отчете о прочем совокупном доходе | (4 956) | (1 697) | - | - | (4 956) | (1 697) |
| | Вознаграждения по окончании трудовой деятельности | | Прочие долгосрочные вознаграждения | | Итого | |
| Изменение обязательства за период | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Приведенная стоимость обязательств на начало отчетного периода | 23 350 | 14 975 | 2 015 | 1 151 | 25 365 | 16 126 |
| Чистые пенсионные расходы | 2 934 | 3 114 | 174 | 219 | 3 108 | 3 333 |
| Прочий совокупный доход | (4 956) | (1 697) | - | - | (4 956) | (1 697) |
| Выплаты по программе | (1 640) | (1 775) | (141) | (147) | (1 781) | (1 922) |
| Последствия объединений и выбытия бизнеса | (2 120) | (12) | - | - | (2 120) | (12) |
| Прочие | - | 531 | 127 | 792 | 127 | 1 323 |
| Переклассификация НПО | - | 8 214 | - | - | - | 8 214 |
| Чистое обязательство на конец отчетного периода | 17 568 | 23 350 | 2 175 | 2 015 | 19 743 | 25 365 |
| Долгосрочное | 15 910 | 21 665 | 576 | 850 | 16 486 | 22 515 |
| Краткосрочное | 1 658 | 1 685 | 1 599 | 1 165 | 3 257 | 2 850 |
| | 17 568 | 23 350 | 2 175 | 2 015 | 19 743 | 25 365 |

(i) Актуарные допущения

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

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|--|---|---|
| Ставка дисконтирования | 15,40% | 11,90% |
| Ставка инфляции | 6,00% | 5,90% |
| Рост оплаты труда | 8,00% | 8,00% |
| Средняя эффективная ставка взносов в СФР и прочие фонды | 28,00% | 27,00% |
| Оборачиваемость персонала | Распределение вероятностей в зависимости от возраста | |
| Пенсионный возраст | 62/61 (м/ж) | 62/61 (м/ж) |
| Смертность | ТС населения РФ (2017 г.), скорректированная до уровня 35% от исходных вероятностей для работников и до уровня 85% для пенсионеров | ТС населения РФ (2017 г.), скорректированная до уровня 30% от исходных вероятностей для работников 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.) | 13 862 | 14 918 |
| Будущий рост оплаты труда (изменение на 1 п.п.) | 14 395 | 14 329 |
| Будущий рост пенсий (изменение на 1 п.п.) | 14 918 | 13 884 |
| Будущая смертность (изменение на 10 п.п.) | 14 200 | 14 537 |

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 9 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 2024 | 31 декабря 2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО) | 94 | 60 |
| Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС) | 9 135 | 8 541 |
| Итого обязательств по страховым контрактам | 9 229 | 8 601 |
| Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО) | 10 229 | 7 482 |
| Итого обязательств по инвестиционным контрактам | 10 229 | 7 482 |
| Итого обязательства по пенсионной деятельности | 19 458 | 16 083 |
| Долгосрочные | 17 675 | 14 143 |
| Краткосрочные | 1 783 | 1 940 |
| | 19 458 | 16 083 |

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 2023 | 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 |
| Начисление | 173 | 1 767 | 3 366 | 4 702 | 51 012 | 61 020 |
| Амортизация дисконта | 5 499 | 1 778 | 11 630 | 876 | 193 | 19 976 |
| Использование | (6 567) | (159) | (11 620) | (4 265) | (15 911) | (38 522) |
| Прочие изменения обязательств | (1 696) | (2 536) | (1 605) | (1 394) | (14 340) | (21 571) |
| Остаток на 31 декабря 2024 | 46 595 | 15 959 | 98 846 | 8 723 | 35 105 | 205 228 |
| Долгосрочные | 43 061 | 15 809 | 87 234 | 7 330 | 5 391 | 158 825 |
| Краткосрочные | 3 534 | 150 | 11 612 | 1 393 | 29 714 | 46 403 |
| | 46 595 | 15 959 | 98 846 | 8 723 | 35 105 | 205 228 |

