

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года,
и аудиторское заключение независимых аудиторов

Март 2026 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 2025 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год, консолидированного отчета о движении денежных средств за 2025 год и консолидированного отчета об изменениях капитала за 2025 год, 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 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2025 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями в Российской Федерации и в Международном кодексе этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. 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 2025 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 и корпоративному управлению 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 и корпоративному управлению 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, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие

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

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

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

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



Краснихина Татьяна Евгеньевна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104815, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 158/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

24 марта 2026 года

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
 Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	63 947 218	55 680 516
Нематериальные активы	6	233 530	246 355
Финансовые вложения в долевые инструменты		1 956	1 956
Отложенные налоговые активы	12	1 720 725	3 519 760
Прочие внеоборотные активы	7	663 783	576 458
Всего внеоборотные активы		66 567 212	60 025 045
Оборотные активы			
Запасы	9	2 378 525	2 288 656
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6 702 963	5 570 924
Предоплата по налогу на прибыль		295 361	383 346
Денежные средства и их эквиваленты	10	3 776 331	5 472 781
Финансовые активы		651 379	–
Прочие оборотные активы		954 309	–
Всего оборотные активы		14 758 868	13 715 707
Итого активы		81 326 080	73 740 752
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	11	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Фонд изменения справедливой стоимости		(2 221)	(2 221)
Нераспределенная прибыль/(накопленный убыток)		2 759 758	(8 013 423)
Всего капитал, причитающийся собственникам ПАО «ЭЛ5-Энерго»		44 948 182	34 175 001
Неконтролирующие доли участия		(150 672)	(142 266)
Всего капитала		44 797 510	34 032 735
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	14 136 349	23 630 272
Отложенные налоговые обязательства	12	1 350 157	90 707
Обязательство по вознаграждениям работникам	14	1 055 883	974 349
Резервы	19	10 357	408 668
Прочие долгосрочные обязательства	18	131 778	212 279
Всего долгосрочные обязательства		16 684 524	25 316 275
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	9 000 000	7 195 500
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	4 321 926	5 420 419
Прочая задолженность по налогам	16	993 411	770 554
Обязательства по торговому финансированию	17	3 207 051	–
Резервы	19	2 321 658	1 005 269
Всего краткосрочные обязательства		19 844 046	14 391 742
Всего обязательства		36 528 570	39 708 017
Итого капитал и обязательства		81 326 080	73 740 752

Генеральный директор

Главный бухгалтер

24 марта 2026 года



А.А. Тналин

А.А. Тналин

Н.Н. Сураева

Н.Н. Сураева

Примечания на страницах 12-48 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
 Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем о совокупном доходе
 за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка	20	81 080 585	68 556 678
Операционные расходы	21	(63 016 572)	(60 045 295)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности	8	34 369	481 188
Прочие операционные доходы		592 163	496 664
Прибыль от операционной деятельности		18 690 545	9 489 235
Финансовые доходы	22	514 515	463 845
Финансовые расходы	22	(4 767 883)	(5 008 086)
Прибыль до налогообложения		14 437 177	4 944 994
Расход по налогу на прибыль	12	(3 744 112)	(402 513)
Прибыль за отчетный год		10 693 065	4 542 481
Прочий совокупный расход			
Изменение справедливой стоимости долевого финансовых инструментов	23	—	(2 961)
Влияние налога на прибыль	12, 23	—	740
Чистый прочий совокупный расход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах		—	(2 221)
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами	14	95 613	31 957
Влияние налога на прибыль	12, 14	(23 903)	(7 989)
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах		71 710	23 968
Всего прочий совокупный доход за вычетом налога на прибыль		71 710	21 747
Общий совокупный доход за отчетный год		10 764 775	4 564 228
Прибыль приходящаяся на:			
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		10 701 471	4 543 209
Держателей неконтролирующих долей участия		(8 406)	(728)
Общий совокупный доход, приходящийся на:			
Собственников ПАО «ЭЛ5-Энерго»		10 773 181	4 564 956
Держателей неконтролирующих долей участия		(8 406)	(728)
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	11	0,3025	0,1284

Генеральный директор

Главный бухгалтер

24 марта 2026 года



А.А. Тналин
Н.Н. Сураева

А.А. Тналин

Н.Н. Сураева

Примечания на страницах 12-48 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Движение денежных средств от операционной деятельности		
	14 437 177	4 944 994
<i>Корректировки:</i>		
Износ и амортизация	5, 6, 21 5 185 997	3 163 218
Прибыль от выбытия прочих внеоборотных активов	7 30 884	368 834
(Восстановление обесценения)/обесценение основных средств	5 (6 067 002)	1 357 282
Финансовые доходы	22 (514 515)	(463 845)
Финансовые расходы	22 4 767 883	5 008 086
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	8 (34 369)	(481 188)
(Восстановление)/начисление резервов	21 (250 831)	8 029
Изменения в обязательствах с установленными выплатами	14 20 959	27 870
Корректировки на прочие неденежные операции	<u>1 352</u>	<u>(17 797)</u>
	17 577 535	13 915 483
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	(1 087 626)	645 769
(Увеличение)/уменьшение запасов	(187 041)	112 577
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности	1 256 430	(482 373)
Увеличение обязательств по торговому финансированию	3 207 051	-
Увеличение задолженности по налогам за исключением налога на прибыль	<u>222 857</u>	<u>573 887</u>
Чистый приток денежных средств от операционной деятельности до выплаты дивидендов и оплаты налога на прибыль	20 989 206	14 765 343
Уплаченный налог на прибыль	(616 317)	(771 179)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	20 372 889	13 994 164
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(8 104 878)	(6 789 864)
Проценты полученные	485 657	430 717
Проценты оплаченные и капитализированные в затраты на строительство	(243 349)	(11 567)
Выданные займы	(651 379)	-
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(8 513 949)	(6 370 714)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	13 21 092 147	39 638 753
Погашение кредитов и займов	13 (28 794 400)	(38 877 400)
Проценты оплаченные	(5 391 765)	(3 692 969)
Погашение обязательств по аренде	(143 834)	(127 707)
Платежи по обязательствам по торговому финансированию	(317 538)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(13 555 390)	(3 059 323)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(1 696 450)	4 564 127
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	5 472 781	908 654
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	3 776 331	5 472 781

