

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Форвард Энерго» и его дочерних организаций
за 2025 год

Февраль 2026 г.

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Форвард Энерго» и его дочерних организаций**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет об изменениях капитала	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	12
2. Принципы подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные принципы учетной политики	13
3. Новые и пересмотренные Международные стандарты финансовой отчетности	28
4. Существенные допущения и источники неопределенности в оценках	30
5. Доходы	32
6. Расходы	33
7. Финансовые доходы	33
8. Финансовые расходы	34
9. Налог на прибыль	34
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	36
11. Инвестиции в совместные предприятия	37
12. Прибыль на акцию	39
13. Основные средства и незавершенное строительство	40
14. Нематериальные активы	43
15. Запасы	43
16. Торговая и прочая дебиторская задолженность	44
17. Денежные средства и их эквиваленты и депозиты без права отзыва	46
18. Капитал и резервы	46
19. Кредиты и займы	47
20. Оценочные обязательства	49
21. Торговая и прочая кредиторская задолженность	49
22. Финансовые инструменты	50
23. Операции со связанными организациями	54
24. Условные и договорные обязательства и операционные риски	57
25. Информация по сегментам	60
26. События после отчетной даты	60

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Форвард Энерго»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Форвард Энерго» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год, консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 г., консолидированного отчета об изменениях капитала за 2025 год и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2025 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2025 год в соответствии с МСФО.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации, в том числе требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, а также Международного кодекса этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к аудиту 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. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	



**Как соответствующий ключевой вопрос
был рассмотрен в ходе нашего аудита**

Ключевой вопрос аудита

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прочая информация, включенная в годовой отчет Публичного акционерного общества «Форвард Энерго»

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Публичного акционерного общества «Форвард Энерго», но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Публичного акционерного общества «Форвард Энерго», предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, 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 существенных искажений.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности в аудиторском заключении от 5 марта 2025 г.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности 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 руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

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



Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы 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 ошибок, 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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать 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 консолидированной 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.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

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

Мы также предоставляем Комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали их обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, 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 независимого аудитора, – Околотина Татьяна Леонидовна.

Околотина Татьяна Леонидовна,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит»
на основании доверенности б/н от 19 января 2026 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 21906110171)

27 февраля 2026 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 75.
Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Б1 – Аудит» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Форвард Энерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 июля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1058602102437.
Местонахождение: 123112, Россия, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, эт. 15, пом. 20.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечания	2025 год	2024 год
Выручка от реализации	5		
Прочие доходы	5		
Расходы на топливо, покупную электроэнергию и тепло	6		
Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6		
Амортизация	13, 14		
Расходы на персонал			
Начисление обесценения активов	13		
Прочие расходы	6		
Операционная прибыль			
Финансовые доходы	7		
Финансовые расходы	8		
Доля в прибыли совместных предприятий	11		
Прибыль до налогообложения			
Налог на прибыль	9		
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД			
Относящийся к:			
- акционерам материнской компании			
- неконтролирующим долям участия			
Прочий совокупный доход/(расход)			
Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в прибыли или убытки			
Переоценка обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами			
Статьи, подлежащие последующей реклассификации в прибыли или убытки			
Хеджирование денежных потоков	18		
Прочий совокупный (расход)/доход за год за вычетом налога			
Итого совокупный доход за год			
Относящийся к:			
- акционерам материнской компании			
- неконтролирующим долям участия			
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	12		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

27 февраля 2026 года

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечания	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13		
Незавершенное строительство	13		
Авансы под капитальное строительство	13		
Активы в форме права пользования			
Нематериальные активы	14		
Инвестиции в совместные предприятия	11		
Займы выданные			
Отложенные налоговые активы	9		
Долгосрочная дебиторская задолженность	16		
Прочие внеоборотные активы			
Итого внеоборотные активы			
Оборотные активы			
Запасы	15		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16		
Предоплата по налогу на прибыль			
Займы выданные			
Депозиты без права отзыва	17		
Денежные средства и их эквиваленты	17		
Итого оборотные активы			
Итого активы			
Капитал и обязательства			
Капитал и резервы			
Уставный капитал	18	1 461 444	1 461 444
Эмиссионный доход		46 471 919	46 471 919
Прочие резервы	18		
Нераспределенная прибыль			
Итого капитал			
Неконтролирующие доли участия			
Капитал, всего			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19		
Обязательства по аренде			
Обязательства по вознаграждениям работникам			
Отложенные налоговые обязательства	9		
Оценочные обязательства	20		
Субсидии			
Итого долгосрочные обязательства			
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21		
<small>Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ</small>	10		
Задолженность по налогу на прибыль			
Кредиты и займы	19		
Проценты к уплате по кредитам и займам	2		
Оценочные обязательства	20		
Субсидии			
Итого краткосрочные обязательства			
Итого обязательства			
Итого капитал и обязательства			