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

Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств в размере 46 595 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 49 186 млн рублей) включает оценочное обязательство по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций в сумме 32 672 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 34 247 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 2024 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 2024 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 2025-2035 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 19 декабря 2024 № 1823, 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 2025-2035 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 2024 год. Ожидается, что работы по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных станций, действующих на отчетную дату, будут произведены в период с 2025 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 2025 по 2192 год, большая часть работ будет выполняться в период с 2025 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 14,54% на 31 декабря 2024 года, 11,98% на 31 декабря 2023 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 2024 года на (12 272) млн рублей/ 14 247 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 2024 года на 3 344 млн рублей/(3 344) млн рублей.
- При изменении ставки дисконтирования на 1 п.п. в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2024 года на (4 897) млн рублей/ 6 226 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, 14,54% на 31 декабря 2024 года, 11,98% на 31 декабря 2023 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 и переработку 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 14,54% на 31 декабря 2024 года, 11,98% на 31 декабря 2023 года.

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

- При изменении даты начала транспортировки и переработки отработавшего и облученного ядерного топлива на 5 лет в сторону более поздней даты сумма обязательства уменьшилась бы на 31 декабря 2024 года на (32 431) млн рублей.
- При изменении стоимости услуг по транспортировке и переработке отработавшего и облученного ядерного топлива на 10% в сторону увеличения/ (уменьшения) сумма обязательства увеличилась/(уменьшилась) бы на 31 декабря 2024 года на 9 885 млн рублей/ (9 885) млн рублей.
- При изменении ставки дисконтирования на 1 п.п. в сторону увеличения/(уменьшения)

сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2024 года на (6 212) млн рублей/ 7 361 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 14,54% на 31 декабря 2024 года, 11,98% на 31 декабря 2023 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 2024 год (уменьшение), возникший в основном по причине увеличения ставки дисконтирования с 11,98% до 14,54% (за 2023 год: (уменьшение), ставка дисконтирования увеличилась с 10,21% до 11,98%), был отражен в следующих отчетах:

| | Пояс- нение | 2024 | 2023 |
|--|----------------|----------------|-----------------|
| Консолидированный отчет о финансовом положении | | | |
| Основные средства | 15 | (5 188) | (11 502) |
| Запасы | 21 | (857) | (961) |
| | | (6 045) | (12 463) |
| Консолидированный отчет о прибыли или убытке | | | |
| Прочие расходы | 11 | (363) | (20 688) |
| Операционные расходы | 10 | (324) | (3 028) |
| | | (687) | (23 716) |
| Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала | | | |
| Резерв курсовых разниц | | (66) | 770 |
| | | (66) | 770 |

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

(е) 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 2 983 млн рублей на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 1 194 млн рублей).

29 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|---|--------------------|-------------------------------------|
| Долгосрочная | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 26 757 | 26 383 |
| Обязательства по договору | 98 954 | 65 283 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы | 38 321 | 30 599 |
| | 164 032 | 122 265 |
| Краткосрочная | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 504 260 | 384 775 |
| Обязательства по договору | 427 411 | 330 286 |
| Кредиторская задолженность по договорам комиссии | - | 3 124 |
| Задолженность перед персоналом | 70 159 | 58 875 |
| Дивиденды к уплате | 11 040 | 13 690 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы | 140 838 | 160 169 |
| | 1 153 708 | 950 919 |

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 2024 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 18 600 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 16 606 млн рублей).

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 24 248 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 32 369 млн рублей), в том числе долгосрочная – 15 338 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: – 24 248 млн рублей) и краткосрочная – 8 910 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 8 121 млн рублей).

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Пояснении 33.

30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|-------------------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| НДС | 44 740 | 35 470 |
| Налог на имущество | 5 194 | 5 073 |
| Страховые взносы с заработной платы | 28 824 | 11 910 |
| НДФЛ | 5 028 | 4 912 |
| Прочие налоги | 3 420 | 4 764 |
| | 87 206 | 62 129 |

31 Целевое финансирование и отложенные доходы

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Средства специальных резервных фондов ГК «Росатом» | 21 177 | 16 218 |
| Международная помощь | 2 117 | 2 424 |
| Прочее целевое финансирование | 15 379 | 15 349 |
| Прочий отложенный доход | 39 476 | 29 810 |
| | 78 149 | 63 801 |
| Долгосрочные | 73 446 | 60 256 |
| Краткосрочные | 4 703 | 3 545 |
| | 78 149 | 63 801 |