Генеральный директор

Главный бухгалтер

24 марта 2026 года



А.А. Тналин
Н.Н. Сураева

А.А. Тналин

Н.Н. Сураева

Примечания на страницах 12-48 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации
 Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Капитал, причитающийся собственникам Компании						Неконтролирующие доли участия	Всего капитала
	Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв изменения справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль/(Накопленный убыток)	Итого		
Остаток на 1 января 2024 года		35 371 898	6 818 747	–	(12 580 600)	29 610 045	(141 538)	29 468 507
Прибыль за отчетный год		–	–	–	4 543 209	4 543 209	(728)	4 542 481
Прочий совокупный доход								
Чистое изменение справедливой стоимости долевых финансовых инструментов за вычетом налога на прибыль	23	–	–	(2 221)	–	(2 221)	–	(2 221)
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами за вычетом налога на прибыль	14	–	–	–	23 968	23 968	–	23 968
Всего прочий совокупный доход		–	–	(2 221)	23 968	21 747	–	21 747
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный год		–	–	(2 221)	4 567 177	4 564 956	(728)	4 564 228
Остаток на 31 декабря 2024 года		35 371 898	6 818 747	(2 221)	(8 013 423)	34 175 001	(142 266)	34 032 735

Примечания на страницах 12-48 являются неотъемлемой частью консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЭЛ5-Энерго» и его дочерние организации
 Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (продолжение)
 в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого	Неконтролирующие доли участия	Всего капитала
	Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв изменения справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль/(Накопленный убыток)			
Остаток на 1 января 2025 года		35 371 898	6 818 747	(2 221)	(8 013 423)	34 175 001	(142 266)	34 032 735
Прибыль за отчетный год		–	–	–	10 701 471	10 701 471	(8 406)	10 693 065
Прочий совокупный доход								
Доходы от переоценки по планам с установленными выплатами за вычетом налога на прибыль	14	–	–	–	71 710	71 710	–	71 710
Всего прочий совокупный доход		–	–	–	71 710	71 710	–	71 710
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный год		–	–	–	10 773 181	10 773 181	(8 406)	10 764 775
Остаток на 31 декабря 2025 года		35 371 898	6 818 747	(2 221)	2 759 758	44 948 182	(150 672)	44 797 510

Генеральный директор



А.А. Тналин

А.А. Тналин

Главный бухгалтер

Н.Н. Сураева

Н.Н. Сураева

24 марта 2026 года

Примечания на страницах 12-48 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 года в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года.

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району города Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, улица Павловская, дом 7, строение 1.

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

Основным акционером ПАО «ЭЛ5-Энерго» является ПАО «ЛУКОЙЛ».

На 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года доля владения ПАО «ЛУКОЙЛ» составила 65,63%.

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 организациями (компаниями):

Название компании	Страна регистрации	Владение / Голосующие акции	
		31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
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%

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.

Тарифы на продажу электроэнергии, 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 долевые инструменты, 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, округляется до тысяч, 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 года 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 3(н)(i).

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.

Более подробно о применяемых допущениях изложено в Примечании 5.

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 консолидированном 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 справедливых стоимостей 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

i. 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.

ii. Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению 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 покупок 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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

в. Акционерный капитал (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы собственного капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобренены 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.

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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

д. Аренда (продолжение)

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.

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, с учетом сроков действия договоров аренды:

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 заёмных 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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

д. Аренда (продолжение)

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 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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

з. Денежные средства и их эквиваленты

Наличные и краткосрочные депозиты в консолидированном 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.

и. Заёмные средства

Заёмные 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 заёмные 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 заёмных средств.

Группа капитализирует расходы по займам в составе стоимости квалифицируемых активов согласно требованиям стандарта МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям».

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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

л. Резервы (продолжение)

і. 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 19).

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.

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.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

н. Обесценение (продолжение)

і. Финансовые активы (продолжение)

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.

іі. 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 22). Затраты, связанные с привлечением заёмных 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.

Новые стандарты и интерпретации не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (см. Примечание 28).

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

	Произ- водство тепловой и электри- ческой энергии	Распре- деление электро- энергии	Тепловые сети	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2025 года	101 493 563	13 034 056	566 058	17 407 878	9 753 085	142 254 640
Поступления	–	–	–	95 626	8 117 178	8 212 804
Перевод из незавершенного строительства	5 526 970	558 064	3 325	1 146 556	(7 234 915)	–
Выбытия	(278 234)	(1 469)	(2 251)	(103 176)	(1 203)	(386 333)
Реклассификация	–	–	–	–	(954 309)	(954 309)
На 31 декабря 2025 года	106 742 299	13 590 651	567 132	18 546 884	9 679 836	149 126 802
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2025 года	61 887 359	9 967 267	482 648	12 663 337	1 573 513	86 574 124
Амортизация за отчетный год	4 063 499	264 419	5 528	707 250	–	5 040 696
Обесценение и (восстановление) обесценения	(6 051 951)	–	–	(34 432)	19 381	(6 067 002)
Выбытия	(275 728)	(1 387)	(1 962)	(88 746)	(411)	(368 234)
Обесценение по введенным в эксплуатацию объектам	443 792	5 206	433	62 181	(511 612)	–
На 31 декабря 2025 года	60 066 971	10 235 505	486 647	13 309 590	1 080 871	85 179 584
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	39 606 204	3 066 789	83 410	4 744 541	8 179 572	55 680 516
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	46 675 328	3 355 146	80 485	5 237 294	8 598 965	63 947 218

ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Произ- водство тепловой и электри- ческой энергии	Распре- деление электро- энергии	Тепловые сети	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2024 года	94 108 305	12 503 718	566 074	16 269 800	13 300 381	136 748 278
Поступления	–	–	–	317 742	7 034 619	7 352 361
Перевод из незавершенного строительства	8 909 349	550 942	–	1 046 230	(10 506 521)	–
Выбытия	(1 524 091)	(20 604)	(16)	(225 894)	(75 394)	(1 845 999)
На 31 декабря 2024 года	101 493 563	13 034 056	566 058	17 407 878	9 753 085	142 254 640
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2024 года	61 188 122	9 183 596	465 350	11 690 836	1 533 384	84 061 288
Амортизация за отчетный год	2 064 938	292 150	4 917	587 161	–	2 949 166
Обесценение и (восстановление) обесценения	(385 058)	455 785	12 397	540 367	733 791	1 357 282
Выбытия	(1 491 085)	(18 981)	(16)	(216 286)	(67 244)	(1 793 612)
Обесценение по введенным в эксплуатацию объектам	510 442	54 717	–	61 259	(626 418)	–
На 31 декабря 2024 года	61 887 359	9 967 267	482 648	12 663 337	1 573 513	86 574 124
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	32 920 183	3 320 122	100 724	4 578 964	11 766 997	52 686 990
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	39 606 204	3 066 789	83 410	4 744 541	8 179 572	55 680 516

По состоянию на 31 декабря 2025 года незавершенное строительство включает авансовые платежи за основные средства в размере 4 158 941 тысяч рублей, включая авансовые платежи за технические услуги по проектам ветрогенерации, в сумме 65 640 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1 028 823 тысяч рублей, включая авансовые платежи за технические услуги по проектам ветрогенерации в сумме 42 774 тысяч рублей).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, затраты по займам в сумме 241 753 тысяч рублей были капитализированы в затраты на строительство, связанные с проектами теплогенерации (31 декабря 2024 года: 11 567 тысяч рублей были капитализированы в затраты на строительство, связанные с проектами ветрогенерации).

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года ни одно из основных средств не было предоставлено 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 2026-2030 годов и базировался на основании стратегического плана Группы на 2026-2028 годы, утвержденного Советом директоров в декабре 2025 года, и на основании последних бюджетов/прогнозов Группы на период до 2030 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 2026-2028 годов (ежегодная индексация: +9,6% с 01.10.2026, +9,1% с 01.07.2027, +7,0% с 01.07.2028) и внутреннему сценарному прогнозу, основанному на исторической практике, на горизонте 2029-2030 г (ежегодно с 1 июля +4%);
 - Рост постоянных затрат в пределах ИПЦ.
- Прогноз движения денежных потоков был продисконтирован до приведенной стоимости. При оценке возмещаемой стоимости активов на 31 декабря 2025 года прогноз движения денежных средств был продисконтирован по номинальной средневзвешенной стоимости капитала после налогообложения в размере 15,62% (2024 год: 17,91% и 14,20% для различных периодов).
- Для тепловой генерации был применён двухэтапный подход для постпрогнозного периода. Для оставшегося срока действия договоров на поставку мощности по проектам модернизации темп прироста чистых денежных потоков составил 2,7%. Далее был применен темп прироста 3,6%. Для ветрогенерации также был применён двухэтапный подход для постпрогнозного периода. Для оставшегося срока действия договоров на поставку мощности темп прироста чистых денежных потоков составил (-0,5%). Далее для оставшегося срока полезного использования активов 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 2025 год было признано восстановление обесценения в сумме 6 067 002 тысяч рублей в отношении активов ветрогенерации. В отношении объектов теплогенерации не было признано ни обесценения, ни восстановления ранее признанного обесценения.

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2025 года	59 567	708 408	225 876	993 851
Приобретения	38 401	93 704	390	132 495
Выбытия	(180)	(66 079)	(144 839)	(211 098)
На 31 декабря 2025 года	97 788	736 033	81 427	915 248
Накопленная амортизация				
На 1 января 2025 года	51 929	537 373	158 194	747 496
Амортизационные отчисления	21 012	82 575	41 733	145 320
Выбытия	(180)	(66 079)	(144 839)	(211 098)
На 31 декабря 2025 года	72 761	553 869	55 088	681 718
Чистая балансовая стоимость				
на 1 января 2025 года	7 638	171 035	67 682	246 355
на 31 декабря 2025 года	25 027	182 164	26 339	233 530
	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2024 года	246 404	1 231 710	-	1 478 114
Приобретения	9 813	4 382	14 251	28 446
Реклассификация	(10 222)	(201 042)	212 221	957
Выбытия	(186 428)	(326 642)	(596)	(513 666)
На 31 декабря 2024 года	59 567	708 408	225 876	993 851
Накопленная амортизация				
На 1 января 2024 года	218 012	828 907	-	1 046 919
Амортизационные отчисления	22 287	144 396	47 378	214 061
Реклассификация	(2 012)	(109 288)	111 410	110
Выбытия	(186 358)	(326 642)	(594)	(513 594)
На 31 декабря 2024 года	51 929	537 373	158 194	747 496
Чистая балансовая стоимость				
на 1 января 2024 года	28 392	402 803	-	431 195
на 31 декабря 2024 года	7 638	171 035	67 682	246 355

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 2025 года	31 декабря 2024 года
Страховой запас запчастей и материалов	597 702	499 933
Долгосрочная дебиторская задолженность	27 837	38 281
Прочее	38 244	38 244
Всего	663 783	576 458

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

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	6 336 099	4 969 184
Авансовые платежи, выданные поставщикам	125 361	405 548
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9 401	6 245
Прочая дебиторская задолженность	232 102	189 204
Всего (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности)	6 702 963	5 570 181

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
На 1 января	4 424 129	4 976 346
Восстановление за год	(34 369)	(481 188)
Использование	(669 887)	(71 029)
На 31 декабря	3 719 873	4 424 129

9. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Сырье и материалы	1 562 051	1 357 233
Запас топлива	784 174	926 143
Запчасти и другие товарно-материальные запасы	77 213	50 727
Всего запасы	2 423 439	2 334 103
За минусом: резерва на устаревание запасов	(44 914)	(45 447)
Всего	2 378 525	2 288 656

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года ни один из видов запасов не был предоставлен в качестве обеспечения по кредитным соглашениям.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства в банках	1 776 331	2 472 781
Вклады до востребования	2 000 000	3 000 000
Всего	3 776 331	5 472 781

На 31 декабря 2025 и 2024 годов денежные средства и их эквиваленты в основном представлены в рублях. Информация о подверженности Группы кредитному, процентному и валютному риску раскрыта в Примечании 24.