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие компоненты капитала	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия	Капитал, всего
На 31 декабря 2023 года	1 461 444	46 471 919					
Прибыль за год	-	-					
Переоценка актуарных обязательств	-	-					
Хеджирование денежных потоков (Примечание 18)	-	-					
Итого совокупный доход за год	-	-					
Возврат неустребованных дивидендов	-	-					
Увеличение резервного капитала	-	-					
На 31 декабря 2024 года	1 461 444	46 471 919					
Прибыль за год	-	-					
Переоценка актуарных обязательств	-	-					
Хеджирование денежных потоков (Примечание 18)	-	-					
Итого совокупный доход за год	-	-					
Возврат неустребованных дивидендов	-	-					
Неконтролирующая доля участия, признанная при приобретении контроля над дочерним предприятием (Примечание 10)	-	-					
На 31 декабря 2025 года	1 461 444	46 471 919					

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

27 февраля 2026 года

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечания	2025 год	2024 год
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения			
Корректировки:			
Финансовые доходы	7		
Финансовые расходы	8		
Амортизация основных средств, нематериальных и арендных активов	13, 14		
Начисление обесценения внеоборотных активов	13		
Изменение резерва под обесценение запасов	6		
Изменение резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности			
Прибыль от выбытия основных средств			
Доля в прибыли совместных предприятий	11		
Прочие неденежные статьи			
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до корректировки на изменение оборотного капитала			
Изменения оборотного капитала:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности			
Изменение запасов			
Изменение прочих активов			
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности			
Изменение оценочных обязательств			
Изменение прочих обязательств			
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
Проценты уплаченные			
Налог на прибыль уплаченный			
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто			
Инвестиционная деятельность			
Проценты полученные			
Дивиденды полученные	11		
Выплаты по приобретению и строительству основных средств			
Проценты уплаченные и капитализированные в стоимость основных средств			
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ			
Поступления по договору от выбытия дочернего предприятия	5		
Поступления от выбытия основных средств			
Поступления от погашения займов			
Вложения в прочие оборотные активы			
Депозиты без права отзыва			
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто			
Финансовая деятельность			
Поступления от кредитов и займов	19		
Погашение кредитов и займов	19		
Платежи по аренде			
Прочие			
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность, нетто			
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов			
Нетто эффект изменения курса валют			
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации			

27 февраля 2026 года

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Форвард Энерго» («Компания» или ПАО «Форвард Энерго») было образовано в результате выделения ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания из ОАО «Тюменьэнерго» и реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Челябинская генерирующая компания» и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10» в 2006 году и последующим переименованием образованного общества в ОАО «ТГК-10», а затем в ПАО «Фортум». В июле 2023 года Совет директоров ПАО «Фортум» принял решение на внеочередном собрании акционеров для внесения изменений в Устав общества. После одобрения участниками собрания и прохождения государственной регистрации Публичное акционерное общество «Фортум» сменило фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Форвард Энерго».

Юридический адрес ПАО «Форвард Энерго»: 123112, Российская Федерация, г. Москва, Набережная Пресненская, дом 10, эт. 15, пом. 20.

Основными видами деятельности Компании и ее дочерних предприятий («Группа») являются:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство, передача и распределение тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов основные существенные компании Группы, филиалы и представительства работали на территории РФ. Информация о дочерних и совместных предприятиях Группы представлена ниже:

Название	Основная деятельность	Место регистрации и деятельности	Эффективная доля владения на	
			31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Российская Федерация		
ООО «Уральская энергосбытовая компания» (Примечание 11)	Реализация электроэнергии	Российская Федерация		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Российская Федерация		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Российская Федерация		
АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» (Примечание 11)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Российская Федерация		
АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая Компания-Челябинск» (Примечание 11)	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Российская Федерация		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Российская Федерация		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ПАО «Форвард Энерго» является одним из ведущих производителей электрической энергии в России. Электроэнергия и мощность реализуются на оптовом рынке электроэнергии и мощности, тепловая энергия реализуется теплоснабжающим организациям и потребителям Челябинской и Тюменской областей. Производство электричества и тепла осуществляется в комбинированном режиме, и также присутствует производство и реализация электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников энергии. Основным видом топлива, потребляемым электростанциями ПАО «Форвард Энерго», является газ.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством на основании принципа непрерывности деятельности, который предполагает, что Группа сможет реализовывать свои активы и выполнять обязательства в ходе своей обычной деятельности в обозримом будущем.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

На момент выпуска данной финансовой отчетности Группа имеет невыбранные лимиты по открытым долгосрочным кредитным линиям на общую сумму Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ банках с кредитными рейтингами AAA (RU), ruAA+, ruAA, ruA+, ruBBB-, что позволяет оперативно привлекать финансирование, в том числе на цели выплаты задолженности по займам и текущим обязательствам. Кроме того, за счет положительного денежного потока, получаемого от операционной деятельности, Группа имеет возможность наращивать ликвидность за счет собственных средств. Руководство Группы ожидает сохранения положительного денежного потока от операционной деятельности в последующем отчетном периоде.