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

32 Прочие обязательства

| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|--------------------|-------------------------------------|
| Долгосрочные | | |
| Финансовые обязательства по приобретению долевых инструментов Группы | 15 971 | 3 750 |
| Долгосрочная задолженность по производным финансовым инструментам | - | 3 026 |
| | 15 971 | 6 776 |
| Краткосрочные | | |
| Обязательства по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками | 32 358 | 29 884 |
| Финансовые обязательства по приобретению долевых инструментов Группы | 22 386 | - |
| Краткосрочная задолженность по производным финансовым инструментам | 779 | 2 945 |
| | 55 523 | 32 829 |

Финансовые обязательства представляют собой обязательства Группы по приобретению акций, долей по опционным договорам с неконтролирующими акционерами.

Соглашения о финансировании задолженности перед поставщиками

Дочерние организации Группы заключают соглашения с факторинговыми компаниями, в соответствии с которыми факторинговая компания выплачивает поставщику суммы по счетам дочерних организаций Группы к уплате и получает возмещение от дочерних организаций на более позднюю дату.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года вся задолженность по данным соглашениям классифицируется как краткосрочная.

Дополнительная информация по обязательствам по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками Группы представлена в таблице ниже:

| Балансовая стоимость обязательств, являющихся частью данных соглашений | 31 декабря 2024 |
|---|--|
| Представленных в составе прочих обязательств | 32 358 |
| - в т.ч. по которым поставщики получили выплаты от факторинговой компании | 32 358 |
| | Количество дней с даты выставления счетов |
| Интервалы сроков погашения задолженности | |
| Обязательства, являющиеся частью соглашений | 27-240 |
| Сопоставимая торговая кредиторская задолженность, которая не является частью соглашений | 27-240 |

Группа применила освобождение переходного периода, предусмотренное Поправками к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Соглашения о финансировании поставок», и не предоставила сравнительную информацию в первый год применения поправок.

Расчеты факторинговой компании с поставщиками дочерних организаций Группы для целей отражения в консолидированном отчете о движении денежных средств являются неденежными операциями. Существенных неденежных изменений балансовой стоимости обязательств по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками, связанных с влиянием объединений бизнесов, курсовыми разницами или прочими операциями, в отчетном периоде не произошло.

Платежи факторинговой компании включены в состав денежных потоков по операционной деятельности ввиду того, что они продолжают являться частью обычного операционного цикла Группы, и их основной характер остается операционным, то есть они являются платежами по приобретению товаров и услуг.

Расходы по выплате вознаграждения факторинговым компаниям отражены в составе финансовых расходов.

Дополнительную информацию о том, как эти соглашения влияют на подверженность Группы риску ликвидности, см. в Пояснении 33 (в).

33 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками

(а) 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.

(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 расчета 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».

(iv) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2024 года банковские депозиты Группы составляют 6 085 млн рублей (31 декабря 2023 года: 154 814 млн рублей), денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 446 390 млн рублей (31 декабря 2023 года (пересчитано): 326 338 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 2024 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 2024 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 39 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 29 млн рублей).

Сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки по депозитам на 31 декабря 2024 года составляет 31 млн рублей, на 31 декабря 2023 года составляет 189 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 2024 | 31 декабря 2023 |
| Банковские депозиты | 6 084 | 154 813 |
| Займы выданные | 209 718 | 173 043 |
| Дебиторская задолженность | 578 533 | 436 223 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 446 390 | 326 338 |
| | 1 240 725 | 1 090 417 |

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:

| | 2024 | 2023 |
|--|------------------|-----------------|
| Сальдо на 1 января | (93 423) | (82 357) |
| Начисление | (20 266) | (17 246) |
| Восстановление | 11 763 | 9 112 |
| Использование | 3 474 | 2 986 |
| Изменения в рамках приобретения и выбытия дочерних организаций | (78) | 459 |
| Прочие движения | (4 358) | (6 377) |
| Сальдо на 31 декабря | (102 888) | (93 423) |