11. КАПИТАЛ

а. Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2025 года и 2024 года – 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. Дивиденды

Собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ЭЛ5-Энерго» по итогам 2024 года.

в. 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 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
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, предназначенная акционерам ПАО «ЭЛ5-Энерго»	10 701 471	4 543 209
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в рублях на акцию)	0,3025	0,1284

12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Расход по текущему налогу на прибыль	(709 531)	(434 261)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(3 034 581)	31 748
Всего расход по налогу на прибыль	(3 744 112)	(402 513)

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, к предприятиям Группы применялась 25% ставка налога на налогооблагаемую прибыль. Для расчета отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года применялась ставка 25%.

Совокупная величина потенциально налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые обязательства составляет 1 284 416 тысяч руб. на 31 декабря 2025 года и 94 280 тысяч руб. на 31 декабря 2024 года. Дивиденды, полученные от дочерних организаций, облагаются по ставке 0% в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации. ПАО «ЭЛ5-Энерго» способно контролировать сроки восстановления соответствующих временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, и уверена, что их изменение в обозримом будущем не окажет влияния на налог на прибыль Группы.

Сверка теоретического налога на прибыль, рассчитанного по действующей на 31 декабря 2025 года 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 2025 года		За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	
Прибыль до налогообложения	14 437 177	100,00%	4 944 994	100,00%
Сумма налога на прибыль по действующей ставке налогообложения	(3 609 294)	(25,00%)	(988 999)	(20,00%)
Повышение налоговой ставки	–	–	686 788	13,89%
Невычитаемые расходы, свернуто	(134 818)	(0,93%)	(100 302)	(2,03%)
	(3 744 112)	(25,93%)	(402 513)	(8,14%)

12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

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

	1 января 2025 года	Признанный в составе прибыли или убытка	Признанный в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2025 года
Налоговый эффект от вычитаемых временных разниц				
Основные средства	1 661 516	(1 468 241)	–	193 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	221 752	(52 181)	–	169 571
Резервы	848 026	(288 752)	–	559 274
Убыток в налоговом учете	1 938 666	(262 998)	–	1 675 668
Вознаграждение работникам	197 201	16 279	(23 903)	189 577
Обязательства по аренде	75 160	(12 549)	–	62 611
Прочие	330 837	(853)	–	329 984
Отложенные налоговые активы	5 273 158	(2 069 295)	(23 903)	3 179 960
Зачет налога	(1 753 398)	–	–	(1 459 235)
Чистые отложенные налоговые активы	3 519 760	(2 069 295)	(23 903)	1 720 725
Налоговый эффект от налогооблагаемых временных разниц				
Основные средства	(1 838 946)	(943 645)	–	(2 782 591)
Прочие	(5 159)	(21 642)	–	(26 801)
Отложенные налоговые обязательства	(1 844 105)	(965 287)	–	(2 809 392)
Зачет налога	1 753 398	–	–	1 459 235
Чистые отложенные налоговые обязательства	(90 707)	(965 287)	–	(1 350 157)
Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)	3 429 053	(3 034 582)	(23 903)	370 568

ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

12. НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	1 января 2024 года	Признанный в составе прибыли или убытка	Признанный в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2024 года (до изменения ставки с 20% до 25%)	Изменение в связи с пересмотро м ставки, в составе прибыли или убытка	Изменение в связи с пересмотро м ставки, в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2024 года (с учетом ставки 25%)
Налоговый эффект от вычитаемых временных разниц							
Основные средства	2 142 145	(812 932)	—	1 329 213	332 303	—	1 661 516
Торговая и прочая дебиторская задолженность	236 821	(59 419)	—	177 402	44 350	—	221 752
Резервы	611 517	66 904	—	678 421	169 605	—	848 026
Убыток в налоговом учете	1 594 919	(43 986)	—	1 550 933	387 733	—	1 938 666
Вознаграждение работникам	169 670	(5 519)	(6 391)	157 760	41 039	(1 598)	197 201
Обязательства по аренде	29 995	30 133	—	60 128	15 032	—	75 160
Прочие	147 590	117 080	592	265 262	65 427	148	330 837
Отложенные налоговые активы	4 932 657	(707 739)	(5 799)	4 219 119	1 055 489	(1 450)	5 273 158
Зачет налога	(1 114 094)	—	—	—	—	—	(1 753 398)
Чистые отложенные налоговые активы	3 818 563	(707 739)	(5 799)	4 219 119	1 055 489	(1 450)	3 519 760
Налоговый эффект от налогооблагаемых временных разниц							
Основные средства	(1 490 049)	18 892	—	(1 471 157)	(367 789)	—	(1 838 946)
Прочие	(38 054)	33 807	—	(4 247)	(912)	—	(5 159)
Отложенные налоговые обязательства	(1 528 103)	52 699	—	(1 475 404)	(368 701)	—	(1 844 105)
Зачет налога	1 114 094	—	—	—	—	—	1 753 398
Чистые отложенные налоговые обязательства	(414 009)	52 699	—	(1 475 404)	(368 701)	—	(90 707)
Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)	3 404 554	(655 040)	(5 799)	2 743 715	686 788	(1 450)	3 429 053

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Срок погашения	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные кредиты и займы			
Кредиты и займы, деноминированные в рублях	2027 - 2034	14 136 349	20 725 038
Проектное финансирование в рублях		—	2 905 234
Итого долгосрочные кредиты и займы		14 136 349	23 630 272
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов			
Кредиты и займы, деноминированные в рублях		9 000 000	7 195 500
Итого краткосрочные кредиты и займы		9 000 000	7 195 500

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы есть возможность привлечения финансирования в рамках возобновляемых кредитных линий в размере 32,9 миллиардов руб. Таким образом, Группа сможет исполнять свои финансовые обязательства по мере наступления срока их погашения.