На основании вышесказанного руководство считает, что Группа будет продолжать свою деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетной датой, а также у руководства Группы отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

Валюта представления и функциональная валюта

Статьи финансовой отчетности каждого из предприятий Группы измеряются в валюте основной экономической среды, в которой предприятие функционирует – российский рубль («руб.»). Валютой представления данной консолидированной финансовой отчетности является российский рубль.

Обменные курсы на конец года, использованные Группой при составлении консолидированной финансовой отчетности, соответствуют официальным курсам Центрального банка Российской Федерации.

Принципы консолидации

Данная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий, контролируемых Компанией (дочерние компании). Предприятие считается контролируемым Компанией, если Компания:

- обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций;
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в предприятии, или имеет право на получение такого дохода; и
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении предприятия с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Доходы и расходы дочерних компаний, приобретенных или проданных в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе, начиная с момента перехода контроля. При необходимости в финансовую отчетность дочерних компаний вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики Группы.

Все операции между компаниями Группы, соответствующие остаткам в расчетах и прибыли и убытки от операций внутри Группы при консолидации исключаются.

Вложения в совместные предприятия

Совместное предприятие – это совместная деятельность, участники которой, обладающие совместным контролем, обладают правами на чистые активы совместной деятельности. Совместный контроль – это установленное договором разделение контроля над предприятием, предусматривающее единогласное одобрение решений по значимой деятельности совместно контролирующими сторонами.

Результаты деятельности, а также активы и обязательства совместных предприятий включены в данную консолидированную финансовую отчетность методом долевого участия. По методу долевого участия вложения в совместные предприятия первоначально признаются в консолидированном отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместных предприятий. Если доля Группы в убытках совместного предприятия превышает долю Группы в этом предприятии (включая любые доли, по сути составляющие часть чистых инвестиций Группы в совместные предприятия), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются, только если у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота есть обязательство возместить превышение доли в убытках или если Группа произвела платежи от имени совместного предприятия.

Вложение в совместные предприятия отражается по методу долевого участия с момента, когда объект инвестиций становится совместным предприятием.

Прибыль или убыток по сделкам с совместными предприятиями признаются в отчетности Группы только в пределах доли в совместном предприятии, не принадлежащей Группе.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

При определении цены продажи и покупки в сделках с совместными предприятиями в расчет принимаются только те отлагательные условия, вероятность осуществления которых оценивается руководством как высокая.

Выручка

Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности и тепловой энергии. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами передается покупателю в размере, отражающем возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на эти товары.

Когда в соответствии с правилами российского рынка электроэнергии компании заключают сделки по продаже и покупке электроэнергии (в рамках двухсторонних договоров, заключенных в отношении электроэнергии, а также в отношении электроэнергии, приобретаемой для потребления в процессе производственной деятельности) эти операции отражаются развернуто. Доходы от продажи мощности признаются по факту выполнения обязательств по продаже мощности.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически представленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть представлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Аренда

Группа анализирует все договоры на предмет того, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды, и признает обязательство по аренде и соответствующий актив в форме права пользования для всех договоров аренды, в которых Группа является арендатором, за исключением краткосрочной аренды и аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость.

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по приведенной стоимости арендных платежей, подлежащих уплате в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в т.ч. по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулов по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, а также суммы, которые, как ожидается, будут выплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. В арендные платежи также входит цена исполнения опциона на покупку, если Группа с достаточной степенью уверенности полагает, что он будет исполнен, а также суммы штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение опциона на досрочное прекращение аренды.

Переменные арендные платежи, не зависящие от индекса или ставки, признаются расходами в периоде, в котором произошло событие или условие, послужившее основанием для осуществления платежа.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды. После даты начала аренды сумма обязательств по аренде увеличивается с учетом начисления процентов и уменьшается на уплаченные арендные платежи. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификаций, изменения срока аренды, изменения арендных платежей или изменения оценки вероятности исполнения опциона на покупку базового актива / досрочное расторжение договора аренды.

Первоначальная оценка актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде. После первоначального признания Группа учитывает актив в форме права пользования по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение наименьшего периода: срока аренды или срока полезного использования базового актива. Амортизация начисляется с даты начала действия аренды.

Группа применяет МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» для учета обесценения активов в форме права пользования.

Затраты по займам

К затратам по займам относятся проценты по полученным займам и кредитам и прочие дополнительные затраты, понесенные в связи с получением займов и кредитов, если они подлежат включению в расчет эффективной процентной ставки.

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока не завершены практически все работы, необходимые для подготовки квалифицируемого актива к использованию по назначению или к продаже.

