

***ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации***

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

*Апрель 2024 года*

---

**Содержание**

---

**Стр.**

---

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет о движении денежных средств	9
Консолидированный отчет об изменениях капитала	10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	12

# Аудиторское заключение независимых аудиторов

## Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ЭЛ5-Энерго»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ЭЛ5-Энерго» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, 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 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

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.

Обесценение основных средств	
См. примечание 5 к консолидированной финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>В связи с изменением рыночных и экономических условий существует риск обесценения основных средств Группы или восстановления ранее признанного обесценения. На 31 декабря 2023 года стоимость основных средств представляет собой существенную сумму для консолидированной финансовой отчетности Группы. В предыдущие периоды Группой было признано обесценение в существенной сумме.</p> <p>В связи с неотъемлемой неопределенностью, присущей процессам прогнозирования и дисконтирования будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки обесценения, данный вопрос представляет собой одну из ключевых областей, связанных с профессиональным суждением, и является одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали анализ системы внутреннего контроля, разработанной и внедренной Группой для обеспечения надлежащего тестирования основных средств на предмет их обесценения, а также тестирование принципов построения и методологии, используемых в моделях дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проведению анализа допущений и методологии, используемых Группой. Мы оценили обоснованность ожидаемых потоков денежных средств путем их сопоставления с последними одобренными бизнес-планами, внешними источниками информации и нашими собственными допущениями в отношении ключевых исходных параметров, таких как прогнозируемые объемы и цены на электроэнергию и мощность, инфляция, ставки дисконтирования и терминальные темпы роста.</p> <p>В некоторых случаях мы пересчитали используемые Группой прогнозные данные в соответствии с данными общепризнанных источников отраслевых и макроэкономических прогнозов и оценили эффект на результаты теста на обесценение.</p> <p>Также мы оценили чувствительность теста на обесценение к изменениям ключевых допущений и провели анализ адекватности раскрытия по обесценению основных средств в консолидированной финансовой отчетности Группы.</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 Комитета по аудиту 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.

Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## **Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности**

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

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

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

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета 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 Комитету по аудиту Совета 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 Комитета по аудиту 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 в соответствии с результатами которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Краснихина Татьяна Евгеньевна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104815, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 392/22 от 1 июля 2022 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

1 апреля 2024 года



ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации  
 Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 г.  
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	52 686 990	46 612 687
Нематериальные активы	6	431 195	550 411
Финансовые вложения в долевые инструменты		4 880	4 880
Отложенные налоговые активы	12	3 818 563	4 262 885
Прочие внеоборотные активы	7	533 256	489 018
<b>Всего внеоборотные активы</b>		<b>57 474 884</b>	<b>51 919 881</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	9	2 466 616	2 438 464
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6 080 933	6 362 324
Предоплата по налогу на прибыль		46 464	52 123
Денежные средства и их эквиваленты	10	908 654	4 582 088
<b>Всего оборотные активы</b>		<b>9 502 667</b>	<b>13 434 999</b>
<b>Итого активы</b>		<b>66 977 551</b>	<b>65 354 880</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	11	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Резерв хеджирования денежных потоков		—	(20 124)
Накопленный убыток		(12 580 600)	(17 207 184)
<b>Всего капитала, принадлежащего собственникам ПАО «ЭЛ5-Энерго»</b>		<b>29 610 045</b>	<b>24 963 337</b>
Неконтролирующие доли участия		(141 538)	(132 088)
<b>Всего капитала</b>		<b>29 468 507</b>	<b>24 831 249</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	13	22 655 456	24 550 469
Отложенные налоговые обязательства	12	414 009	377 667
Обязательство по вознаграждениям работникам	14	952 323	780 635
Резервы	18	236 821	196 582
Прочие долгосрочные обязательства	17	56 761	139 518
<b>Всего долгосрочные обязательства</b>		<b>24 315 370</b>	<b>26 044 871</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	13	7 299 000	9 809 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	4 809 810	3 750 774
Прочая задолженность по налогам	16	196 667	94 766
Резервы	18	888 197	824 220
<b>Всего краткосрочные обязательства</b>		<b>13 193 674</b>	<b>14 478 760</b>
<b>Всего обязательства</b>		<b>37 509 044</b>	<b>40 523 631</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>66 977 551</b>	<b>65 354 880</b>

Генеральный директор

А.А. Тналин

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

\_1\_ апреля 2024 г.



Примечания на страницах 12-47 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации**  
**Консолидированный отчет прибыли или убытке и прочем о совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.**  
*в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином*

	<u>Прим.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
Выручка	19	60 815 177	50 481 443
Операционные расходы	20	(52 568 199)	(74 624 092)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	8	(204 618)	(53 900)
Прочие операционные доходы		553 995	618 029
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>8 596 355</b>	<b>(23 578 520)</b>
Финансовые доходы	21	594 292	825 333
Финансовые расходы	21	(3 326 594)	(2 370 798)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>5 864 053</b>	<b>(25 123 985)</b>
(Расход)/Доход по налогу на прибыль	12	(1 239 660)	4 905 658
<b>Прибыль/(убыток) за отчетный год</b>		<b>4 624 393</b>	<b>(20 218 327)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
Изменение справедливой стоимости эффективной части хеджирования денежных потоков	22	25 155	182 608
Влияние налога на прибыль	12, 22	(5 031)	(36 522)
<b>Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</b>		<b>20 124</b>	<b>146 086</b>
(Расходы)/доходы от переоценки по планам с установленными выплатами	14	(24 647)	104 284
Влияние налога на прибыль	12, 14	4 929	(20 857)
<b>Чистый прочий совокупный (расход)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</b>		<b>(19 718)</b>	<b>83 427</b>
<b>Общий совокупный доход/(расход) за год</b>		<b>4 624 799</b>	<b>(19 988 814)</b>
<b>Прибыль/(убыток), приходящаяся на:</b>			
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		4 633 843	(20 205 409)
Держателей неконтролирующих долей участия		(9 450)	(12 918)
<b>Общий совокупный доход/(расход), приходящийся на:</b>		<b>4 634 249</b>	<b>(19 975 896)</b>
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		4 634 249	(19 975 896)
Держателей неконтролирующих долей участия		(9 450)	(12 918)
<b>Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>	11	<b>0,1310</b>	<b>(0,5712)</b>

Генеральный директор

А.А. Тналин

Главный бухгалтер



В.В. Гришачев

\_1\_ апреля 2024 г.

Примечания на страницах 12-47 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.



**ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.**  
*в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>5 864 053</b>	<b>(25 123 985)</b>
<i>Корректировки:</i>			
Износ и амортизация	5, 6, 20	3 210 009	3 446 317
(Убыток)/Прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов	7	212 104	(160 203)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	5, 6	130 154	29 460 093
Финансовые доходы	21	(594 292)	(825 333)
Финансовые расходы	21	3 326 594	2 370 798
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	8	204 618	53 900
Изменение других резервов	20	445 886	278 194
Изменения в обязательствах с установленными выплатами	14	36 329	(170 104)
Корректировки на другие неденежные операции		182	(33 406)
		<b>12 835 637</b>	<b>9 296 271</b>
Уменьшение/(увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		124 798	(533 049)
Увеличение запасов		(49 878)	(48 413)
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		414 742	(2 366 540)
Увеличение задолженности по налогам за исключением налога на прибыль		101 901	182 134
<b>Чистый приток денежных средств от операционной деятельности до выплаты дивидендов и оплаты налога на прибыль</b>		<b>13 427 200</b>	<b>6 530 403</b>
Невостребованные дивиденды прошлых лет		12 459	19 549
Уплаченный налог на прибыль		(783 934)	(312 596)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>12 655 725</b>	<b>6 237 356</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(9 443 523)	(7 852 378)
Проценты полученные		281 742	542 353
Поступления по производным финансовым инструментам		–	103 887
Поступления от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	5, 7	–	1 080 792
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(9 161 781)</b>	<b>(6 125 346)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по кредитам и займам	13	5 400 000	5 554 250
Погашение кредитов и займов	13	(9 809 000)	(7 068 400)
Проценты оплаченные		(3 008 142)	(3 107 079)
Погашение обязательств по аренде	17	(119 410)	(98 064)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(7 536 552)</b>	<b>(4 719 293)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(4 042 608)</b>	<b>(4 607 283)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		4 582 088	10 218 278
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		369 174	(1 028 907)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>	<b>10</b>	<b>908 654</b>	<b>4 582 088</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

1 апреля 2024 г.