Долгосрочные кредиты в сумме 5 000 000 тысяч руб. на 31 декабря 2025 года (2 905 234 тысяч руб. на 31 декабря 2024 года) содержат ежеквартальные нефинансовые ковенанты. Риск нарушения данных ковенантов в течение следующих 12 месяцев отсутствует.

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

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

	Кредиты и займы
Общий долг на 1 января 2024	29 954 456
Движение денежных средств, нетто	761 353
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств, нетто	109 963
Общий долг на 31 декабря 2024	30 825 772
Движение денежных средств, нетто	(7 702 253)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств, нетто	12 830
Общий долг на 31 декабря 2025	23 136 349

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 2025 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, были следующими:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными взносами	758 307	788 803
Чистые пенсионные обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении	758 307	788 803

Суммы, отраженные в составе прибыли или убытка:

	За год закончившийся 31 декабря 2025 года	За год закончившийся 31 декабря 2024 года
Стоимость текущих услуг	31 853	27 870
Расходы по процентам	114 608	84 952
Стоимость прошлых услуг	(10 894)	—
Всего расходы, отраженные в составе прибыли или убытка	135 567	112 822

Изменения текущей стоимости обязательств Группы по выплате вознаграждения работникам:

	За год закончившийся 31 декабря 2025 года	За год закончившийся 31 декабря 2024 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на начало года	788 803	848 349
Стоимость текущих услуг	31 853	27 870
Расходы по процентам	114 608	84 952
Стоимость прошлых услуг	(10 894)	—
Переоценка, признанная в составе прочего совокупного дохода в т.ч.:	(95 613)	(31 957)
<i>Прибыль от изменения демографических допущений</i>	<i>(19 113)</i>	<i>—</i>
<i>Прибыль от изменения финансовых допущений</i>	<i>(61 817)</i>	<i>(11 690)</i>
<i>Прибыль от корректировок на основе опыта</i>	<i>(14 683)</i>	<i>(20 267)</i>
Вознаграждение выплаченное	(70 450)	(140 411)
Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на конец периода	758 307	788 803

14. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ (продолжение)

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Номинальная ставка дисконтирования	14,70%	16,20%
Будущее увеличение заработной платы	5,10%	8,00%

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:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Приведенная стоимость обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	758 307	788 803
Дефицит плана	758 307	788 803

Расчетные выплаты пособий по схемам в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2026 года, составляют 114 575 тысяч рублей.

На конец отчетного периода средний срок погашения обязательства по пенсионной программе с установленными выплатами составил 7 лет (2024 год: 6 лет).

В обязательство по вознаграждению работникам в консолидированном отчете о финансовом положении включены суммы, начисленные по долгосрочному плану стимулирования работников, в размере 297 576 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 185 546 тысяч рублей).

Ниже представлен количественный анализ чувствительности для существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года:

Допущения	Ставка дисконтирования		Инфляция		Изменение заработной платы	
	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Уровень чувствительности	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Влияние на обязательство по установленным выплатам	(45 912)	50 729	561	(519)	57 007	(51 886)
Допущения	Движение персонала		Продолжительность жизни			
Уровень чувствительности	увеличение	уменьшение	1%	1%	1 год	1 год
Влияние на обязательство по установленным выплатам	(7 539)	7 831	6 934	(6 843)		

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая кредиторская задолженность	3 252 088	3 697 050
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	673 198	635 523
Проценты к оплате	396 640	1 087 846
Всего	4 321 926	5 420 419

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

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Налог на добавленную стоимость	946 807	739 380
Налог на имущество	32 093	22 215
Прочие налоги	14 511	8 959
Всего	993 411	770 554

17. СОГЛАШЕНИЕ О ФИНАНСИРОВАНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПЕРЕД ПОСТАВЩИКАМИ

Группой заключены соглашения о финансировании цепочки поставок. В соответствии с заключенными соглашениями, финансовый агент оплачивает кредиторскую задолженность Группы. Группа впоследствии выплачивает финансовому агенту полную сумму предоставленного финансирования по истечению срока, установленного договором на каждый транш.

Данные договоры позволяют Группе увеличить сроки оплаты контрагентам путем оплаты финансовому агенту в более поздние сроки.

Дополнительная информация о финансовой задолженности Группы представлена в таблице ниже:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Балансовая стоимость финансовых обязательств		
Представлено в составе задолженности по строке «Обязательства по торговому финансированию»	3 207 051	–
- в т.ч. по которым поставщики получили выплаты от банка	3 207 051	–
Диапазоны сроков погашения задолженности		
Торговая кредиторская задолженность, являющаяся частью соглашения о финансировании задолженности перед поставщиками (количество дней с даты осуществления поставки)	До 365	–
Сопоставимая торговая кредиторская задолженность (количество дней с даты осуществления поставки)	До 25	–
Неденежные изменения	–	–

Существенных неденежных изменений в балансовой стоимости финансовых обязательств, попадающих под действие соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, не произошло.

Вознаграждение, выплачиваемое банку за осуществление оплаты кредиторской задолженности Группы, учитывается в составе расходов по процентам.

В консолидированном отчете о движении денежных средств выплаты банку представлены в составе оттока в финансовой деятельности.

Дополнительную информацию о том, как эти соглашения влияют на подверженность Группы риску ликвидности, см. в Примечании 24(в).