В той степени, в которой Группа привлекает средства специально для получения квалифицируемого актива, она определяет сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, как сумму фактических затрат, понесенных по этому займу в течение периода, за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Все прочие затраты по займам отражаются в прибылях или убытках по мере их возникновения.

Пенсионные обязательства и выходные пособия

Расходы на заработную плату, взносы в Социальный фонд России, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере оказания соответствующих услуг сотрудниками Группы. Эти суммы представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственных и административных работников, и признаются в качестве расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В процессе обычной деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Социальный фонд России за своих работников. Обязательные взносы в Социальный фонд России относятся на затраты по мере их возникновения.

Расходы по пенсионным планам с установленными выплатами оцениваются методом прогнозируемой условной единицы. При этом актуарная оценка проводится на конец каждого отчетного периода. Переоценка, включающая изменения актуарных допущений, эффект изменения потолка активов (если применим) и возврат на активы пенсионного плана (исключая процентный доход), немедленно отражается в отчете о финансовом положении с признанием дохода или расхода в прочем совокупном доходе отчетного периода.

Признанная в прочем совокупном доходе переоценка относится напрямую в нераспределенную прибыль и не подлежит реклассификации в состав прибыли или убытков. Стоимость услуг прошлых периодов признается в отчете о прибылях и убытках в периоде изменения пенсионного плана. Чистый процентный доход/(расход) рассчитывается путем применения ставки дисконтирования на начало периода к чистому активу/(обязательству) пенсионного плана на эту дату.

Категории расходов по пенсионному плану с установленными выплатами включают:

- стоимость услуг (включая стоимость услуг текущего и прошлых периодов, а также прибыль или убыток от севкестров и погашений пенсионных планов);
- чистый процентный доход/расход; и
- переоценка.

Группа отражает первый компонент расходов в прибылях и убытках по статье «Расходы по персоналу». Прибыль или убыток от севкестра учитываются как стоимость услуг прошлых периодов. Чистый процентный доход/расход учитывается в составе финансовых доходов/расходов.

Пенсионные обязательства отражены в отчете о финансовом положении по фактическому дефициту или профициту пенсионного плана с установленными выплатами. Величина профицита при этом ограничена приведенной стоимостью экономических выгод в виде возврата средств из пенсионного плана или вычетов из будущих взносов по пенсионному плану.

Обязательства по выходным пособиям отражаются на более раннюю из двух дат: а) когда Группа уже не может отозвать предложение выходного пособия, и б) когда Группа признала соответствующие затраты на реструктуризацию.

Налогообложение

В консолидированной финансовой отчетности отражены расходы по налогообложению в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с использованием налоговых ставок и законодательных норм, которые действуют на отчетную дату или с использованием налоговых ставок, о пересмотре которых известно на дату составления консолидированного отчета о финансовом положении. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе, за исключением налога, относящегося к операциям, признаваемым непосредственно в составе капитала в том же или в ином периоде.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Текущий налог рассчитывается на основе сумм, ожидаемых к уплате или возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытков за текущий и предшествующие периоды.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается балансовым методом в отношении налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды, и временных разниц между налогооблагаемой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, раскрытой в консолидированном отчете о финансовом положении.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства вследствие операции, которая не является объединением бизнесов и на момент ее совершения не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, и не приводит к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, а также перенесенным на будущие периоды неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным наличие налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, перенесенные на будущие периоды неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства вследствие операции, которая не является объединением бизнесов и на момент ее совершения не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, и не приводит к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются с использованием ставок налогообложения, которые, как предполагается, будут действовать в период реализации налогового актива или погашения обязательства, основываясь на налоговых ставках и налоговом законодательстве, которые были установлены на дату составления консолидированного отчета о финансовом положении. Отложенные налоговые активы зачитываются против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной компании Группы. Отложенные налоговые активы в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Позиции Группы по вопросам налогообложения, практика применения которых не ясна, пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их оспаривания налоговыми органами. Оценка основана на интерпретации налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, и любого известного соответствующего судебного или иного постановления по этим вопросам. Обязательства по штрафам и пеням отражаются на основе обоснованной оценки руководства относительно затрат, необходимых для урегулирования обязательства на отчетную дату.

Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, а также прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их осуществления. Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются. Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается.

Существенные периодические затраты на ремонты основных средств, проводимые регулярно имеющие срок более 12 месяцев в соответствии с техническими требованиями, капитализируются в состав стоимости объектов основных средств в периоде их проведения, в случае соблюдения критериев капитализации, идентичных критериям, применяемым в отношении капитализации затрат, включаемых в состав первоначальной стоимости ОС.

Объекты незавершенного строительства учитываются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения. Стоимость строительства включает стоимость профессиональных услуг, а также, для квалифицированных активов, затраты по займам, капитализируемые в соответствии с учетной политикой Группы. Такие объекты незавершенного строительства относятся в соответствующие категории основных средств на момент завершения строительства или готовности к запланированному использованию. Начисление амортизации по данным активам, так же, как и по прочим объектам основных средств, начинается с момента готовности активов к запланированному использованию.