А.А. Тналин

В.В. Гришачев

Примечания на страницах 12-47 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации**  
**Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.**  
*в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином*

	Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв хеджирования денежных потоков	(Накопленный убыток)/ нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия	Всего капитала
<b>Остаток на 1 января 2022 г.</b>		<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(166 210)</b>	<b>993 118</b>	<b>43 017 553</b>	<b>(119 170)</b>	<b>42 898 383</b>
Убыток за отчетный год		–	–	–	(20 205 409)	<b>(20 205 409)</b>	(12 918)	<b>(20 218 327)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>								
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов за вычетом налога на прибыль	22	–	–	146 086	–	<b>146 086</b>	–	<b>146 086</b>
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами за вычетом налога на прибыль		–	–	–	83 427	<b>83 427</b>	–	<b>83 427</b>
<b>Всего прочий совокупный доход</b>		–	–	<b>146 086</b>	<b>83 427</b>	<b>229 513</b>	–	<b>229 513</b>
<b>Общий совокупный доход/(расход) за год</b>		–	–	<b>146 086</b>	<b>(20 121 982)</b>	<b>(19 975 896)</b>	<b>(12 918)</b>	<b>(19 988 814)</b>
Невостребованные дивиденды прошлых лет	11	–	–	–	19 549	<b>19 549</b>	–	<b>19 549</b>
Доход от списания кредиторской задолженности компаний, находящихся под контролем бывшего акционера, за вычетом налога на прибыль		–	–	–	1 902 131	<b>1 902 131</b>	–	<b>1 902 131</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2022 г.</b>		<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(20 124)</b>	<b>(17 207 184)</b>	<b>24 963 337</b>	<b>(132 088)</b>	<b>24 831 249</b>

Примечания на страницах 12-47 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации

Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (продолжение)

в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв хеджирования денежных потоков	Накопленный убыток	Итого	Неконтролирующие доли участия	Всего капитала
Остаток на 1 января 2023 г.		35 371 898	6 818 747	(20 124)	(17 207 184)	24 963 337	(132 088)	24 831 249
Прибыль/(убыток) за отчетный год		—	—	—	4 633 843	4 633 843	(9 450)	4 624 393
<b>Прочий совокупный доход</b>								
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов за вычетом налога на прибыль	22	—	—	20 124	—	20 124	—	20 124
Расходы от переоценки по планам с установленными выплатами за вычетом налога на прибыль		—	—	—	(19 718)	(19 718)	—	(19 718)
<b>Всего прочий совокупный доход</b>		—	—	20 124	(19 718)	406	—	406
<b>Общий совокупный доход/(расход) за год</b>		—	—	20 124	4 614 125	4 634 249	(9 450)	4 624 799
Невостребованные дивиденды прошлых лет	11	—	—	—	12 459	12 459	—	12 459
<b>Остаток на 31 декабря 2023 г.</b>		<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>—</b>	<b>(12 580 600)</b>	<b>29 610 045</b>	<b>(141 538)</b>	<b>29 468 507</b>

Генеральный директор

А.А. Тналин

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

1 апреля 2024 г.



Примечания на страницах 12-47 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### а. Организационная структура и деятельность

Публичное акционерное общество «ЭЛ5-Энерго» («Компания» или «ЭЛ5-Энерго», ранее известное как ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия», Публичное акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 г. в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 г.

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, ул. Павловская, д. 7, стр. 1.

В 2022 году компания была переименована в ПАО «ЭЛ5-Энерго».

В 2022 году произошла смена основного акционера ПАО «ЭЛ5-Энерго» и на 31 декабря 2022 года 56,43% акций Компании владел ПАО «ЛУКОЙЛ», в течение 2023 года доля владения ПАО «ЛУКОЙЛ» выросла до 63,84%.

Группа «ЭЛ5-Энерго» («Группа») является оператором трех государственных районных электростанций («ГРЭС») и двух ветряных электростанций. Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии. Группа владеет следующими компаниями:

Название компании	Страна регистрации	Владение / Голосующие акции	
		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
АО «Теплопрогресс»	Российская Федерация	60%	60%
ООО «ЭЛ5 Финанс»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Ставропольская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Кольская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Азовская ВЭС»	Российская Федерация	100%	100%

В 2023 году ООО «Энел Рус Винд Кола» было переименовано в ООО «Кольская ВЭС».

### б. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой предприятиями Группы, входит большое количество компаний, в которых государство выступает в качестве контролирующего участника или связанной стороны.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность компании через регулирование, осуществляемое Федеральной Антимонопольной Службой («ФАС») в части оптовых продаж электроэнергии и региональными энергетическими комиссиями («РЭК») или региональными службами по тарифам («РСТ») в части реализации тепловой энергии. В целях более эффективного удовлетворения потребностей энергосистемы АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (СО) координирует функционирование всех генерирующих объектов. Правительство РФ контролирует деятельность СО.

Тарифы на продажу электроэнергии для населения, тепловой и иной продукции рассчитываются на основании законодательных документов, регулирующих ценообразование на тепловую и электрическую энергию. Тарифы рассчитываются по методу «прямые издержки плюс» или «индексация».

## 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### а. Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность («финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»). Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет в своих бухгалтерских регистрах и готовит установленную законом финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских нормативных учетных данных, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверной презентации в соответствии с требованиями МСФО.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### б. База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением производных финансовых инструментов и финансовых вложений в долевыми инструментами, классифицированных в категорию финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, которые отражены по справедливой стоимости.

### в. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Государственной валютой Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчетности.

Вся финансовая информация, представленная в рублях, округлялась до тысячи, за исключением указаний об ином. Каждое предприятие Группы определяет функциональную валюту и статьи, включенные в финансовую отчетность каждого предприятия, рассчитываются с применением функциональной валюты.

### г. Использование суждений, оценок и допущений

Для подготовки данной консолидированной финансовой отчетности руководство сделало ряд суждений, оценок и допущений в отношении признания и учета активов и обязательств и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно пересматриваются. Последствия пересмотра бухгалтерских оценок признаются в периоде их пересмотра и в любых соответствующих будущих периодах.

В частности, информация о важных сферах неопределенности оценки и критических суждениях при применении учетной политики, которые имеют самое существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, представлена ниже:

#### *Обесценение торговой дебиторской задолженности*

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 с 1 января 2018 г. Группа приняла новую модель обесценения, основанную на определении ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) с использованием перспективного подхода. Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Группа будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учетом прогнозной информации. Например, если в течение следующего года ожидается ухудшение прогнозируемых экономических условий (например, ВВП), что может привести к увеличению случаев дефолта в производственном секторе, то исторический уровень дефолта корректируется. На каждую отчетную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.

Более подробно изложено в Примечании 8.

#### *Срок полезного использования основных средств*

Оценка срока полезной службы основных средств осуществляется на усмотрение руководства, исходя из опыта с аналогичными активами. При определении срока полезной службы актива руководство учитывает ожидаемый срок использования, оцененное техническое устаревание, физический износ и физическую среду, в которой задействован актив. Изменения любых из этих условий или оценок могут привести к корректировкам норм амортизации в будущем. Политика Группы предусматривает периодический анализ на предмет необходимости пересмотра сроков полезного использования основных средств.

Более подробно о применяемых сроках полезной службы изложено в Примечании 3 (г).



## 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### г. Использование суждений, оценок и допущений (продолжение)

#### *Обесценение внеоборотных нефинансовых активов*

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие и ценность от использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчет ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки формируются исходя из утвержденного бюджета на ближайшие 5 лет. Возмещаемая стоимость в существенной степени зависит и наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым потокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции в терминальном периоде.

При идентификации единиц, генерирующих денежные потоки, руководство принимает во внимание природу и специфику активов и бизнеса в целом (географическое распределение, регуляторные требования и т.д.) для подтверждения, что денежные потоки от определенных групп активов существенно взаимозависимы друг от друга.

#### *Пенсионное обеспечение*

Стоимость пенсионных планов с фиксированными выплатами и текущая стоимость обязательств по пенсионному обеспечению определяются на основании актуарных оценок. Актуарная оценка предполагает осуществление различных допущений, которые могут отличаться от фактических обстоятельств в будущем, что включает определение ставки дисконта, будущее повышение заработной платы, показатели смертности и увеличение пенсий в будущем. Вследствие сложности оценки, лежащей в основе допущения, и ее долгосрочного характера обязательства по фиксированным выплатам сильно восприимчивы к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату. При определении соответствующей ставки дисконта руководство учитывает процентные ставки по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить.

Более подробно о применяемых допущениях изложено в Примечании 14.

#### *Справедливая стоимость финансовых инструментов*

Когда информация о справедливой стоимости финансовых активов и финансовых обязательств, отраженная в отчете о финансовом положении, не может быть получена через активные рынки, их справедливая стоимость определяется с помощью методов оценки, включая модель, основанную на дисконтировании денежных потоков. Входные данные для этих моделей, по возможности, получают с поддающихся наблюдению рынков, однако, в случае необоснованности, при определении справедливой стоимости необходима степень суждения. Суждения включают учет входных данных, например, риск ликвидности, кредитный риск и неустойчивость. Изменения допущений касательно этих факторов могут повлиять на отраженную в отчетности справедливую стоимость финансовых инструментов.

Более подробно об используемых допущениях изложено в Примечании 4.

## 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

### а. Принципы консолидации

#### *і. Дочерние предприятия*

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Неконтролирующая доля участия была представлена в составе капитала.



### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### ii. *Операции, исключаемые при консолидации*

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между участниками Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними.

#### iii. *Операции с неконтролирующими долями участия*

Группа применяет учетный принцип, в соответствии с которым операции с неконтролирующей долей участия учитываются как операции с собственниками в пределах Группы. В случае покупки неконтролирующей доли участия разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей долей приобретения балансовой стоимости чистых активов дочернего предприятия отражена по статьям капитала.

### б. Финансовые инструменты

#### *Финансовые обязательства*

##### *Кредиты и займы*

Данная категория является наиболее значимой для Группы. После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

### в. Акционерный капитал

#### *Обыкновенные акции*

Обыкновенные акции классифицируются в категорию собственного капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала.

#### *Выкуп акций, составляющих акционерный капитал (собственные выкупленные акции)*

В случае выкупа акций, признанных в качестве акционерного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, отражается за вычетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются как вычет из общей величины собственного капитала. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост собственного капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, включаются в состав/исключаются из состава нераспределенной прибыли.

#### *Дивиденды*

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы собственного капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### г. Основные средства

##### *i. Признание и оценка*

Основные средства отражаются по их фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

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

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «прочих доходов» в составе прибыли или убытка за период.

##### *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 составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

##### *iii. Амортизация*

Амортизация основных средств рассчитывается равномерно с учетом ожидаемого срока полезного использования объекта основных средств, когда ее можно использовать.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств по группам были следующими:

Производство тепловой и электрической энергии	9-61 лет
Распределение электроэнергии	8-33 лет
Тепловые сети	15-41 лет
Прочее	6-63 лет

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию Группой объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

#### д. Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

##### *Группа в качестве арендатора*

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### д. Аренда (продолжение)

Группа признает активы в форме права пользования, которые не соответствуют определению инвестиционной собственности в разделе «Основные средства», долгосрочные обязательства по аренде в разделе «Прочие долгосрочные обязательства», краткосрочные обязательства по аренде в разделе «Торговая и прочая кредиторская задолженность».