Ожидаемые кредитные убытки

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

| | 31 декабря 2024 | | 31 декабря 2023 | |
|---|----------------------------------|---|----------------------------------|---|
| | 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) | 671 071 | (261) | 501 633 | (407) |
| Преддефолтная (просроченная на срок от 31 до 90 дней включительно) | 3 207 | (77) | 2 030 | (77) |
| Дефолтная (просроченная свыше 90 дней и от финансово неустойчивых контрагентов) | 84 559 | (63 617) | 72 950 | (56 975) |
| | 758 837 | (63 955) | 576 613 | (57 459) |

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:

| | 2024 | 2023 |
|--|-----------------|-----------------|
| Сальдо на 1 января | (57 459) | (54 202) |
| Начисление | (17 684) | (11 651) |
| Изменения в рамках приобретения и выбытия дочерних организаций | (78) | 459 |
| Восстановление | 8 813 | 6 337 |
| Использование | 3 474 | 2 971 |
| Прочие движения | (1 021) | (1 373) |
| Сальдо на 31 декабря | (63 955) | (57 459) |

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

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).

| | Балан- совая стои- мость | Потоки 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 2024 | | | | | | | |
| Непроизводные финансовые обязательства | | | | | | | |
| Банковские овердрафты | 11 143 | 11 143 | 11 143 | - | - | - | - |
| Кредиты и займы | 2 875 516 | 4 124 902 | 221 674 | 246 249 | 506 026 | 529 485 | 2 621 468 |
| Обязательства по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками | 32 358 | 32 358 | 27 245 | 5 113 | - | - | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 791 375 | 804 795 | 721 446 | 4 851 | 71 602 | 4 320 | 2 576 |
| | 3 710 392 | 4 973 198 | 981 508 | 256 213 | 577 628 | 533 805 | 2 624 044 |
| 31 декабря 2023 | | | | | | | |
| Непроизводные финансовые обязательства | | | | | | | |
| Кредиты и займы | 1 938 263 | 2 581 706 | 348 001 | 166 381 | 236 793 | 203 182 | 1 627 349 |
| Обязательства по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками | 29 884 | 29 884 | 29 884 | - | - | - | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 677 615 | 702 746 | 615 782 | 4 576 | 66 545 | 8 948 | 6 895 |
| | 2 645 762 | 3 314 336 | 993 667 | 170 957 | 303 338 | 212 130 | 1 634 244 |

(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.

(и) 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 китайские юани.

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 | | | | рубли** |
|--|------------------|---------------|--------------------|------------------|------------------|
| | долл. США | евро | китайских юанях | прочей валюте | |
| 31 декабря 2024 года | | | | | |
| Денежные средства | 9 738 | 904 | 16 915 | 12 549 | 18 880 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 156 022 | 24 543 | - | 104 | - |
| Займы выданные* | 70 197 | 106 807 | 23 887 | 12 598 | - |
| Банковские кредиты и займы | (217 983) | (10 524) | (172 493) | - | (609 785) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (134 468) | (29 238) | (2 836) | (9 705) | - |
| Нетто-величина риска | (116 494) | 92 492 | (134 527) | 15 546 | (590 905) |

| | Выражены в | | | | рубли** |
|--|-----------------|---------------|--------------------|------------------|------------------|
| | долл. США | евро | китайских юанях | прочей 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* | 101 649 | 98 022 | 12 969 | 10 874 | - |
| Банковские кредиты и займы | (194 641) | (9 652) | (225 639) | - | (231 146) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (88 326) | (19 117) | (1 163) | (4 059) | (348) |
| Нетто-величина риска | (15 766) | 95 875 | (183 801) | 7 888 | (231 190) |

*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 33).

| | Средний обменный курс за | | Обменный курс «спот» на отчетную дату | |
|--------------------|---|---|---|-----------------------|
| | год, закончившийся 31 декабря 2024 | год, закончившийся 31 декабря 2023 | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
| 1 доллар США | 92,565 | 85,247 | 101,680 | 89,689 |
| 1 евро | 100,215 | 92,241 | 106,103 | 99,192 |
| 10 китайских юаней | 127,433 | 119,846 | 134,272 | 125,762 |

Анализ чувствительности

Укрепление курса рубля на 20 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года увеличило (уменьшило) бы величину прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными.

| | Собственный капитал | Прибыль или убыток |
|-----------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| 31 декабря 2024 года | | |
| Доллары США | 113 184 | 113 184 |
| Евро | (14 799) | (14 799) |
| Китайские юани | 21 524 | 21 524 |
| | Собственный капитал | Прибыль или убыток |
| 31 декабря 2023 года | | |
| Доллары США | 39 513 | 39 513 |
| Евро | (15 340) | (15 340) |
| Китайские юани | 29 408 | 29 408 |

Ослабление курса рубля на 20 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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.