Амортизация начисляется для списания фактической стоимости основных средств (за исключением земельных участков и объектов незавершенного строительства) за вычетом ликвидационной стоимости равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования, балансовая стоимость и метод начисления амортизации анализируются на конец каждого отчетного периода, при этом все изменения в оценках отражаются в финансовой отчетности на перспективной основе.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств представлены следующим образом:

Здания и сооружения	15-50 лет
Машины и оборудование	3-30 лет
Прочие основные средства	1-10 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Объект основных средств списывается в случае продажи, или, когда от его продолжающегося использования не ожидается получения будущих экономических выгод. Доход или убыток от продажи или прочего выбытия объектов основных средств определяется как разница между ценой продажи и балансовой стоимостью этих объектов и признается в прибылях или убытках.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка.

Для расчета амортизации используются следующие сроки полезного использования:

Лицензии	5 лет
Программное обеспечение	5 лет
Прочее	3-5 лет

Так же в составе нематериальных активов учитываются приобретенные права по ДПМ до даты ввода мощности или передачи прав и обязанностей другому лицу. Списание стоимости Прав ДПМ производится равномерными долями (ежемесячно), начиная с 1-го числа месяца, следующего за тем, в котором эти расходы были приняты к учету и до окончания срока договоров.

Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Определение единицы, генерирующей денежные средства, для целей проведения теста на обесценение

Группа проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости материальных и нематериальных активов на каждую отчетную дату. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства (ЕГДС), к которой относится такой актив. Стоимость корпоративных активов Группы также распределяется на отдельные ЕГДС или наименьшие группы ЕГДС, для которых может быть найден разумный и последовательный метод распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на реализацию и ценности использования. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу, в отношении которых оценка будущих денежных потоков не корректировалась.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Если возмещаемая стоимость актива (или ЕГДС) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (ЕГДС) уменьшается до возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибылях или убытках.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Чистая цена возможной реализации – это расчетная цена реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и расходов на реализацию. Принятие к учету осуществляется по фактической себестоимости, включающей в себя все затраты на приобретение, заготовку и доставку до складов подразделений. Отпуск запасов производится по среднескользящей стоимости на момент отпуска. Отраслевые особенности энергетики характеризуются отсутствием незавершенного производства и готовой продукции.

Денежные средства и их эквиваленты и депозиты без права отзыва

Денежные средства и краткосрочные депозиты, представленные в отчете о финансовом положении, включают денежные средства в банках и краткосрочные высоколиквидные депозиты со сроком погашения до 3 месяцев или до востребования, легко конвертируемые в известную сумму денежных средств и с незначительным риском изменения стоимости.

Депозиты со сроком погашения более трех месяцев и без права отзыва отражаются в составе депозитов без права отзыва.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются в учете, когда у Группы есть обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что Группа должна будет погасить данные обязательства, при этом размер таких обязательств может быть оценен.

Величина оценочных обязательств, отражаемая в учете, представляет собой наилучшую оценку суммы, необходимой для погашения обязательств, определенную на конец отчетного периода с учетом рисков и неопределенностей, характерных для данных обязательств. Если величина оценочных обязательств рассчитывается на основании предполагаемых денежных потоков по погашению обязательств, то оценочные обязательства определяются как дисконтированная стоимость таких денежных потоков (если влияние стоимости денег во времени является существенным).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии полной уверенности в том, что возмещение будет получено, и наличии возможности для надежной оценки суммы этой дебиторской задолженности.

Хеджирование денежных потоков

Группа применяет хеджирование денежных потоков, связанных с риском изменения курса иностранной валюты по расходам, связанным с осуществлением инвестиционных проектов, а также по покупке услуг, посредством валютных депозитов и валютных форвардных контрактов.

Группа применяет хеджирование групп объектов, что, в соответствии с МСФО (IFRS) 9, предусматривает возможность определения группы объектов по усмотрению организации в качестве объекта хеджирования.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку:

- объект и инструмент хеджирования имеют стоимость, изменение которой в рублевом эквиваленте вследствие колебания курса валюты к рублю оказывает компенсирующее воздействие на финансовый результат Компании;
- ожидается, что изменение стоимостей объекта и инструмента хеджирования будут иметь близкие значения вследствие сопоставимости объемов денежных потоков и их срочностей;
- кредитный риск по инструменту хеджирования является источником неэффективности, но не является доминирующим фактором, влияющим на стабильность экономической взаимосвязи и эффективность хеджирования. Источником кредитного риска является неисполнение обязательств банком-контрагентом.

Количественная оценка экономической взаимосвязи объекта и инструмента хеджирования оценивается на каждую отчетную дату, а также на момент начала отношений хеджирования при помощи перспективного теста (сценарного анализа).