Группа признает процентные расходы по обязательствам по аренде в разделе «Финансовые расходы» и амортизационные отчисления по активам в форме права пользования в разделе «Износ и амортизация и убытки от обесценения».

##### *Активы в форме права пользования*

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Группа определила следующие сроки полезного использования:

Земля	1-50 лет
Прочие активы	1-6 лет

##### *Обязательства по аренде*

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену 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 потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательства по аренде.

##### *Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление*

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

##### *Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью*

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Группа также

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### д. Аренда (продолжение)

применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

#### е. Нематериальные активы

##### *і. Патенты и лицензии*

Патенты и лицензии, приобретенные Группой, оцениваются при первоначальном признании по стоимости на дату приобретения.

После первоначального признания, нематериальные активы отражаются по стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

##### *іі. Последующие расходы*

Последующие расходы капитализируются только тогда, когда они увеличивают экономическую выгоду от конкретного актива, к которому они имеют отношение. Все прочие расходы, включая затраты на торговые марки (бренды), отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление амортизационных отчислений на все нематериальные активы с конечными сроками полезной службы производится по методу равномерного списания в течение расчетного срока полезного использования актива начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором актив становится доступным для использования.

Амортизационные отчисления отражаются в отчете о прибылях и убытках как эксплуатационные затраты.

Срок полезного использования нематериальных активов составляет 5-10 лет.

#### ж. Запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух следующих оценок: чистой возможной цены реализации или себестоимости. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется на основе расчета средневзвешенных показателей, и включает затраты, понесенные на приобретение товарно-материальных запасов, издержки производства или конверсионные затраты, связанные с переходом на новую продукцию, и прочие издержки, понесенные в связи с их доставкой и размещением на площадках и в помещениях и обеспечением соответствующих условий.

Возможная цена реализации – это предполагаемая стоимость продажи в порядке обычной хозяйственной деятельности, за вычетом сметных затрат на завершение и расходов по продаже.

Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

#### з. Денежные средства и их эквиваленты

Наличные и краткосрочные депозиты в отчете о финансовом положении включают денежные средства в банках и кассе, а также краткосрочные депозиты со сроком погашения до трех месяцев.

Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты включают краткосрочные депозиты, как указано выше, за минусом выданных банковских овердрафтов.



### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### и. Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом общераспространенных рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в Консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Группа капитализирует расходы по займам в составе стоимости квалифицируемых активов согласно требованиям стандарта МСФО (IAS) 23 «Затраты, связанные с привлечением заемных средств».

#### к. Вознаграждения работникам

##### *Планы с установленными взносами*

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных 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 и при этом все непризнанные суммы затрат, относящиеся к услугам, уже предоставленным работниками в рамках трудовых соглашений в прошлые периоды, и справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану вычитаются. Ставка дисконтирования представляет собой доходность на конец года по государственным облигациям, 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 ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод анализируются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любому из планов Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующего плана или при осуществлении расчетов по обязательствам плана.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе профессиональных суждений и изменений актуарных предпосылок отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе прочего совокупного дохода.

Изменение расходов, относящейся к услугам работников в рамках трудовых соглашений, оказанным в прошлых периодах, вследствие изменения плана или сокращения персонала признается в составе прибыли или убытка за период.

#### л. Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

#### и. Реструктуризация

Резерв в отношении затрат на реструктуризацию признается тогда, когда Группа имеет утвержденный официальный и подробный план реструктуризации и его осуществление уже началось либо предано огласке. Будущие операционные затраты в этот резерв не включаются (см. Примечание 18).

### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### м. Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также высокой вероятности возникновения связанных с ними расходов.

#### н. Обесценение

##### і. Финансовые активы

На каждую отчетную дату Группа оценивает, имеются ли объективные признаки обесценения финансового актива. Финансовый актив считается обесцененным, если имеются объективные признаки того, что одно или несколько событий оказали отрицательное воздействие на расчетный будущий поток денежных средств по этому активу.

Группа оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Группа анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Группы и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Группа ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

На каждую отчетную дату Группа оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, отражаемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.



### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### н. Обесценение (продолжение)

Применительно к долговым ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оценочный резерв под убытки начисляется в составе прибыли или убытка и отражается в составе прочего совокупного дохода.

Убытки от экономического обесценения по финансовым активам, оцененным по амортизированной стоимости, рассчитываются как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью будущих расчетных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием метода первоначальной эффективной ставки процента.

Убытки от экономического обесценения по финансовым активам, классифицированных в категорию Долевые финансовые инструменты, рассчитываются с учетом их справедливой стоимости.

Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не подлежат оценке на предмет обесценения.

Отдельные существенные финансовые активы проверяются на предмет их экономического обесценения в индивидуальном порядке. Остающиеся финансовые активы оцениваются совместно по группам, имеющим схожие характеристики кредитного риска.

Все убытки от экономического обесценения отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Убыток от экономического обесценения сторнируется, если сторнирование может быть объективно связано с событием, произошедшим после того, как убыток от экономического обесценения был признан.

#### ii. Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

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 ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость самого актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату 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.

### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### о. Выручка

Выручка признается, когда (или по мере того, как) Группа выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Когда (или по мере того, как) обязанность к исполнению выполнена, Группа признает выручку в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на товары или услуги, переданные покупателю. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость.

Группа вовлечена в операции по продаже электроэнергии, мощности и тепловой энергии третьим лицам и связанным сторонам. Реализация электрической энергии, мощности и тепловой энергии всем потребителям осуществляется на контрактной основе. Счета выставляются один раз в месяц, в конце месяца и оплачиваются в течение следующего месяца. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в момент исполнения Группой обязательства по передаче энергии покупателю.

Группа признает электроэнергию, приобретенную на рынке для собственного потребления, на валовой основе.

#### п. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым вложениям в акции), дивидендный доход, прибыли от выбытия финансовых вложений в акции, и изменения справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, 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, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, отрицательные курсовые разницы, изменения справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов за исключением дебиторской задолженности (см. Примечание 21). Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

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

#### р. Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке 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 или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется

### 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

#### р. Налог на прибыль (продолжение)

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 налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

#### с. Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у нее собственных акций. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций.

#### т. Сегментная отчетность

У Группы имеется единый сегмент для отражения в отчетности – это выработка электрической и тепловой энергии на территории Российской Федерации, поскольку руководство не анализирует меру прибыльности для отдельных ГРЭС или любых других компонентов, чтобы принять решение о распределении ресурсов. Доходы Группы образуются за счет выработки электрической и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Активы Группы находятся в одном географическом регионе – на территории Российской Федерации.

#### у. Новые стандарты, поправки к стандартам и разъяснениям

Группа последовательно применяла положения учетной политики, описанные выше ко всем отчетным периодам, представленным в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Кроме того, Группа приняла «Раскрытие учетной политики» (Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям по применению МСФО №2) с 1 января 2023 года. Поправки требуют раскрытия существенных, а не основных положений учетной политики. Хотя поправки не привели к каким-либо изменениям в самой учетной политике, в некоторых случаях они повлияли на информацию об учетной политике, раскрытую в Примечании 3.

### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость была определена для целей подсчета и/или раскрытия информации, с использованием следующих методов. В случаях, когда это применимо, дальнейшая информация о допущениях, сделанных при определении справедливых стоимостей, раскрывается в примечаниях, касательно конкретных активов и обязательств.

#### а. Финансовые вложения в долевыми инструментами

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток или прочий совокупный доход, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату, при наличии.

#### б. Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности

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.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

##### в. 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.

##### г. Производные инструменты

Справедливая стоимость форвардных контрактов основывается на их рыночных котировках, если таковые имеются. Если рыночная цена отсутствует, то справедливая стоимость определяется путем дисконтирования разницы между договорной и текущей стоимостью форвардного контракта с учетом остаточного срока погашения контракта с использованием рыночных ставок.

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их биржевых котировках. Эти котировки тестируются на предмет обоснованности путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта и использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам на дату оценки. Справедливая стоимость отражает кредитный риск инструмента и включает корректировки с учетом кредитного риска компании Группы и контрагентов в соответствующих случаях.

#### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Производство тепловой и электрической энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2023 г.	89 036 410	12 609 584	564 013	17 370 839	12 969 484	132 550 330
Поступления	–	–	–	39 144	9 182 298	9 221 442
Перевод из незавершенного строительства	6 901 155	217 244	5 327	1 694 855	(8 818 581)	–
Выбытия	(1 829 260)	(323 110)	(3 266)	(2 835 038)	(42 025)	(5 032 699)
Реклассификация	–	–	–	–	9 205	9 205
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>94 108 305</b>	<b>12 503 718</b>	<b>566 074</b>	<b>16 269 800</b>	<b>13 300 381</b>	<b>136 748 278</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
На 1 января 2023 г.	58 011 933	9 167 480	462 738	13 605 649	4 689 843	85 937 643
Амортизация за отчетный год	2 090 005	298 918	4 826	559 789	–	2 953 538
Обесценение	–	–	–	–	130 154	130 154
Выбытия	(1 827 257)	(322 984)	(3 265)	(2 776 177)	(30 364)	(4 960 047)
Обесценение по введенным в эксплуатацию объектам	2 913 441	40 182	1 051	301 575	(3 256 249)	–
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>61 188 122</b>	<b>9 183 596</b>	<b>465 350</b>	<b>11 690 836</b>	<b>1 533 384</b>	<b>84 061 288</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2023 г.</b>	<b>31 024 477</b>	<b>3 442 104</b>	<b>101 275</b>	<b>3 765 190</b>	<b>8 279 641</b>	<b>46 612 687</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>32 920 183</b>	<b>3 320 122</b>	<b>100 724</b>	<b>4 578 964</b>	<b>11 766 997</b>	<b>52 686 990</b>