Во втором полугодии 2024 года произошло повышение ключевой ставки с 16% до 21%.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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:

| | Балансовая стоимость | |
|---|-----------------------------|----------------------------|
| | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
| Инструменты с фиксированной ставкой процента | | |
| Финансовые активы | 209 718 | 173 043 |
| Финансовые обязательства | (1 627 211) | (1 520 988) |
| | (1 417 493) | (1 347 945) |
| Инструменты с переменной ставкой процента | | |
| Финансовые обязательства | (1 291 806) | (447 159) |
| | (1 291 806) | (447 159) |

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. |
| 2024 | | | | |
| Инструменты с переменной ставкой процента | (12 918) | 12 918 | (12 918) | 12 918 |
| 2023 | | | | |
| Инструменты с переменной ставкой процента | (4 472) | 4 472 | (4 472) | 4 472 |

(д) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

| | Уровень | Балансовая стоимость | | Справедливая стоимость | |
|---|---------|----------------------|--------------------|------------------------|--------------------|
| | | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 | 31 декабря 2024 | 31 декабря 2023 |
| Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости | | | | | |
| Долгосрочные кредиты и займы | 3 | (2 310 084) | (1 495 227) | (1 915 090) | (1 130 923) |
| Долгосрочные облигационные займы | 1 | (94 617) | (72 188) | (78 767) | (60 760) |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 3 | 45 500 | 43 936 | 42 417 | 40 983 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность | 3 | (65 078) | (56 982) | (59 685) | (51 800) |
| Долгосрочные займы выданные | 3 | 49 310 | 19 841 | 45 357 | 18 110 |
| | | (2 374 969) | (1 560 620) | (1 965 768) | (1 184 390) |

(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 2024 | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|
| Финансовые активы | | | | |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | - | - | 18 932 | 18 932 |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 10 622 | - | - | 10 622 |
| Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | - | - | 87 962 | 87 962 |
| Производные финансовые инструменты | - | - | 3 075 | 3 075 |
| Финансовые обязательства | | | | |
| Производные финансовые инструменты | - | - | (779) | (779) |
| Прочие финансовые обязательства | - | - | (38 357) | (38 357) |
| | 10 622 | - | 70 833 | 81 455 |
| 31 декабря 2023 | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
| Финансовые активы | | | | |
| Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | - | - | 19 821 | 19 821 |
| 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 | - | - | (5 971) | (5 971) |
| Прочие финансовые обязательства | - | - | (3 750) | (3 750) |
| | 12 876 | - | 91 170 | 104 046 |

(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.

34 Принятые на себя обязательства

На 31 декабря 2024 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили – 1 043 007 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 911 909 млн рублей).

Организациями Группы заключены договоры о предоставлении 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, при этом дата начала исполнения обязательств поставки мощности объекта генерации не должна превышать срок окончания обеспечения исполнения обязательств по таким договорам, оформленного в рамках заключения договоров о предоставлении мощности.

Руководство Группы не ожидает неисполнения обязательств по договорам поставки мощности новых объектов генерации.

35 Условные обязательства

(а) Страхование

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

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

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн долларов США по золотому паритету 1963 года (около 38,0 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 «Ханхикви-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.

По состоянию на 31 декабря 2024 года инвестиция в Fennovoima Oyj отражена в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, в сумме 15 789 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года – 14 601 млн рублей). Эффект от изменения справедливой стоимости инвестиций, отраженный в отчете о

совокупном доходе, составляет 171 млн рублей (доход) за 2024 год (8 182 млн рублей (расход) за 2023 год). Прочие активы и обязательства Группы, относящиеся к данному проекту раскрыты в пояснениях 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.