Изменение справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается через прочий совокупный доход и накапливается в резерве хеджирования в составе прочих компонентов капитала. Неэффективная доля изменений справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков включается в прибыли и убытки отчетного периода.

Потенциальными источниками неэффективности являются особенности и отличия, которые содержатся в инструменте хеджирования и не характерны для хеджируемого объекта. Такими факторами являются:

- несовпадение сроков денежных потоков между объектом и инструментом хеджирования и, как следствие, применяемая стратегия пролонгации используемых для хеджирования депозитов;
- возможные отклонения в условиях фактически заключенных финансовых инструментов.

Совокупный эффект источников неэффективности оценивается по результатам перспективного тестирования эффективности хеджирования.

Суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе, переносятся в первоначальную стоимость нефинансового актива в момент его признания.

Учет хеджирования прекращается на дату: а) когда Группа прекращает отношения хеджирования, б) истечения срока действия, продажи, расторжения или исполнения инструмента хеджирования, или в) когда финансовый инструмент прекращает удовлетворять требованиям учета в качестве инструмента хеджирования. Изменения, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в состав приобретаемого актива в момент его признания. Если совершение сделки, ранее рассматриваемой как высоковероятная, больше не ожидается, соответствующие изменения, накопленные в прочем совокупном доходе, сразу относятся в прибыли и убытки.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, когда Группа становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Транзакционные издержки, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании.

Транзакционные издержки, напрямую относящиеся к приобретению финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся непосредственно на прибыли или убытки.

Финансовые активы

Финансовые активы Группы при первоначальном признании классифицируются на оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прибыль или убыток и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД).

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик денежных потоков по финансовому активу, предусмотренных договором, и бизнес-модели, применяемой Группой для управления данными активами. Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик денежных потоков по финансовому активу, предусмотренных договором, и бизнес-модели, применяемой Группой для управления данными активами.

Для возможности классифицировать и оценивать финансовый актив по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через ПСД, необходимо, чтобы договорные условия этого актива предусматривали получение денежных потоков, представляющих собой «исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга». Такая оценка называется тестом «денежных потоков» и осуществляется для каждого инструмента в отдельности. Финансовые активы, денежные потоки по которым не соответствуют критериям данного теста, классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток вне зависимости от бизнес-модели.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового обязательства и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью ЭПС, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доходы по долговым инструментам отражаются по методу эффективной процентной ставки.

Выданные займы и дебиторская задолженность

Выданные займы и дебиторская задолженность – это производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке. Займы и дебиторская задолженность (включая торговую и прочую дебиторскую задолженность, средства в банке) учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом обесценения. Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, процентный доход по которой является незначительным.

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ОКУ). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

Резерв по ожидаемым кредитным убыткам – это сумма дебиторской задолженности, взвешенная на оценку вероятности непогашения («далее коэффициент вероятности непогашения»). Коэффициент вероятности непогашения устанавливается по каждому долгу контрагента на основании статистики платежей (или объективного мнения о платежеспособности контрагента) и периода просрочки.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В целях создания резерва Группа разделяет дебиторскую задолженность по группам таким как:

- индивидуальные балансы торговой дебиторской задолженности по контрагентам и видам реализуемой продукции в случае, если общая задолженность отдельного контрагента является существенной;
- объединенная задолженность однородных, индивидуально не существенных балансов дебиторской задолженности, по видам реализуемой продукции;
- авансы выданные;
- прочая дебиторская задолженность, в том числе по бюджетным субсидиям, долгосрочным векселям, депозитам и др.

Формирование групп дебиторской задолженности производится на основе анализа каждого баланса задолженности контрагента в индивидуальном порядке на предмет вида реализуемой продукции и его существенности.

Если по одному контрагенту в учете числится несколько видов дебиторской задолженности, возникших по разным основаниям, то классификация контрагента и отнесение его в соответствующую группу производится по самой крупной задолженности. Группа ежеквартально пересматривает и актуализирует состав данных групп, а также в случае необходимости создает новые группы. В случае изменения платежной дисциплины, основания возникновения дебиторской задолженности или ее размера, контрагент переводится в соответствующую группу.

Резерв по ОКУ рассчитывается как произведение суммы дебиторской задолженности по каждому отдельному долгу на коэффициент вероятности непогашения, определенный для каждой отдельной группы в разрезе периодов просрочки оплаты. Группа для целей создания резерва по сомнительным долгам, разделяет балансы дебиторской задолженности на следующие виды:

- непросроченная задолженность;
- просроченная от 1 до 30 дней;
- просроченная от 31 до 60 дней;
- просроченная от 61 до 90 дней;
- просроченная от 91 до 180 дней;
- просроченная от 181 до 365 дней;
- прочие.