**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

	Произ- водство тепловой и электри- ческой энергии	Распре- деление электро- энергии	Тепловые сети	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2022 г.	63 151 901	11 768 132	564 013	17 791 795	31 104 884	124 380 725
Поступления	47	–	–	69 382	9 734 740	9 804 169
Перевод из незавершенного строительства	26 231 154	956 348	–	478 636	(27 666 138)	–
Выбытия	(266 861)	(98 206)	–	(968 974)	(133 071)	(1 467 112)
Реклассификация	(79 831)	(16 690)	–	–	(70 931)	(167 452)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>89 036 410</b>	<b>12 609 584</b>	<b>564 013</b>	<b>17 370 839</b>	<b>12 969 484</b>	<b>132 550 330</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
На 1 января 2022 г.	28 901 206	7 095 956	396 298	11 788 903	6 419 735	54 602 098
Амортизация за отчетный год	2 139 587	349 048	7 948	690 515	–	3 187 098
Обесценение	17 498 792	1 820 682	58 492	2 006 287	8 013 700	29 397 953
Выбытия	(265 518)	(98 206)	–	(888 810)	(71 601)	(1 324 135)
Обесценение по введенным в эксплуатацию объектам	9 737 866	–	–	8 754	(9 746 620)	–
Реклассификация	–	–	–	–	74 629	74 629
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>58 011 933</b>	<b>9 167 480</b>	<b>462 738</b>	<b>13 605 649</b>	<b>4 689 843</b>	<b>85 937 643</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 г.</b>	<b>34 250 695</b>	<b>4 672 176</b>	<b>167 715</b>	<b>6 002 892</b>	<b>24 685 149</b>	<b>69 778 627</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>31 024 477</b>	<b>3 442 104</b>	<b>101 275</b>	<b>3 765 190</b>	<b>8 279 641</b>	<b>46 612 687</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. незавершенное строительство включает авансовые платежи за основные средства в размере 3 483 343 тысяч рублей, включая авансовые платежи за технические услуги по проектам ветрогенерации, в сумме 35 729 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 2 222 077 тысяч рублей, включая авансовые платежи за технические услуги по проектам ветрогенерации в сумме 1 212 345 тысяч рублей).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 г., затраты по займам в сумме 47 115 тысяч рублей были капитализированы в затраты на строительство, связанные с проектами ветрогенерации (31 декабря 2022 г.: 1 621 192 тысяч рублей были капитализированы в затраты на строительство, связанные с проектами ветрогенерации).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. ни одно из основных средств не было представлено в качестве залога в соответствии с кредитными соглашениями.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

### Возмещаемая стоимость

В соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» на конец отчетного года Группа произвела анализ признаков обесценения (восстановления обесценения, признанного в предыдущих периодах), принимая во внимание внутренние и внешние источники информации, включая изменения на рынках капитала.

Группа исходила из следующих ключевых предпосылок при определении возмещаемой стоимости основных средств и прочих внеоборотных активов:

- прогноз движения денежных средств был составлен на период 2024-2028 годов и базировался на основании стратегического плана Группы на 2024-2026 годы, утвержденного Советом директоров в декабре 2023 года, и на основании последних бюджетов/прогнозов Группы на период до 2028 года:
  - Цена на мощность – динамика находится под влиянием множества факторов в соответствии с рыночным регулированием, включая результаты проведенных конкурентных отборов мощности (КОМ) с ежегодной индексацией, выигранных тендеров по программе модернизации и ДПМ ВИЭ, прогнозов по ИПЦ и доходности ОФЗ;
  - Цена на электроэнергию – на периметре стратегического плана динамика соответствует росту тарифа на газ;
  - Цена на топливо – динамика роста тарифа на газ соответствует прогнозу социально-экономического развития МЭР РФ на горизонте 2024-2026 г. (ежегодная индексация с 1 июля: 11,2%, +8,2%, +4%) и внутреннему сценарному прогнозу, отражающему сдерживание роста тарифа на газ ниже уровня инфляции, основанному на исторической практике, на горизонте 2027-2028 г (ежегодно с 1 июля +4%);
  - Рост постоянных затрат в пределах ИПЦ (в среднем 4% в год).
- Прогноз движения денежных потоков был продисконтирован до приведенной стоимости. В связи с разницей рисков для разных будущих периодов и макросценария используемого для прогноза денежных потоков, были определены разные ставки дисконтирования для разных периодов. При оценке возмещаемой стоимости активов на 31 декабря 2023 года прогноз движения денежных средств был продисконтирован по номинальной средневзвешенной стоимости капитала после налогообложения в размере 14,06% на периоде 2024 – 2025 гг. и 13,69% с 2026 года для активов тепловой генерации и ветрогенерации (2022 год: 12,66%).
- Коэффициент прироста денежных потоков составил 3,42% для тепловой генерации. Для ветрогенерации был применён двухэтапный подход для постпрогнозного периода. Для оставшегося срока действия договоров на поставку мощности (8 лет) темп прироста чистых денежных потоков составил (-0,5%). Далее для оставшегося срока полезного использования активов (10 лет) был применен темп прироста 4%.

Прогнозные дисконтированные денежные потоки для активов чувствительны к изменению ставки дисконтирования. Повышение ставки дисконтирования для активов на 50 базисных пунктов приводит к уменьшению величины будущего дисконтированного денежного потока и обесценению.

В результате проведенного теста на обесценение, в отчетности за 2023 год не требуется признание обесценения или восстановления обесценения, признанного в предыдущих периодах.



## 6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2023 г.	227 179	1 137 625	1 364 804
Приобретения	18 553	102 793	121 346
Реклассификация	672	15 278	15 950
Выбытия	-	(23 986)	(23 986)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>246 404</b>	<b>1 231 710</b>	<b>1 478 114</b>
<b>Накопленная амортизация</b>			
На 1 января 2023 г.	186 141	628 252	814 393
Амортизационные отчисления	31 871	224 641	256 512
Выбытия	-	(23 986)	(23 986)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>218 012</b>	<b>828 907</b>	<b>1 046 919</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2023 г.</b>	<b>41 038</b>	<b>509 373</b>	<b>550 411</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>28 392</b>	<b>402 803</b>	<b>431 195</b>
	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2022 г.	149 659	1 115 219	1 264 878
Приобретения	77 520	96 546	174 066
Выбытия	-	(74 140)	(74 140)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>227 179</b>	<b>1 137 625</b>	<b>1 364 804</b>
<b>Накопленная амортизация</b>			
На 1 января 2022 г.	122 469	419 209	541 678
Амортизационные отчисления	63 672	209 043	272 715
Обесценение	-	62 140	62 140
Выбытия	-	(62 140)	(62 140)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>186 141</b>	<b>628 252</b>	<b>814 393</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2022 г.</b>	<b>27 190</b>	<b>696 010</b>	<b>723 200</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>41 038</b>	<b>509 373</b>	<b>550 411</b>

Нематериальные активы преимущественно представляют затраты, связанные с внедрением системы SAP/R3 и разработки программных продуктов для сопровождения процессов закупок и учета.

## 7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	36 354	53 457
Прочее	496 902	435 561
<b>Всего</b>	<b>533 256</b>	<b>489 018</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность преимущественно состоит из долгосрочных займов в рублях, выданных работникам Группы, сроком 10-15 лет.

На 31 декабря 2023 года в состав прочих внеоборотных активов входит страховой запас в сумме 458 622 тысяч руб. (на 31 декабря 2022 года: 397 280 тысяч руб.)

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	4 759 451	4 214 284
Авансовые платежи, выданные поставщикам	574 338	256 484
Дебиторская задолженность по прочим налогам	587 079	1 429 549
Прочая дебиторская задолженность	160 065	462 007
<b>Всего (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности: 4 976 346 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2023 г.; 4 824 453 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2022 г.)</b>	<b><u>6 080 933</u></b>	<b><u>6 362 324</u></b>

В таблице ниже представлена информация об изменениях резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности:

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
<b>На 1 января</b>	<b>4 824 453</b>	<b>5 141 336</b>
Начисление за год	204 618	53 900
Использование	(52 725)	(370 783)
<b>На 31 декабря</b>	<b><u>4 976 346</u></b>	<b><u>4 824 453</u></b>

## 9. ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Запас топлива	1 142 301	1 183 403
Сырье и материалы	1 324 681	1 387 409
Запчасти и другие товарно-материальные запасы	50 490	53 760
<b>Всего запасы</b>	<b><u>2 517 472</u></b>	<b><u>2 624 572</u></b>
За минусом: резерва на устаревание запасов	(50 856)	(186 108)
<b>Всего</b>	<b><u>2 466 616</u></b>	<b><u>2 438 464</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. ни один из видов запасов не был предоставлен в качестве обеспечения по кредитным соглашениям.

## 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Денежные средства в банках	908 654	4 337 385
Вклады до востребования	—	244 703
<b>Всего</b>	<b><u>908 654</u></b>	<b><u>4 582 088</u></b>

На 31 декабря 2023 и 2022 гг. денежные средства и их эквиваленты в основном представлены в рублях. Информация о подверженности Группы кредитному, процентному и валютному риску раскрыта в Примечании 23.

## 11. КАПИТАЛ

### а. Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2023 г. и 2022 г. – 35 371 898 тысяч рублей, который состоит из 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 рубль. Все объявленные акции выпущены и полностью оплачены.

Держатели обыкновенных акций имеют право на объявляемые к выплате дивиденды и имеют право одного голоса на акцию на собраниях Компании.

## 11. КАПИТАЛ (продолжение)

### б. Фонд хеджирования денежных потоков

Резерв хеджирования включает эффективную часть совокупного чистого изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков, связанных с операциями хеджирования, которые еще не произошли. В 2023 резерв хеджирования был в полном объеме перенесен в состав хеджируемого актива.