36 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 2024 | Остаток по расчетам 31 декабря 2024 | Сумма сделки 2023 (пересчитано) | Остаток по расчетам 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|-------------------------|--|---------------------------------------|---|
| Продажа товаров: | 280 434 | 111 280 | 225 951 | 90 292 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 120 928 | 77 122 | 88 026 | 72 458 |
| Компании, аффилированные с государством | 141 211 | 19 905 | 131 183 | 14 646 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 18 295 | 14 253 | 6 742 | 3 188 |
| Оказанные услуги: | 200 940 | 75 834 | 170 916 | 35 669 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 179 906 | 65 893 | 149 994 | 32 806 |
| Компании, аффилированные с государством | 10 972 | 800 | 12 911 | 486 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 10 062 | 9 141 | 8 011 | 2 377 |
| Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам: | 1 551 | 1 412 | 4 386 | 1 787 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 1 530 | 362 | 4 291 | 888 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 21 | 1 050 | 95 | 899 |
| Прочие доходы: | 47 445 | 73 413 | 69 252 | 51 434 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 8 278 | 50 126 | 6 940 | 29 033 |
| Компании, аффилированные с государством | 37 806 | 21 492 | 58 911 | 20 695 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 1 361 | 1 795 | 3 401 | 1 706 |
| | 530 370 | 261 939 | 470 505 | 179 182 |

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

(ii) Расходы /приобретения

| | Сумма сделки 2024 | Остаток по расчетам 31 декабря 2024 | Сумма сделки 2023 (пересчитано) | Остаток по расчетам 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|-------------------------|--|---------------------------------------|---|
| Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов: | (216 795) | (103 232) | (216 620) | (103 951) |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (142 491) | (39 477) | (124 077) | (35 532) |
| Компании, аффилированные с государством | (47 068) | (33 694) | (55 713) | (42 382) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (27 236) | (30 061) | (36 830) | (26 037) |
| Полученные услуги: | (241 077) | (24 488) | (245 256) | (18 741) |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (80 259) | (19 341) | (89 290) | (14 273) |
| Компании, аффилированные с государством | (156 705) | (4 785) | (151 402) | (3 626) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (4 113) | (362) | (4 564) | (842) |
| Прочие расходы: | (52 030) | (37 260) | (39 598) | (51 040) |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (22 894) | (28 604) | (19 387) | (27 529) |
| Компании, аффилированные с государством | (28 961) | (7 562) | (19 913) | (22 664) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (175) | (1 094) | (298) | (847) |
| Амортизация дисконта по кредиторской | (2 830) | - | (3 520) | - |
| Компании, аффилированные с государством | (2 830) | - | (3 520) | - |
| | (512 732) | (164 980) | (504 994) | (173 732) |

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 2024 | 31 декабря 2023 (пересчитано) |
| Обязательства по договору: | (270 097) | (193 630) |
| Продажа товаров и объектов основных средств: | (128 375) | (92 636) |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (115 542) | (85 128) |
| Компании, аффилированные с государством | (2 357) | (3 372) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (10 476) | (4 136) |
| Оказание услуг: | (141 722) | (100 994) |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (121 845) | (88 255) |
| Компании, аффилированные с государством | (276) | (2 832) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (19 601) | (9 907) |
| Авансы выданные, активы по договору: | 156 238 | 157 453 |
| Приобретение товаров и объектов основных средств: | 125 360 | 120 389 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 95 054 | 85 528 |
| Компании, аффилированные с государством | 6 491 | 5 714 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 23 815 | 29 147 |
| Получение услуг: | 30 878 | 37 064 |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 28 148 | 34 816 |
| Компании, аффилированные с государством | 2 263 | 1 536 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 467 | 712 |
| | (113 859) | (36 177) |