Коэффициент вероятности непогашения рассчитывается на основании статистики просроченных и списанных задолженностей по каждому отдельному долгу в разрезе периодов просрочки оплаты. Для расчета коэффициента используются данные о платежах / неплатежах за предыдущие пять лет. Если в анализируемом периоде списание сумм задолженности по контрагентам, входящим в группу отсутствует, то для определения коэффициента вероятности непогашения применяются профессиональные суждения.

Убыток от обесценения отражается в качестве резерва под ожидаемые кредитные убытки. В случае признания задолженности безнадежной, финансовые активы списываются также за счет резерва. Доходы, полученные впоследствии возмещения ранее списанных сумм, кредитуют счет резерва. Изменения резерва отражаются в прибылях или убытках.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по ним или в случае передачи соответствующих рисков и выгод от финансового актива другой стороне. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанные с ним возможные обязательства. Если Группа сохраняет практически все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли и убытки, либо как прочие финансовые обязательства.

Выданные обеспечения обязательств и платежей

Группа рассматривает обеспечения, выданные в качестве договоров финансовой гарантии и применяет МСФО (IFRS) 9. Обязательства по обеспечению первоначально признаются по справедливой стоимости с признанием разницы между справедливой стоимостью и полученным вознаграждением в качестве расхода либо дохода Группы. После первоначального признания обязательство оценивается по наибольшей из (а) суммы резерва на потери, определенной в соответствии с разделом 5.5 МСФО (IFRS) 9, и (б) первоначально признанной суммы за вычетом накопленной суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, первоначально отражаются в учете по справедливой стоимости за вычетом транзакционных издержек. В дальнейшем, прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Прекращение признания финансовых обязательств

Группа прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или подлежащим уплате вознаграждением признается в прибылях или убытках.

3. НОВЫЕ И ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Стандарты, оказывающие влияние на консолидированную финансовую отчетность

В текущем году Группа применила ряд поправок к МСФО, выпущенных Советом по международным стандартам бухгалтерского учета (IASB), которые обязательны к применению в отношении учетных периодов, начинающихся не ранее 1 января 2025 года. Их применение не оказало существенного влияния на раскрытие информации или суммы, отраженные в данной финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие возможности обмена валют»

20 августа 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов». Поправки вводят определение «конвертируемой валюты» и вносят следующие разъяснения:

- возможность обмена одной валюты на другую валюту существует тогда, когда организация в состоянии получить указанную другую валюту в пределах некоторого времени, с учетом обычной административной задержки, посредством рынка или механизма обмена валют, где в результате операции обмена создаются юридически защищенные права и обязанности;
- организация определяет, возможен ли обмен одной валюты на другую валюту на дату оценки и для конкретной цели. Если на дату оценки для конкретной цели организация в состоянии получить не более чем незначительную сумму другой валюты, считается, что возможность обмена валюты на указанную другую валюту отсутствует;
- при наличии нескольких обменных курсов указания стандарта не изменились, однако требование о том, что при невозможности временно обменять одну валюту на другую следует применить первый последующий обменный курс, по которому организация в состоянии получить другую валюту, отменено. В таких случаях организации необходимо будет определить расчетным путем текущий обменный курс.

Кроме того, поправками дополнены требования к раскрытию информации. Организация должна раскрыть следующую информацию:

- характер и финансовые последствия отсутствия возможности обмена некоторой валюты на другую валюту;
- используемый текущий обменный курс (курсы);
- процесс его (их) расчетной оценки; и
- риски, которым подвержена организация ввиду того, что данная валюта не может быть обменена на другую валюту.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу

Стандарты, не вступившие в силу в отношении годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2025 года	Применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с
<ul style="list-style-type: none"> • Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Поправки к положениям о классификации и оценке финансовых инструментов» • Поправки к стандартам МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры, связанные с природозависимой электроэнергией» • «Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО – том 11»: <ul style="list-style-type: none"> • поправки к МСФО (IAS) 7 – «Учет по первоначальной стоимости»; • поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Прекращение признания обязательств по аренде»; • поправки к МСФО (IFRS) 10 – «Определение «агента де-факто»; • поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Раскрытие информации об отложенной разнице между справедливой стоимостью и ценой сделки»; • поправки к МСФО (IFRS) 7 – «Прибыль или убыток при прекращении признания»; • поправки к МСФО (IFRS) 1 – «Учет хеджирования организацией, впервые применяющей МСФО»; • поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Введение»; • поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Раскрытие информации о кредитном риске»; • поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Цена сделки» • МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» • МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» 	<p>1 января 2026 года</p> <p>1 января 2026 года</p> <p>1 января 2026 года</p> <p>1 января 2026 года</p> <p>1 января 2027 года</p> <p>1 января 2027 года</p>

Ожидается, что данные поправки и новые стандарты не окажут существенного влияния на Группу, за исключением МСФО (IFRS) 18, в отношении которого в настоящий момент Группа находится в процессе анализа влияния на свою финансовую отчетность.