### в. Дивиденды

Собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ЭЛ5-Энерго» по итогам 2022 года.

### г. Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается на основании прибыли за год. Средневзвешенное количество обычных акций, находящихся в обращении в течение года, рассчитано, как указано ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Средневзвешенное количество выпущенных акций, в тысячах	35 371 898	35 371 898
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении, в тысячах	35 371 898	35 371 898
Прибыль/(убыток) предназначенная акционерам ПАО «ЭЛ5-Энерго»	4 633 843	(20 205 409)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в рублях на акцию)	<u>0,1310</u>	<u>(0,5712)</u>

## 12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Расход по текущему налогу на прибыль	(759 098)	(206 322)
Налог на прибыль, относящийся к доходу, отраженному через капитал	–	145 687
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(480 562)	4 966 293
Всего (расход)/доход по налогу на прибыль	<u>(1 239 660)</u>	<u>4 905 658</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 г., к предприятиям Группы применялась 20% ставка налога на налогооблагаемую прибыль. Эта ставка использовалась для расчета отложенных налоговых активов и обязательств.

Сверка теоретического налога на прибыль, рассчитанного по действующей в Российской Федерации ставке налогообложения, и суммы фактических затрат на уплату налога, указанную в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	
Прибыль/(убыток) до налогообложения	<u>5 864 053</u>	<u>100%</u>	<u>(25 123 985)</u>	<u>100%</u>
Сумма налога на прибыль по действующей ставке налогообложения	(1 172 811)	(20%)	5 024 797	(20%)
Необлагаемые расходы, свернуто	(66 849)	(1,14%)	(119 139)	0,47%
	<u>(1 239 660)</u>	<u>(21,14%)</u>	<u>4 905 658</u>	<u>(19,53%)</u>

**12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

Налоговый эффект временных разниц, который приводит к возникновению отложенных налогов, представлен ниже:

	1 января 2023 г.	Признанный в составе прибыли или убытка	Признанный в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2023 г.
<b>Налоговый эффект от вычитаемых временных разниц</b>				
Основные средства	2 613 496	(471 351)	–	2 142 145
Торговая и прочая дебиторская задолженность	229 732	7 089	–	236 821
Резервы	530 872	80 645	–	611 517
Убыток в налоговом учете	1 667 256	(72 337)	–	1 594 919
Вознаграждение работникам	156 127	8 614	4 929	169 670
Обязательства по аренде	46 759	(16 764)	–	29 995
Производные финансовые инструменты	–	5 031	(5 031)	–
Прочие	39 304	108 286	–	147 590
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>5 283 546</b>	<b>(350 787)</b>	<b>(102)</b>	<b>4 932 657</b>
Зачет налога	(1 020 661)			(1 114 094)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>4 262 885</b>			<b>3 818 563</b>
<b>Налоговый эффект от налогооблагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	(1 349 333)	(140 716)	–	(1 490 049)
Прочие	(48 995)	10 941	–	(38 054)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(1 398 328)</b>	<b>(129 775)</b>	<b>–</b>	<b>(1 528 103)</b>
Зачет налога	1 020 661			1 114 094
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(377 667)</b>			<b>(414 009)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>3 885 218</b>	<b>(480 562)</b>	<b>(102)</b>	<b>3 404 554</b>

## 12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	1 января 2022 г.	Признанный в составе прибыли или убытка	Признанный в составе прочего совокупного дохода	Признанный непосредственно в капитале	31 декабря 2022 г.
<b>Налоговый эффект от вычитаемых временных разниц</b>					
Основные средства	–	2 613 496	–	–	2 613 496
Торговая и прочая дебиторская задолженность	137 730	92 002	–	–	229 732
Резервы	622 607	(91 735)	–	–	530 872
Убыток в налоговом учете	1 060 725	606 531	–	–	1 667 256
Вознаграждение работникам	212 747	(35 763)	(20 857)	–	156 127
Обязательства по аренде	77 715	(30 956)	–	–	46 759
Прочие	554 462	(185 315)	–	(329 843)	39 304
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>2 665 986</b>	<b>2 968 260</b>	<b>(20 857)</b>	<b>(329 843)</b>	<b>5 283 546</b>
Зачет налога	(2 665 986)				(1 020 661)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>–</b>				<b>4 262 885</b>
<b>Налоговый эффект от налогооблагаемых временных разниц</b>					
Основные средства	(3 237 872)	1 888 539	–	–	(1 349 333)
Производные финансовые инструменты	(15 570)	52 092	(36 522)	–	–
Прочие	(106 397)	57 402	–	–	(48 995)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 359 839)</b>	<b>1 998 033</b>	<b>(36 522)</b>	<b>–</b>	<b>(1 398 328)</b>
Зачет налога	2 665 986				1 020 661
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(693 853)</b>				<b>(377 667)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>(693 853)</b>	<b>4 966 293</b>	<b>(57 379)</b>	<b>(329 843)</b>	<b>3 885 218</b>

## 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Срок погашения	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Проектное финансирование в рублях	2033 - 2034	22 655 456	24 550 469
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>22 655 456</b>	<b>24 550 469</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Банковские кредиты деноминированные в рублях		5 400 000	8 000 000
Проектное финансирование в рублях		1 899 000	1 809 000
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>7 299 000</b>	<b>9 809 000</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы есть возможность привлечения финансирования в рамках возобновляемых кредитных линий и договоров займа в размере 40,04 млрд руб. Также у Группы имеется программа биржевых облигаций в размере 40 млрд руб. Таким образом, Группа сможет исполнить свои финансовые обязательства по мере наступления срока их погашения.

Таблица ниже показывает изменения кредитов и займов, включая изменения, связанные с движением денежных средств, и изменения, не связанные с движением денежных средств.

### 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

	<u>Кредиты и займы</u>
<b>Чистый долг на 1 января 2022</b>	<b>36 174 932</b>
Движение денежных средств, нетто	(1 514 150)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств, нетто	(301 313)
<b>Чистый долг на 31 декабря 2022</b>	<b>34 359 469</b>
Движение денежных средств, нетто	(4 409 000)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств, нетто	3 987
<b>Чистый долг на 31 декабря 2023</b>	<b>29 954 456</b>

### 14. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Согласно Коллективному договору у Группы имеется пенсионный план с установленными выплатами, по которому Группа имеет обязательство осуществлять взносы в отдельно управляемый фонд.

Данная программа направлена на оказание финансовой поддержки сотрудникам, имеющим право на получение пенсии при расторжении трудового договора с Компанией. Корпоративный план предусматривает пенсионную программу, которая обеспечивает выплату аннуитета уходящим на пенсию сотрудникам в день увольнения. После выплаты аннуитета, начисленное обязательство Компании перед сотрудником прекращается. Таким образом, с точки зрения Компании, этот план выплачивается единовременно.

В таблицах ниже приведена информация об обязательствах по вознаграждению работников, плановых активах и актуарных оценках, используемых в течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2023 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, были следующими:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными взносами	848 349	766 734
<b>Чистые пенсионные обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>848 349</b>	<b>766 734</b>

Суммы, отраженные в составе прибыли или убытка:

	<u>За год закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
Стоимость текущих услуг	36 329	53 090
Расходы по процентам	81 842	80 407
Стоимость услуг прошлых лет в связи с изменением плана	–	(215 432)
Прочее	–	(6 718)
<b>Всего расходы/(доходы), отраженные в составе прибыли или убытка</b>	<b>118 171</b>	<b>(88 653)</b>

Изменения текущей стоимости обязательств Группы по выплате вознаграждения работникам:

	<u>За год закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
<b>Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на начало года</b>	<b>766 734</b>	<b>1 081 613</b>
Стоимость текущих услуг	36 329	53 090
Расходы по процентам	81 842	80 407
Стоимость услуг прошлых лет в связи с изменением плана	–	(215 432)
Прочее	–	(6 718)
Переоценка, признанная в составе прочего совокупного дохода в т.ч.:	24 647	(104 284)
<i>Прибыль от изменения демографических допущений</i>	–	(27 505)
<i>Прибыль от изменения финансовых допущений</i>	(93 747)	(116 950)
<i>Убытки от корректировок на основе опыта</i>	118 394	40 171
Вознаграждение выплаченное	(61 203)	(121 942)
<b>Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на конец периода</b>	<b>848 349</b>	<b>766 734</b>

Основные актуарные допущения:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Номинальная ставка дисконтирования	12,00%	10,30%
Будущее увеличение заработной платы	4,42%	4,54%



#### 14. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ (продолжение)

Были использованы данные о смертности в соответствии со статистической таблицей городского населения Российской Федерации 2019 года.

Использованные данные выхода на пенсию основаны на статистических данных выхода на пенсию работников Группы.

Статус фондирования обязательств по плану представлен ниже:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Приведенная стоимость обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	848 349	766 734
Дефицит плана	848 349	766 734

Расчетные выплаты пособий по схемам в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2024 г., составляет 214 825 тысяч рублей.

На конец отчетного периода средний срок погашения обязательства по пенсионной программе с установленными выплатами составил 7 лет (2022 год: 9 лет).

В обязательство по вознаграждению работникам в консолидированном отчете о финансовом положении включены суммы, начисленные по долгосрочному плану стимулирования работников, в размере 103 974 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2023 г. (2022 год: 13 901 тысяч рублей).