(iv) Прочие операции

| | Сумма сделки 2024 | Остаток по расчетам 31 декабря 2024 | Сумма сделки 2023 (пересчитано) | Остаток по расчетам 31 декабря 2023 (пересчитано) |
|--|-------------------------|--|---------------------------------------|---|
| Кредиты и займы полученные в т.ч проценты к уплате: | (1 232 842) | (2 169 228) | (240 202) | (1 492 617) |
| Привлечение кредитов и займов полученных: | (1 812 898) | - | (615 939) | - |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (870 724) | (131 186) | (130 508) | (81 103) |
| Банки | (903 017) | (2 015 803) | (376 064) | (1 392 556) |
| Компании, аффилированные с государством | - | (3 940) | - | (3 940) |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (39 157) | (18 299) | (109 367) | (15 018) |
| Возврат кредитов и займов полученных: | 580 056 | - | 375 737 | - |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 199 812 | - | 122 639 | - |
| Банки | 373 058 | - | 163 190 | - |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 7 186 | - | 89 908 | - |
| Займы выданные: | 39 864 | 95 044 | 56 420 | 97 116 |
| Выдача займа: | 43 791 | - | 67 005 | - |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | 37 246 | 75 994 | 53 837 | 72 126 |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | 6 545 | 19 050 | 13 168 | 24 990 |
| Погашение займа: | (3 927) | - | (10 585) | - |
| Госкорпорация «Росатом» и ее организации | (3 807) | - | (6 128) | - |
| Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия | (120) | - | (4 457) | - |
| Прочие финансовые вложения: | (153 863) | 12 017 | (36 981) | 165 880 |
| Получено: | 18 667 | - | 268 221 | - |
| Векселя банков | - | - | 392 | - |
| Депозиты в банках | 3 406 | 2 108 | 258 062 | 153 104 |
| Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации | 8 414 | 5 244 | 8 712 | 8 114 |
| Облигации банков | 2 158 | 667 | 319 | 451 |
| Облигации компаний, аффилированных с государством | 4 689 | 3 998 | 736 | 4 211 |
| Погашено: | (172 530) | - | (305 202) | - |
| Векселя банков | - | - | (43 000) | - |
| Депозиты в банках | (154 402) | - | (247 453) | - |
| Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации | (11 284) | - | (8 444) | - |
| Облигации банков | (1 942) | - | (2 872) | - |
| Облигации компаний, аффилированных с государством | (4 902) | - | (3 433) | - |
| Денежные средства на счетах в банках | - | 243 157 | - | 106 517 |
| | (1 346 841) | (1 819 010) | (220 763) | (1 123 104) |

(в) 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 2024 года, составила 317 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила 361 млн рублей).

АО «Атомэнергопром» 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.

37 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 2024 года

| | АО «КСК» | АО «Квадра» | AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI | TOO СП «ЮГХК» |
|--|---------------|----------------|--|------------------|
| Доля неконтролирующих акционеров (эффективная) в процентах | 51,00% | 24,18% | 23,34% | 30,17% |
| Внеоборотные активы | 60 720 | 66 649 | 1 810 642 | 48 938 |
| Оборотные активы | 23 093 | 15 707 | 174 583 | 37 998 |
| Долгосрочные обязательства | (16 691) | (12 063) | (1 488 829) | (10 075) |
| Краткосрочные обязательства | (19 880) | (40 596) | (164 988) | (8 254) |
| Чистые активы | 47 242 | 29 697 | 331 408 | 68 607 |
| Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров | 24 093 | 7 181 | 77 351 | 20 699 |
| Выручка | 18 597 | 59 959 | - | 53 899 |
| Прибыль/(убыток) | 13 249 | (1 683) | 55 670 | 32 182 |
| Прочий совокупный (расход)/доход | - | 52 | 37 469 | (1 148) |
| Общий совокупный доход/(расход) | 13 249 | (1 631) | 93 139 | 31 034 |
| Прибыль/(убыток), приходящаяся на долю неконтролирующих акционеров | 6 757 | (407) | 12 994 | 9 709 |
| Прочий совокупный (расход)/доход, приходящийся на долю неконтролирующих акционеров | - | 13 | 8 745 | (346) |
| Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности | 10 315 | 4 421 | (25 327) | 24 105 |
| Денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности | (16 897) | (10 403) | (466 363) | (4 661) |
| Денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности | 7 095 | 7 415 | 399 704 | (15 698) |
| в т.ч. дивиденды неконтролирующим акционерам | - | - | - | (5 271) |
| Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 513 | 1 433 | (91 986) | 3 746 |

31 декабря 2023 года

| | АО «КСК» | АО «Квадра» | AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI | 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 |

38 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 обязательствах.