18. 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 права пользования активами	Обязательства по аренде
На 1 января 2025 года	48 601	238 597	287 198	307 355
Поступления	21 534	35 272	56 806	56 806
Выбытия	(2 610)	(4 109)	(6 719)	(7 595)
Расходы по амортизации	(14 900)	(94 254)	(109 154)	–
Процентный расход	–	–	–	42 611
Платежи	–	–	–	(143 834)
На 31 декабря 2025 года	52 625	175 506	228 131	255 343

ПАО «ЭЛС-Энерго» и его дочерние организации
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(продолжение)

в тысячах российских рублей, при отсутствии указаний об ином

18. АРЕНДА (продолжение)

	Земля	Прочее	Итого права пользования активами	Обязательства по аренде
На 1 января 2024 г.	60 547	76 183	136 730	149 974
Поступления	518	254 647	255 165	255 165
Выбытия	(2 676)	(687)	(3 363)	(3 363)
Расходы по амортизации	(9 788)	(91 546)	(101 334)	–
Процентный расход	–	–	–	33 286
Платежи	–	–	–	(127 707)
На 31 декабря 2024 г.	<u>48 601</u>	<u>238 597</u>	<u>287 198</u>	<u>307 355</u>

Долгосрочные обязательства по аренде в сумме 131 778 тыс. руб. (31 декабря 2024 года: 212 279 тыс. руб.) включены в состав долгосрочных обязательств в отчете о финансовом положении, краткосрочные обязательства по аренде и начисленные проценты в сумме 123 565 тыс. руб. (31 декабря 2024 года: 95 076 тыс. руб.) включены в состав торговой и прочей кредиторской задолженности по текущим обязательствам (Примечание 15).

19. РЕЗЕРВЫ

	Реструктуризация	Резерв по судебным делам	Резерв на ликвидацию основных средств	Резервы, связанные с персоналом	Прочие	Всего
Сальдо на 1 января 2025 года	–	437 480	–	249 205	727 252	1 413 937
Резервы, созданные в течение года	–	1 495 242	–	861 851	–	2 357 093
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования	–	–	–	–	62 779	62 779
Резервы, восстановленные в течении года	–	(2 593)	–	(26 107)	(265 463)	(294 163)
Резервы, использованные в течении года	–	(62 208)	–	(691 859)	(453 564)	(1 207 631)
Сальдо на 31 декабря 2025 года	<u>–</u>	<u>1 867 921</u>	<u>–</u>	<u>393 090</u>	<u>71 004</u>	<u>2 332 015</u>
Долгосрочное	–	–	–	–	10 357	10 357
Краткосрочное	–	1 867 921	–	393 090	60 647	2 321 658
Всего	<u>–</u>	<u>1 867 921</u>	<u>–</u>	<u>393 090</u>	<u>71 004</u>	<u>2 332 015</u>

	Реструктуризация	Резерв по судебным делам	Резерв на ликвидацию основных средств	Резервы, связанные с персоналом	Прочие	Всего
Сальдо на 1 января 2024 года	132 800	277 310	9 770	213 036	492 102	1 125 018
Резервы, созданные в течение года	–	425 534	–	774 171	231 679	1 431 384
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования	–	–	–	–	24 923	24 923
Резервы, восстановленные в течении года	(130 869)	(262 770)	(6 650)	(15 254)	(1 000)	(416 543)
Резервы, использованные в течении года	(1 931)	(2 594)	(3 120)	(722 748)	(20 452)	(750 845)
Сальдо на 31 декабря 2024 года	<u>–</u>	<u>437 480</u>	<u>–</u>	<u>249 205</u>	<u>727 252</u>	<u>1 413 937</u>
Долгосрочное	–	–	–	–	408 668	408 668
Краткосрочное	–	437 480	–	249 205	318 584	1 005 269
Всего	<u>–</u>	<u>437 480</u>	<u>–</u>	<u>249 205</u>	<u>727 252</u>	<u>1 413 937</u>

19. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

а. Реструктуризация

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

б. Резерв по судебным делам

Резерв по судебным делам преимущественно относится к ряду споров с контрагентами Группы.

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, прочие резервы, созданные в соответствии с законодательством РФ.

20. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Электроэнергия	52 598 178	44 047 199
Мощность	22 797 934	19 460 810
Тепло	4 968 595	4 408 206
Техническая вода и конденсат	593 000	524 234
Прочее	122 878	116 229
Всего выручка по договорам с покупателями	81 080 585	68 556 678

21. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Затраты на топливо		45 253 080	38 005 861
Вознаграждение работникам		5 203 733	4 338 160
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	5, 6	5 185 997	3 163 218
Приобретенная электроэнергия		4 398 817	3 904 728
Приобретенная электроэнергия для собственного потребления		2 225 330	2 018 107
Водопотребление		1 447 927	1 434 771
Ремонт и техническое обслуживание		1 378 328	1 612 626
Платежи Администратору торговой системы Центру финансовых расчетов и Оператору системы		1 225 626	1 149 795
Сырье и материалы		535 491	555 393
Страхование		399 250	380 977
Расходы на охрану и безопасность		357 512	296 727
Консультационные юридические и информационные услуги		255 950	142 650
Коммунальные услуги		227 686	192 382
Налоги, за исключением налога на прибыль и налогов на фонд заработной платы (социальных взносов)		203 156	201 638
Средства массовой информации и коммуникации		140 529	134 797
Транспортные затраты		113 997	88 470
Командировочные расходы		84 428	79 249
Аренда		15 462	20 313
Плата за загрязнение окружающей среды		1 762	10 448
(Восстановление обесценения)/убыток от обесценения основных средств	5, 6	(6 067 002)	1 357 282
(Восстановление)/начисление резервов		(250 831)	8 029
Прочие		680 344	949 674
Всего		63 016 572	60 045 295

Затраты на выплату вознаграждения работникам включают следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Заработная плата и прочие выплаты работникам	4 130 367	3 426 821
Взносы на обязательное пенсионное, социальное, медицинское страхование	1 052 407	883 469
Расходы на долгосрочное вознаграждение работников (Примечание 14)	20 959	27 870
Всего	5 203 733	4 338 160

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Курсовые разницы, нетто	19 271	–
Доход по процентам	495 244	463 845
Финансовые доходы	514 515	463 845
Расходы по процентам	(4 555 755)	(4 310 490)
Эффект от дисконта	(197 366)	(486 727)
Корректировка амортизированной стоимости долгосрочных кредитов и займов	(14 425)	(127 724)
Курсовые разницы, нетто	–	(448)
Прочие	(337)	(82 697)
Финансовые расходы	(4 767 883)	(5 008 086)

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

23. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД(РАСХОД)

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Долевые финансовые инструменты		
Чистый (убыток) за год (за вычетом налога на прибыль)	—	(2 221)
Чистое изменение справедливой стоимости долевых финансовых инструментов	—	(2 221)
Актуарная прибыль по планам с установленными выплатами (за вычетом налога на прибыль)	71 710	23 968

24. 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.