Ниже представлен количественный анализ чувствительности для существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

<u>Допущения</u>	<u>Ставка дисконтирования</u>		<u>Инфляция</u>		<u>Изменение заработной платы</u>	
	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Уровень чувствительности	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Влияние на обязательство по установленным выплатам	(40 681)	45 610	186	(116)	50 588	(45 435)

<u>Допущения</u>	<u>Движение персонала</u>		<u>Продолжительность жизни</u>	
	1%	1%	1 год	1 год
Уровень чувствительности	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Влияние на обязательство по установленным выплатам	(9 215)	8 276	(5 216)	5 283

#### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Торговая кредиторская задолженность	3 806 064	2 772 074
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	565 411	767 985
Проценты к оплате	438 335	210 715
<b>Всего</b>	<b><u>4 809 810</u></b>	<b><u>3 750 774</u></b>

Руководство считает, что большинство поставщиков, сальдо которых включено в торговую кредиторскую задолженность, представляют один класс, поскольку они имеют одинаковые характеристики. Эти поставщики в основном являются поставщиками топлива, услуг по ремонту и техническому обслуживанию.

#### 16. ПРОЧАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Налог на добавленную стоимость	182 735	82 380
Прочие налоги	13 932	12 386
<b>Всего</b>	<b><u>196 667</u></b>	<b><u>94 766</u></b>

## 17. АРЕНДА

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющихся у Группы и ее изменения в течение года:

	Земля	Прочее	Итого	Обязательства по аренде
<b>На 1 января 2023 г.</b>	<b>79 882</b>	<b>134 377</b>	<b>214 259</b>	<b>233 794</b>
Поступления	8 516	32 812	41 328	41 328
Выбытия	(17 299)	(1 437)	(18 736)	(20 647)
Расходы по амортизации	(10 552)	(89 569)	(100 121)	-
Процентный расход	-	-	-	14 909
Платежи	-	-	-	(119 410)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>60 547</b>	<b>76 183</b>	<b>136 730</b>	<b>149 974</b>

Долгосрочные обязательства по аренде в сумме 56 761 тыс. руб. (2022 г.: 139 518 тыс. руб.) включены в состав долгосрочных обязательств в отчете о финансовом положении, краткосрочные обязательства по аренде и начисленные проценты в сумме 93 213 тыс. руб. (2022 г.: 94 276 тыс. руб.) включены в состав торговой и прочей кредиторской задолженности по текущим обязательствам (Примечание 15).

## 18. РЕЗЕРВЫ

	Реструктуризация	Резерв по судебным делам	Резерв на ликвидацию основных средств	Резервы связанные с персоналом	Прочие	Всего
<b>Сальдо на 1 января 2023 г.</b>	<b>193 020</b>	<b>254 623</b>	<b>56 572</b>	<b>408 071</b>	<b>108 516</b>	<b>1 020 802</b>
Резервы созданные в течение года	-	43 917	-	652 664	406 476	1 103 057
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования	8 980	-	-	-	6 815	15 795
Резервы восстановленные в течении года	(65 223)	(4 413)	-	(11 426)	-	(81 062)
Резервы использованные в течении года	(3 977)	(16 817)	(46 802)	(836 273)	(29 705)	(933 574)
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>132 800</b>	<b>277 310</b>	<b>9 770</b>	<b>213 036</b>	<b>492 102</b>	<b>1 125 018</b>
Долгосрочное	-	-	-	-	236 821	236 821
Краткосрочное	132 800	277 310	9 770	213 036	255 281	888 197
<b>Всего</b>	<b>132 800</b>	<b>277 310</b>	<b>9 770</b>	<b>213 036</b>	<b>492 102</b>	<b>1 125 018</b>
	<b>Реструктуризация</b>	<b>Резерв по судебным делам</b>	<b>Резерв на ликвидацию основных средств</b>	<b>Резервы связанные с персоналом</b>	<b>Прочие</b>	<b>Всего</b>
<b>Сальдо на 1 января 2022 г.</b>	<b>197 870</b>	<b>26 010</b>	<b>111 301</b>	<b>410 220</b>	<b>736 225</b>	<b>1 481 626</b>
Резервы созданные в течение года	-	254 698	-	588 370	107 256	950 324
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования	1 708	-	-	-	-	1 708
Резервы восстановленные в течении года	(1 480)	(26 085)	-	(23 915)	(294 375)	(345 855)
Резервы использованные в течении года	(5 078)	-	(54 729)	(566 604)	(440 590)	(1 067 001)
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>193 020</b>	<b>254 623</b>	<b>56 572</b>	<b>408 071</b>	<b>108 516</b>	<b>1 020 802</b>
Долгосрочное	123 820	-	-	-	72 762	196 582
Краткосрочное	69 200	254 623	56 572	408 071	35 754	824 220
<b>Всего</b>	<b>193 020</b>	<b>254 623</b>	<b>56 572</b>	<b>408 071</b>	<b>108 516</b>	<b>1 020 802</b>

### а. Реструктуризация

Резерв под реструктуризацию связан с текущим планом оптимизации организационной структуры и сокращением штата.

## 18. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

### б. Резерв по судебным делам

Резерв по судебным делам преимущественно относится к индивидуально незначительным спорам.

### в. Резерв на ликвидацию основных средств

Резерв на ликвидацию основных средств в связи с расходами по демонтажу и ликвидации определенных позиций основных средств.

### г. Прочие

В состав прочих резервов входит резерв, созданный под расходы по экологии, резерв, связанный с налоговыми рисками и прочие резервы, созданные в соответствии с законодательством РФ.

## 19. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Электроэнергия	38 590 328	33 453 391
Мощность	17 791 572	12 919 367
Тепло	3 868 204	3 566 873
Циркуляция воды	382 702	365 436
Вода для отопительной сети	9 086	8 939
Аренда	7 958	6 604
Прочее	165 328	160 833
<b>Всего выручка по договорам с покупателями</b>	<b>60 815 177</b>	<b>50 481 443</b>

## 20. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Затраты на топливо		32 593 091	29 834 723
Приобретенная электроэнергия		4 134 187	1 986 462
Вознаграждение работникам		3 746 320	2 913 508
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	5, 6	3 210 009	3 446 317
Приобретенная электроэнергия для собственного потребления		1 800 800	1 709 690
Ремонт и техническое обслуживание		1 583 541	1 006 174
Водопотребление		1 279 654	1 166 907
Платежи Администратору торговой системы Центру финансовых расчетов и Оператору системы		1 008 387	848 624
Сырье и материалы		498 475	391 971
Страхование		355 300	237 056
Расходы на охрану и безопасность		267 267	221 114
Налоги за исключением налога на прибыль и налогов на фонд заработной платы		194 968	278 586
Консультационные юридические и информационные услуги		194 463	141 950
Коммунальные услуги		149 916	142 268
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	5, 6	130 154	29 460 093
Средства массовой информации и коммуникации		110 755	78 079
Транспортные затраты		96 895	60 171
Командировочные расходы		68 212	33 528
Резервы		445 886	278 194
Аренда		17 304	5 199
Плата за загрязнение окружающей среды		5 440	5 268
Прочие		677 175	378 210
<b>Всего</b>		<b>52 568 199</b>	<b>74 624 092</b>

## 20. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)

Затраты на выплату вознаграждения работникам включают следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Заработная плата и прочие выплаты работникам и связанные налоги	2 915 696	2 707 249
Взносы на обязательное пенсионное, социальное, медицинское страхование	794 595	375 319
Расходы/(доходы) на долгосрочное вознаграждение работников (Примечание 14)	36 329	(169 060)
<b>Всего</b>	<b>3 746 320</b>	<b>2 913 508</b>

С 2023 года производится единый платеж на пенсионное, социальное, медицинское страхование в связи с изменением порядка расчетов. Для 2022 года показаны платежи в Государственный пенсионный фонд.

## 21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Курсовые разницы, нетто	312 126	–
Доход по процентам	282 166	542 762
Корректировка амортизированной стоимости долгосрочных кредитов и займов	–	266 862
Прибыль от производных финансовых инструментов, нетто	–	15 709
<b>Финансовые доходы</b>	<b>594 292</b>	<b>825 333</b>
Расходы по процентам	(3 203 769)	(1 423 444)
Курсовые разницы, нетто	–	(818 893)
Высвобождение дисконта	(97 638)	(91 096)
Прочие	(25 187)	(37 365)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(3 326 594)</b>	<b>(2 370 798)</b>

Доход по процентам представляет собой суммы процентов, начисленных на депозиты до востребования, размещенные в коммерческих банках.

## 22. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (РАСХОД)/ДОХОД

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Хеджирование денежных потоков</b>		
Реклассификация в состав прибыли или убытка в течение года (за вычетом налога на прибыль)	–	(1 134 006)
Базовая корректировка (за вычетом налога на прибыль)	20 124	145 000
Чистая прибыль за год (за вычетом налога на прибыль)	–	1 135 092
<b>Эффективная часть изменений в справедливой стоимости хеджирования денежных потоков (за вычетом налога на прибыль)</b>	<b>20 124</b>	<b>146 086</b>
Актуарная прибыль/(убыток) по планам с установленными выплатами (за вычетом налога на прибыль)	(19 718)	83 427

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

### а. Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

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

В данном примечании 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.

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### а. Обзор основных подходов (продолжение)

В процессе своей деятельности Группа подвергается различным типам финансовых рисков, включая влияния изменения процентных ставок, валютному риску и риску невозврата дебиторской задолженности.

### б. Кредитный риск

Кредитный риск определяется возможностью того, что непредвиденное изменение кредитоспособности контрагента приведет к непредвиденному изменению рыночной стоимости кредитной позиции контрагента или убытку при наличии обязательства перед Группой.

Данный риск в основном возникает из торговой дебиторской задолженности и финансовых обязательств перед Группой.

#### *i. Торговая дебиторская задолженность*

Подверженность Группы кредитному риску в основном определяется финансовыми характеристиками третьих сторон, которые индивидуально оцениваются или группируются по схожим характеристикам (таким как финансовые показатели внешние официальные рейтинги, географическое положение, срок кредитования и т. д.).

Группа определила методологические критерии, формализованные во внутренних документах Группы, для расчета кредитоспособности (вероятности дефолтов) для третьих сторон с потенциальным значительным кредитным риском.