Отчет о финансовом положении

| | По состоянию на | | | |
|---|----------------------|------------------|----------------------|------------------|
| | 31 декабря 2024 | | 31 декабря 2023 | |
| | 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 | 9 561 | 7 608 | 6 276 | 5 850 |
| Нематериальные активы | 57 433 | 67 136 | 62 496 | 74 965 |
| Инвестиции долгосрочные | 15 | 13 | 456 | 580 |
| Отложенные налоговые активы | 183 | 487 | - | 78 |
| Прочие внеоборотные активы | 538 | 899 | 7 | 349 |
| Итого внеоборотных активов | 67 730 | 76 143 | 69 235 | 81 822 |
| Оборотные активы | | | | |
| Запасы | 1 237 | 2 715 | 1 170 | 2 180 |
| Дебиторская задолженность | 17 804 | 28 134 | 10 729 | 11 385 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 3 643 | 15 656 | 9 846 | 10 943 |
| Прочие оборотные активы | - | - | - | 15 |
| Итого оборотных активов | 22 684 | 46 505 | 21 745 | 24 523 |
| Долгосрочные обязательства | | | | |
| Оценочные обязательства | (642) | (1 266) | (541) | (1 014) |
| Отложенные налоговые | (11 617) | (13 760) | (12 580) | (15 142) |
| Итого долгосрочных обязательств | (12 259) | (15 026) | (13 121) | (16 156) |
| Краткосрочные обязательства | | | | |
| Кредиторская задолженность | (2 394) | (4 842) | (2 136) | (2 207) |
| Прочие краткосрочные обязательства | (7) | - | - | - |
| Итого краткосрочных | (2 401) | (4 842) | (2 136) | (2 207) |
| Чистые активы и обязательства | 75 753 | 102 779 | 75 723 | 87 982 |
| Доля группы в чистых активах и обязательствах | 37 877 | 51 389 | 37 862 | 43 991 |

Отчет о прибыли или убытке

| | 31 декабря 2024 | | 31 декабря 2023 | |
|---|----------------------|------------------|----------------------|------------------|
| | АО «СП «Акбастау» | ТОО «Каратау» | АО «СП «Акбастау» | ТОО «Каратау» |
| Выручка | 40 136 | 64 136 | 32 474 | 32 933 |
| Себестоимость продаж | (11 625) | (16 937) | (10 812) | (10 218) |
| Валовая прибыль | 28 512 | 47 199 | 21 662 | 22 715 |
| Коммерческие расходы | (112) | (230) | (118) | (118) |
| Административные расходы | (140) | (304) | (113) | (222) |
| Прочие доходы/(расходы), нетто | 1 826 | 2 736 | 9 | (554) |
| Результаты операционной деятельности | 30 085 | 49 402 | 21 440 | 21 821 |
| Финансовые доходы | 335 | 543 | 165 | 128 |
| Финансовые расходы | (66) | (265) | (67) | (58) |
| Прибыль до налогообложения | 30 354 | 49 679 | 21 538 | 21 891 |
| Расход по налогу на прибыль | (6 051) | (10 100) | (4 350) | (4 282) |
| Прибыль за год | 24 303 | 39 579 | 17 188 | 17 609 |
| Доля Группы в прибыли за год | 12 152 | 19 789 | 8 594 | 8 805 |

39 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 2024 | 31 декабря 2023 |
| АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» | РФ | пр-во электроэнергетики атомными станциями | 99,99% | 99,99% |
| 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 Групп» | РФ | вложения в ценные бумаги | 99,76% | 99,75% |
| AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI | Турция | организация строительства | 76,66% | 76,16% |
| TSE TRADING ME - FZCO | ОАЭ | торговля прочими энергоресурсами | 100,00% | 100,00% |

40 События после отчетной даты

(а) Дивиденды

В январе 2025 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 10 163 млн рублей и в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 495 млн рублей.

(б) Акционерный капитал

В феврале 2025 года Банком России осуществлена государственная регистрация изменений в документ, содержащий условия размещения обыкновенных акций общества, в части изменения срока размещения дополнительных акций до 31 декабря 2025 года.

(в) Облигационный заем

В марте 2025 года Группа осуществила размещение выпуска биржевых облигаций общей стоимостью 20 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2027 года.

(г) Кредиты

После 31 декабря 2024 года Группа получила от российских банков кредиты в размере 63 900 млн рублей и 3 997 млн китайских юаней для финансирования текущей деятельности Группы.

После 31 декабря 2024 года Группа подписала договоры об открытии кредитных линий на сумму 92 000 млн рублей и получила из них 88 858 млн рублей для целей проектного финансирования.