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 способностью контрагента исполнять финансовые обязательства в срок и в полном объеме. Управление кредитным риском осуществляется на постоянной основе в том числе через оценку кредитоспособности контрагентов.

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

і. 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.

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

б. Кредитный риск (продолжение)

i. Торговая дебиторская задолженность (продолжение)

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.

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:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые вложения в долевыми инструментами	1 956	1 956
Торговая дебиторская задолженность	6 336 099	4 969 184
Прочая дебиторская задолженность	232 102	189 204
Краткосрочные финансовые активы	651 379	—
Денежные средства и их эквиваленты	3 776 331	5 472 781
Долгосрочная дебиторская задолженность	27 837	38 281
Всего	11 025 704	10 671 406

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

	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Номинальная стоимость	Резерв на обесценение	Номинальная стоимость	Резерв на обесценение
Не просрочено	6 324 445	7 899	4 898 305	50 215
Просрочено менее чем на 3 месяца	134 489	118 245	248 891	127 891
Просрочено от 3 до 12 месяцев	124 617	121 308	35 921	35 827
Просрочено более чем на год	3 248 603	3 248 603	3 608 064	3 608 064
Всего	9 832 154	3 496 055	8 791 181	3 821 997

в. Риск ликвидности

Риск ликвидности – риск невыполнения Группой своих финансовых обязательств 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 позволяет Группе своевременно исполнять свои текущие обязательства. Для реализации основных инвестиционных проектов Группа привлекла долгосрочное финансирование сроком до 10 лет. На операционную деятельность привлекается краткосрочное и среднесрочное финансирование сроком до 3 лет.

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

в. Риск ликвидности (продолжение)

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 2025 года у Группы имеется доступ к кредитным ресурсам, которые раскрыты в Примечании 13.

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 раньше или в существенно других объемах.

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>
По состоянию на 31 декабря 2025 года					
Банковские и прочие кредиты	23 136 349	23 142 500	9 000 000	7 550 000	6 592 500
Долгосрочные обязательства по аренде	131 778	187 502	–	127 902	59 600
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 321 926	4 321 926	4 321 926	–	–
Обязательства по торговому финансированию	<u>3 207 051</u>	<u>3 207 051</u>	<u>3 207 051</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
Всего	<u>30 797 104</u>	<u>30 858 979</u>	<u>16 528 977</u>	<u>7 677 902</u>	<u>6 652 100</u>

	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Договорные денежные потоки</u>	<u>Менее 1 года</u>	<u>1-5 лет</u>	<u>Более 5 лет</u>
По состоянию на 31 декабря 2024 года					
Банковские и прочие кредиты	30 825 772	30 844 752	7 195 500	9 926 533	13 722 719
Долгосрочные обязательства по аренде	212 279	289 715	–	228 370	61 345
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>5 420 419</u>	<u>5 420 419</u>	<u>5 420 419</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
Всего	<u>36 458 470</u>	<u>36 554 886</u>	<u>12 615 919</u>	<u>10 154 903</u>	<u>13 784 064</u>

ii. *Производные финансовые инструменты*

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

На 31 декабря 2025 года на балансе Группы производные финансовые инструменты отсутствуют.

г. Рыночный риск

Рыночный риск – это риск изменения денежных потоков вследствие изменения рыночных процентных ставок и обменных курсов иностранных валют. Управление рыночным риском заключается в сохранении уровня рыночного риска в допустимых пределах и осуществляется с помощью инструментов естественного хеджирования.

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

г. Рыночный риск (продолжение)

Валютный риск

Валютный риск – риск изменения денежных потоков вследствие колебания курсов валют. Стратегия управления риском Группы направлена на минимизацию валютных рисков, которым подвержена Группа, и предполагает операции хеджирования с производными финансовыми инструментами (если применимо).

Подверженность валютному риску Группы представлена ниже на основании номинальной стоимости:

	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Доллары США	Евро	Доллары США	Евро
Денежные средства	–	–	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	–	–	(100 694)
Общий риск	–	–	–	(100 694)

Группа также хеджировала изменение будущих денежных потоков, которое было 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 2025 год	За 2024 год	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Доллары США	83,2108	92,6567	78,2267	101,6797
Евро	94,0522	100,2801	92,0938	106,1028

Анализ чувствительности

Ослабление российского рубля относительно доллара США и евро на 31 декабря 2024 года 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. На 31 декабря 2025 года на балансе Группы отсутствуют денежные средства и торговая и прочая кредиторская задолженность, деноминированные в иностранной валюте.

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

	Увеличение прибыли
На 31 декабря 2024 года	
Евро (10 процентное ослабление рубля)	(10 069)
Доллары США (10 процентное ослабление рубля)	–

Процентный риск

Процентный риск – это риск изменения денежных потоков из-за колебаний рыночных процентных ставок. Стратегия управления риском Группы предусматривает снижение процентного риска путем привлечения финансирования по фиксированной процентной ставке и/или в привязке к финансовым индикаторам, которые влияют на выручку Группы. Таким образом, Группа стремится к использованию естественного хеджирования процентных ставок для снижения процентного риска.

24. 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 2025 года	31 декабря 2024 года
Инструменты с фиксированной ставкой		
Финансовые активы	2 651 379	3 000 000
Финансовые обязательства	(12 207 051)	—
	(9 555 672)	3 000 000
Инструменты с переменной ставкой		
Финансовые обязательства	(14 136 349)	(30 825 772)
	(14 136 349)	(30 825 772)

Анализ оценок чувствительности денежных потоков для процентных инструментов

Изменение на 100 базисных пунктов процентных ставок на отчетную дату не повлияло бы существенно на размер прибыли или убытка.

д. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 31 декабря 2025 года 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 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты и займы	16,34%-20,66%	13,98% - 23,61%

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
Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2025 года				
Финансовые вложения в долевые инструменты	—	—	1 956	1 956
	—	—	1 956	1 956
Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2024 года				
Финансовые вложения в долевые инструменты	—	—	1 956	1 956
	—	—	1 956	1 956

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

д. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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
Активы, не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2025 года				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	6 577 602	6 577 602
Краткосрочные финансовые активы	–	651 379	–	651 379
Долгосрочная дебиторская задолженность	–	–	27 837	27 837
	–	651 379	6 605 439	7 256 818
Обязательства, не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2025 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	–	4 321 926	4 321 926
Займы и кредиты	–	23 136 349	–	23 136 349
	–	23 136 349	4 321 926	27 458 275
Активы, не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2024 года				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	5 164 633	5 164 633
Долгосрочная дебиторская задолженность	–	–	31 823	31 823
	–	–	5 196 456	5 196 456
Обязательства, не учитываемые по справедливой стоимости на 31 декабря 2024 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	–	5 420 419	5 420 419
Займы и кредиты	–	30 825 772	–	30 825 772
	–	30 825 772	5 420 419	36 246 191

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 2025 года компании Группы соответствуют приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (продолжение)

е. Управление капиталом (продолжение)

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 заёмных средств. Этот показатель рассчитывается как величина чистой задолженности, отнесенная к общей сумме капитала. Величина чистой задолженности определяется как сумма заёмных 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.

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Общая сумма заемных средств (Примечание 13)	23 136 349	30 825 772
За минусом: денежных средств и их эквивалентов (Примечание 10)	(3 776 331)	(5 472 781)
Чистая задолженность	19 360 018	25 352 991
Всего Капитала	44 797 510	34 032 735
Отношение заёмного капитала (чистой задолженности) к капиталу	43,22%	74,50%

25. 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 8 097 186 тысяч рублей на 31 декабря 2025 года (на 31 декабря 2024 года: 7 713 245 тысяч рублей), включая 262 140 тысяч рублей (на 31 декабря 2024 года: 75 255 тысяч рублей) в отношении проектов ветрогенерации.

26. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

а. Условия ведения деятельности

В 2025 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Группа. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов, других предприятий и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран.

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 ответ на растущее давление на российскую экономику Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

26. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

а. Условия ведения деятельности (продолжение)

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций.

Во втором полугодии 2024 года произошло повышение ключевой ставки с 16% до 21%. В 2025 году ключевая ставка снизилась с 21% до 16%.

Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

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. Страхование 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.

в. 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.

г. Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами и налогоплательщиками. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы в рамках налогового мониторинга, выездных налоговых проверок и иных мероприятий налогового контроля. Данные обстоятельства могут привести к возникновению налоговых рисков у Группы.

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.

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 руководством вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

д. 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.

27. 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 основным хозяйствующим обществом и предприятиями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу

В течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2025 года, Группа осуществила следующие сделки с компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	За год закончившийся 31 декабря 2025 года	За год закончившийся 31 декабря 2024 года
Продажа электроэнергии и мощности	286 474	321 600
Прочий доход	63 558	59 186
Закупки	(141 636)	(11 650)

По состоянию на 31 декабря 2025 года сальдо расчетов Группы с компаниями, подконтрольными основному хозяйствующему обществу:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	677 133	18 194
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(53 957)	(5 304)

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с основным хозяйствующим обществом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Займы полученные	(9 136 349)	(23 420 538)

Сделки с прочими связанными сторонами

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

	За год закончившийся 31 декабря 2025 года	За год закончившийся 31 декабря 2024 года
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	69 945	139 751

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа отразила следующие остатки с пенсионным фондом НПФ:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Прочая кредиторская задолженность	(27)	–

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 членам Совета Директоров и членам Правления за отчетный год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения такие как заработную плату премии доходы в натуральной форме и другие.

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Сделки с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

	За год закончившийся 31 декабря 2025 года	За год закончившийся 31 декабря 2024 года
Вознаграждение	269 393	334 707
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	48 234	57 376

В течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2025 года, ключевому управленческому персоналу было предоставлено займов в общей сумме 1,5 миллиона рублей (в течение отчетного года, закончившегося 31 декабря 2024 года – 15,15 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 297 576 тысяч рублей на конец 2025 года (2024 год: 185 546 тысяч рублей).

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года в состав Совета директоров входят 11 человек, в состав Правления – 7 человек.

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

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, с возможностью досрочного применения. Однако, Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

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

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

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

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

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

Прочие стандарты

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

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов (Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7);
- Поправки, касающиеся договоров, содержащих условие привязки к зависящей от природных условий электроэнергии (Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7).

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Согласно решению, принятому на внеочередном общем собрании акционеров ПАО «ЭЛ5-Энерго» 29 декабря 2025 года, в 2026 году произойдет реорганизация компании ПАО «ЭЛ5-Энерго» в форме присоединения к ней АО «ВДК-Энерго» и ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго» и увеличение уставного капитала ПАО «ЭЛ5-Энерго» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 26,96 миллиардов штук. На момент выпуска консолидированной финансовой отчетности за 2025 год, оценить финансовое влияние реорганизации не представляется возможным.

29 января 2026 года решением ПАО Московская Биржа зарегистрирован проспект биржевых облигаций ПАО «ЭЛ5-Энерго», размещаемых в рамках программы биржевых облигаций на сумму 50 миллиардов руб.

В рамках процедуры выкупа собственных акций по требованию акционеров, в период с 29 декабря 2025 года по 9 февраля 2026 года было принято 373 требования от акционеров, имевших такое право, в общем размере 966 миллионов акций. Расходы ПАО «ЭЛ5-Энерго» на выкуп собственных акций составили 546 млн рублей. Денежные средства перечислены акционером, предъявившим требования о выкупе.

17 марта 2026 года заключено Кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии с одним из крупных коммерческих банков на сумму 5 миллиардов рублей сроком до марта 2031 г.

Генеральный директор



А.А. Тналин

Главный бухгалтер

Н.Н. Сураева

24 марта 2026 года