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) привязка покупателей по договорам купли-продажи электроэнергии и/или мощности осуществляется на основе модели, созданной Администратором Торговой Системы оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Генерирующие компании, работающие на ОРЭМ, в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии обязаны заключать такие контракты даже с покупателями с низкой платежной дисциплиной. В таких случаях для снижения риска Группа использует структурированный подход для прямого возмещения потенциальных убытков и, кроме того, устанавливает учетные критерии для определения резервов, если покупатель лишен статуса субъекта ОРЭМ и (возможно) обанкротится в будущем.

В частности, Группа установила резервы под ожидаемые кредитные убытки на основе оценки вероятности дефолта, возмещения в случае банкротства и кредитного риска на отчетную дату.

Таким образом, объединяя количественный анализ для определения сумм обесценения с качественным анализом коммерческого портфеля, большинство клиентов заключают сделки с Группой в течение нескольких лет, а убытки, как правило, уменьшаются за счет структурированных процессов и прочих активностей по покрытию потерь. Группа создает резерв под ожидаемые кредитные убытки на основе прошлого опыта Группы и информированной оценки кредитоспособности, а также с учетом прогнозной информации.

Хотя на получение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря у Группы нет значительного риска убытков, кроме уже отраженного обесценения дебиторской задолженности.

#### *ii. Остатки денежных средств и депозиты*

Большая часть денежных средств и краткосрочных депозитов размещены в крупных банках и финансовых учреждениях. Группа размещает денежные средства в финансовых учреждениях, характеризующихся весьма устойчивым финансовым положением.



## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### б. Кредитный риск (продолжение)

#### iii. Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость производных финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Финансовые вложения в долевые инструменты	4 880	4 880
Торговая дебиторская задолженность	4 759 451	4 214 284
Прочая дебиторская задолженность	160 064	462 007
Денежные средства и их эквиваленты	908 654	4 582 088
Долгосрочная прочая дебиторская задолженность	36 354	53 457
<b>Всего</b>	<b><u>5 869 403</u></b>	<b><u>9 316 716</u></b>

Анализ по срокам возникновения торговой дебиторской задолженности на отчетную дату представлен ниже:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>		<u>31 декабря 2022 г.</u>	
	<u>Номинальная стоимость</u>	<u>Резерв на обесценение</u>	<u>Номинальная стоимость</u>	<u>Резерв на обесценение</u>
Не просрочено	4 426 379	5 402	3 991 770	5 336
Просрочено менее чем на 3 месяца	641 416	344 215	430 090	208 023
Просрочено от 3 до 12 месяцев	395 365	354 092	220 647	214 864
Просрочено более чем на год	3 728 454	3 728 454	3 921 239	3 921 239
<b>Всего</b>	<b><u>9 191 614</u></b>	<b><u>4 432 163</u></b>	<b><u>8 563 746</u></b>	<b><u>4 349 462</u></b>

### 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, 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.

Осмотрительное управление риском ликвидности включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств и ликвидных ценных бумаг, обеспечение доступности финансирования в достаточном объеме, что обеспечивает способность Группы выполнять свои текущие обязательства. Для реализации основных инвестиционных проектов Группа привлекла долгосрочное финансирование сроком до 15 лет. На операционную деятельность привлекается краткосрочное и среднесрочное финансирование сроком до 5 лет.

Данное распределение по срокам в отношении финансовых обязательств позволяет эффективно контролировать, что в необходимый момент Группа сможет погасить свои финансовые обязательства в полном объеме. На 31 декабря 2023 г. у Группы имеется доступ к кредитным ресурсам, которые раскрыты в Примечании 13.

На отчетную дату текущие обязательства Группы превышают ее текущие активы на 3 691 007 тыс. руб. Группа располагает достаточными источниками финансирования для исполнения своих финансовых обязательств по мере наступления срока их погашения. Доступные лимиты финансирования раскрыты в Примечании 13.

В следующей таблице приведены сроки погашения финансовых обязательств, исключая ожидаемые платежи по процентам. Не ожидается, что потоки денежных средств, включенные в анализ сроков погашения, могут возникнуть намного раньше или в существенно других объемах.

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### в. Риск ликвидности (продолжение)

#### i. *Непроизводные финансовые обязательства*

	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Договорные денежные потоки</u>	<u>Менее 1 года</u>	<u>1-5 лет</u>	<u>Более 5 лет</u>
<b>По состоянию на 31 декабря 2023 г.</b>					
Банковские и прочие кредиты	29 954 456	30 083 400	7 299 000	8 219 700	14 564 700
Долгосрочные обязательства по аренде	56 761	117 434	–	48 654	68 780
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 809 810	4 809 810	4 809 810	–	–
<b>Всего</b>	<b><u>34 821 027</u></b>	<b><u>35 010 644</u></b>	<b><u>12 108 810</u></b>	<b><u>8 268 354</u></b>	<b><u>14 633 480</u></b>
	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Договорные денежные потоки</u>	<u>Менее 1 года</u>	<u>1-5 лет</u>	<u>Более 5 лет</u>
<b>По состоянию на 31 декабря 2022 г.</b>					
Банковские и прочие кредиты	34 359 469	34 492 400	9 809 000	8 010 000	16 673 400
Долгосрочные обязательства по аренде	139 518	214 974	–	132 179	82 795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 750 774	3 750 774	3 750 774	–	–
<b>Всего</b>	<b><u>38 249 761</u></b>	<b><u>38 458 148</u></b>	<b><u>13 559 774</u></b>	<b><u>8 142 179</u></b>	<b><u>16 756 195</u></b>

#### ii. *Производные финансовые инструменты*

В соответствии со стратегией по управлению валютным риском Группа хеджировала изменение будущих денежных потоков, которое обусловлено риском, связанным с высоковероятными капитальными вложениями и операционными расходами в иностранной валюте.

Данные хеджи оценивались как эффективные, и чистое изменение в размере 20 124 тыс. руб., в т.ч. влияние отложенного налога в размере (5 031) тыс. руб., было включено в прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, форвардный элемент отсутствовал (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – чистое изменение в размере 146 086 тыс. руб., включая форвардный элемент (1 190) тысяч рублей, в т.ч. (36 522) тыс. руб. влияние отложенного налога, соответственно). Отсутствовала необходимость признания какого-либо существенного элемента неэффективности в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

На 31 декабря 2023 на балансе Группы производные финансовые инструменты отсутствуют.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, суммы, накопленные в Фонде хеджирования денежных потоков, были включены в балансовую стоимость соответствующих внеоборотных активов в размере 25 155 тыс. руб.

### г. Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, 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.

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### г. Рыночный риск (продолжение)

#### Валютный риск

Стратегия управления риском Группы направлена на минимизацию валютных рисков, которым подвержена Группа. По этой причине применяется стратегия хеджирования через операции с производными финансовыми инструментами, при этом основной риск относится к займам и другим обязательствам, когда они выражены в валютах, за исключением функциональной валюты компаний Группы.

Подверженность валютному риску Группы представлена ниже на основании номинальной стоимости:

	31 декабря 2023 г.		31 декабря 2022 г.	
	Доллары США	Евро	Доллары США	Евро
Денежные средства	2 012	48 327	1 578	1 109 198
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(104 035)	–	(112 032)
<b>Общий риск</b>	<b>2 012</b>	<b>(55 708)</b>	<b>1 578</b>	<b>997 166</b>

Группа также хеджировала изменение будущих денежных потоков, которое обусловлено риском, связанным с высоковероятными капитальными вложениями в иностранной валюте (описано в разделе Риск ликвидности).

Ниже указаны основные курсы обмена валют, которые применялись в отчетном периоде:

Рубли	Средняя ставка		Курс по сделкам спот на отчетную дату	
	За 2023 г.	За 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Доллары США	85,8116	68,3522	89,6883	70,3375
Евро	92,8741	72,1509	99,1919	75,6553

#### Анализ чувствительности

Ослабление российского рубля относительно доллара США и евро на 31 декабря 2023 г. увеличило бы доход Группы на сумму, указанную ниже. Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, которые Группа считала возможными в конце отчетного периода. Анализ предполагает, что все другие переменные, в частности процентные ставки, остаются неизменными. Анализ проводится на той же основе для 2022 года, хотя реально возможные отклонения обменного курса были разные, как указано ниже.

Эффект в тыс. российских рублей на отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	(Увеличение)/ уменьшение прибыли
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	
Евро (10 процентное ослабление рубля)	(5 571)
Доллары США (10 процентное ослабление рубля)	201
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	
Евро (10 процентное ослабление рубля)	99 717
Доллары США (10 процентное ослабление рубля)	158

#### Процентный риск

Процентный риск – это риск изменения справедливой стоимости финансовых инструментов и будущих денежных потоков из-за колебаний рыночных процентных ставок. Финансовая стратегия Группы предусматривает митигацию процентного риска путем привлечения финансирования в привязке к финансовым индикаторам, которые влияют на выручку компании. Таким образом, Группа стремится к использованию естественного хеджирования процентных ставок для снижения процентного риска.

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### г. Рыночный риск (продолжение)

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

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Инструменты с фиксированной ставкой</b>		
Финансовые активы	–	244 703
Финансовые обязательства	–	(8 000 000)
	–	(7 755 297)
<b>Инструменты с переменной ставкой</b>		
Финансовые обязательства	(29 954 456)	(26 359 469)
	<b>(29 954 456)</b>	<b>(26 359 469)</b>

*Анализ оценок чувствительности денежных потоков для процентных инструментов*

Изменение 100 базисных пунктов процентных ставок на отчетную дату не увеличило (уменьшило) существенно размер прибыли или убытка.

### д. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 31 декабря 2023 г. приблизительно равна их балансовой стоимости.

*Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости*

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков, в соответствующих случаях основываются на кривой доходности государственных облигаций на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред и составили, как указано ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Кредиты и займы	9,96% - 14,45%	10,48% - 10,74%

*Иерархия справедливой стоимости*

Ниже приведен анализ финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости. Различные уровни были определены следующим образом:

- Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных (не имеющие котировок).

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
<b>Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 г.</b>				
Финансовые вложения в долевыми инструментами	–	–	4 880	4 880
	–	–	4 880	4 880
Форварды	–	–	–	–
	–	–	–	–
<b>Обязательства по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 г.</b>				
Форварды	–	–	–	–
	–	–	–	–

**23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)**

**д. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
<b>Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 г.</b>				
Финансовые вложения в долевые инструменты	-	-	4 880	4 880
	-	-	4 880	4 880
Форварды	-	-	-	-
	-	-	-	-
<b>Обязательства по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 г.</b>				
Форварды	-	-	-	-
	-	-	-	-

Таблица ниже представляет анализ финансовых активов и обязательств, справедливая стоимость которых определяется исключительно для целей раскрытия информации. Справедливая стоимость данных инструментов равна балансовой стоимости.

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
<b>Активы не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	5 506 594	5 506 594
Займы выданные	-	-	31 336	31 336
	-	-	5 537 930	5 537 930

<b>Обязательства не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 г.</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	4 569 929	4 569 929
Займы и кредиты	-	30 194 337	-	30 194 337
	-	30 194 337	4 569 929	34 764 266

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
<b>Активы не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	6 105 840	6 105 840
Займы выданные	-	-	37 809	37 809
	-	-	6 143 649	6 143 649

<b>Обязательства не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 г.</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	3 547 248	3 547 248
Займы и кредиты	-	34 562 995	-	34 562 995
	-	34 562 995	3 547 248	38 110 243



## 23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

### е. Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу публичных акционерных обществ:

- уставный капитал не может быть менее 100 тысяч рублей;
- если уставный капитал Общества больше чистых активов Общества, такое Общество должно уменьшить свой уставный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный уставный капитал больше чистых активов Общества такое Общество подлежит ликвидации если это не будет устранено в течение 6 месяцев с отчетной даты после окончания второго отчетного года.

На 31 декабря 2023 г. компании Группы соответствуют приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Целями Группы в управлении капиталом являются: обеспечение способности Группы продолжать свою деятельность для обеспечения прибыли акционерам и вознаграждений другим заинтересованным лицам, а также поддержание оптимальной структуры с целью уменьшения затратности капитала.

С целью поддержания или регуляции структуры капитала, Группа может регулировать сумму выплаченных акционерам дивидендов, возврат капитала акционерам, выпуск новых акций или продавать активы с целью погашения долгов.

Группа анализирует капитал на основе расчета коэффициента заемных средств. Этот показатель рассчитывается как величина чистой задолженности, отнесенная к общей сумме капитала. Величина чистой задолженности определяется как сумма заемных средств, представленная в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом величины денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как сумма собственного капитала по балансу и величины чистой задолженности.

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Общая сумма заемных средств (Примечание 13)	29 954 456	34 359 469
За минусом: денежных средств и их эквивалентов (Примечание 10)	(908 654)	(4 582 088)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>29 045 802</b>	<b>29 777 381</b>
Всего Капитала	29 468 507	24 831 249
<b>Отношение заемного капитала к капиталу</b>	<b>98,57%</b>	<b>119,92%</b>

## 24. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### а. Обязательства по поставкам топлива

Группой заключено несколько долгосрочных контрактов на поставку газа. Основные положения договоров базируются на рыночных условиях. Долгосрочный контракт на поставку газа включает условие по обязательной минимальной выборке годового количества газа.

### б. Обязательства инвестиционного характера

Будущие капитальные затраты, в отношении которых были подписаны договоры, составили 5 068 511 тысяч рублей на 31 декабря 2023 г. (на 31 декабря 2022 г.: 5 825 907 тысяч рублей), включая 47 829 тысяч рублей (на 31 декабря 2022 г.: 992 215 тысяч рублей) в отношении проектов ветрогенерации.

## 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### а. Условия ведения деятельности

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 Российской Федерацией специальной военной операции на Украине и включения территорий республик Донецкая и Луганская, а также Запорожской и Херсонской областей в состав Российской Федерации после референдумов во второй половине 2022 года, вышеуказанные страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов, других предприятий и физических лиц в России.

## 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

### а. Условия ведения деятельности (продолжение)

В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В 2023 году произошло расширение санкций против России, выросло число вторичных санкций.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан

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.

### б. Страхование

Группа применяет комплексный подход к страхованию. Страховое покрытие Группы включает как обязательные, так и добровольные виды страхования в отношении активов, ответственности перед третьими лицами и других страхуемых рисков Группы. В отношении рисков, которые не покрываются страхованием, руководство Группы принимает надлежащие меры по снижению потенциального негативного влияния на имущественные интересы Группы.

#### а. Судебные разбирательства

Группа не является стороной каких-либо иных судебных разбирательств, которые при принятии окончательного решения могут оказать существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Группы, за исключением тех, в отношении которых резерв был начислен и отражен в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

#### в. Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Налоговые органы вправе проводить выездные налоговые проверки в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда налоговые органы принимают решение о проведении выездной налоговой проверки.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в отчетности в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 г., разрешает налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от диапазона рыночных цен. Перечень контролируемых сделок включает, в частности, сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок.

12 февраля 2021 года в Письме N ШЮ-4-13/1749@ Налоговые органы выпустили разъяснения касающиеся оценки экономической обоснованности расходов, понесенных на основании внутригрупповых договоров на оказание услуг, а также признания доходов иностранных компаний от такой деятельности, в котором отметили, что следует разграничивать внутригрупповые услуги и понятие «акционерная деятельность».

## 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

### г. Условные налоговые обязательства (продолжение)

Существует вероятность, что оценка Группой экономической обоснованности понесенных расходов по договорам на оказание услуг с иностранными компаниями, бывшим акционером, будет отличаться от оценки налоговых органов, что может привести к корректировке налоговых обязательств, если Группа не сможет доказать, что внутригрупповые расходы экономически обоснованы и не относятся к «акционерной деятельности». Однако, Группа считает, что данный риск не является высоковероятным.

Группа определяет налоговые обязательства, возникающие в связи с контролируруемыми сделками, на основе фактических цен сделок.

В декабре 2019 года Межрегиональной Инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (Инспекцией) было вынесено решение о привлечении Компании к ответственности по итогам выездной налоговой проверки за 2014-2016 гг. Основная сумма доначислений по налоговой проверке обусловлена неправильной, по мнению Инспекции, квалификацией ряда объектов основных средств как движимого имущества, что привело к занижению сумм налога на имущество за 2014-2016 гг. в размере 152 млн руб. Компания обжаловала решение Инспекции в арбитражном суде города Москвы. 22 июня 2023 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил исковые требования Компании. 11 октября 2023 года постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда решение Арбитражного суда г. Москвы было оставлено без изменения. Группа полагает, что риск переквалификации спорных объектов движимого имущества в объекты недвижимости не является высоковероятным.

В целом руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. По налогам, где существует неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководства вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

### г. Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могли бы возникнуть в результате изменений в законодательстве или гражданских процессуальных документах. Влияние этих потенциальных изменений не может быть оценено. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что нет никаких существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо обязательств, включенных в резерв.

## 26. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Стороны являются связанными, если одна из сторон имеет возможность осуществлять контроль над другой стороной, либо оказывает значительное влияние в принятии финансовых и операционных решений. При рассмотрении операций со связанными сторонами внимание направлено на приоритет экономического содержания над юридической формой.

В процессе осуществления своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки со связанными сторонами.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, филиалы и предприятия, которые контролирует основное хозяйствующее общество ПАО «ЛУКОЙЛ» и также ключевой управленческий персонал.

### Сделки с предприятиями, которые контролирует основное хозяйствующее общество

В течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2023 г., Группа осуществила следующие сделки с компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	<u>За год закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
Продажа мощности	857 808	27 024
Закупки	(85 947)	(4 049)

По состоянию на 31 декабря 2023 г. сальдо расчетов Группы с компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	<u>31 декабря 2023 г.</u>	<u>31 декабря 2022 г.</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	57 667	15 241
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 296)	(3 102)

### Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом НПФ:

	<u>За год закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	60 004	119 146

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не имела остатков по расчетам с прочими связанными сторонами.

### Сделки с ключевым управленческим персоналом

Ключевые руководящие сотрудники – это лица, облеченные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью организации, напрямую или косвенно, в том числе любой (исполнительный или неисполнительный) директор такой организации.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета Директоров и членам Правления за отчетный год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 гг., представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения такие как заработную плату премии доходы в натуральной форме и другие.

	<u>За год закончившийся 31 декабря 2023 г.</u>	<u>За год закончившийся 31 декабря 2022 г.</u>
Вознаграждение	238 678	185 729
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	41 953	23 538

В течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2023 г., ключевому управленческому персоналу было предоставлено займов в общей сумме 10,52 миллионов рублей (в течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2022 г. – 9,58 миллионов рублей).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными взносами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства по ключевым руководящим сотрудникам в сумме 103 974 тысяч рублей на конец 2023 года (2022 год: 13 901 тысяч рублей).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. в состав Совета директоров входят 11 человек, в состав Правления – 7 человек.



## 27. СТАНДАРТЫ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО ЕЩЕ НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2023 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

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

Поправки вводят новые требования к раскрытию информации, касающейся соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки предприятия, а также на подверженность предприятия риску ликвидности. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты.

На 31 декабря 2023 года Группа не участвует в соглашении о финансировании цепочки поставок, к которому будут применяться новые раскрытия информации.

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

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

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

*Прочие стандарты*

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

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

## 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Отсутствуют существенные события после отчетной даты 31 декабря 2023 г., которые потребовали бы раскрытия или отражения в консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор

А.А. Тналин

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

1 апреля 2024 г.