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», который заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». МСФО (IFRS) 18 устанавливает новые требования, самыми важными из которых являются следующие:

1. О классификации статей доходов и расходов в отчете о прибыли или убытке по категориям, соответствующим виду деятельности: операционная, инвестиционная, финансовая. Организации также обязаны представлять следующие промежуточные итоги:
 - операционная прибыль или убыток;
 - прибыль или убыток до учета финансовой деятельности и налога на прибыль.
2. О раскрытии в финансовой отчетности информации о показателях эффективности, определенных руководством, включая их сверку с наиболее сопоставимыми итогами и промежуточными итогами в отчете о прибыли или убытке.
3. О представлении агрегированной и дезагрегированной информации в основных формах финансовой отчетности и примечаниях.

Также МСФО (IFRS) 18 предусматривает отдельные изменения, касающиеся отчета о движении денежных средств, и некоторые другие изменения.

МСФО (IFRS) 18 обязателен для применения в отчетных периодах, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Если организация применяет МСФО (IFRS) 18 досрочно, она должна раскрыть этот факт. Группа не планирует применять этот стандарт досрочно.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от оценочных. Руководство также использует некоторые суждения, помимо суждений для получения оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Дебиторская задолженность

Резерв под ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») по дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы собираемости и кредитных характеристик дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превысят прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Сроки полезного использования основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется равномерно в течение их сроков полезного использования. Сроки полезного использования рассчитываются на основе бизнес-планов и ожиданий руководства относительно использования данных объектов основных средств в деятельности Группы.

Факторы, которые могут повлиять на оценку срока полезного использования и ликвидационной стоимости активов Группы, представлены ниже:

- изменение в интенсивности использования объектов основных средств;
- изменения в законодательной базе;
- изменения в бизнес-плане Группы; и
- наличие элементов неопределенности в операционной деятельности.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Все вышеперечисленные факторы могут повлиять на амортизацию основных средств и их балансовую и ликвидационную стоимость.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Хеджирование денежных потоков

Группа применяет хеджирование денежных потоков, связанных с риском изменения курса валюты по расходам, стоимость которых выражена в иностранной валюте, связанным с осуществлением инвестиционных проектов, посредством оплаты из валютных депозитов.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В качестве валюты хеджирования Группа использует несколько иностранных валют и хеджирует риск валютных колебаний, связанных с курсами рубля к этим иностранным валютам.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются в учете, когда у Группы есть обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что Группа должна будет погасить данные обязательства, при этом размер таких обязательств может быть надежно оценен.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

5. ДОХОДЫ

	2025 год	2024 год
Выручка от реализации		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		
Прочие доходы		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Доход по договору от выбытия дочернего предприятия связан со сделкой, по которой выбытие контроля над дочерним предприятием произошло в 2016 году, а переменный доход от сделки будет признаваться, а задолженность погашаться и до 2027 года в соответствии с условиями договора (Примечание 16).

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. РАСХОДЫ

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Расходы на топливо, покупную электроэнергию и тепло		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		
Прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Прочие расходы		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		

7. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации		

9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Текущий налог Отложенный налог Эффект изменения ставки, 5% Корректировки налога на прибыль прошлых лет Налог на прибыль	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль:

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
Прибыль до налогообложения Условный расход по налогу на прибыль по ставке, действующей в году отчетности Эффект изменения ставки, 5% <i>Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль, включая:</i>	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации Налог на прибыль		

Различия между учетом согласно МСФО и налоговым законодательством Российской Федерации приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей составления консолидированной финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации
--

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

10.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

12. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатели прибыли и средневзвешенного количества обыкновенных акций, использованные для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию, приведены ниже:

	2025 год	2024 год
Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, шт.	<u>880 387 078</u>	<u>880 387 078</u>
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость приобретения или оценочная стоимость					
На 1 января 2024 года					
Приобретения					
Капитализированные проценты					
Ввод в эксплуатацию построенных объектов					
Реклассификация					
Выбытия					
На 31 декабря 2024 года					
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ					
Приобретения					
Капитализированные проценты					
Ввод в эксплуатацию построенных объектов					
Реклассификация					
Выбытия					
На 31 декабря 2025 года					
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации					
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2024 года					
Выбытия					
Амортизационные отчисления					
Обесценение					
На 31 декабря 2024 года					
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ					
Выбытия					
Амортизационные отчисления					
Реклассификация					
Обесценение					
На 31 декабря 2025 года					
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации					
Балансовая стоимость					
На 1 января 2024 года					
На 31 декабря 2024 года					
На 31 декабря 2025 года					

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

14. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Лицензии	Программное обеспечение	Прочие активы	Права по ДПМ	Итого
Стоимость приобретения					
На 1 января 2024 года					
Приобретения					
Выбытие					
На 31 декабря 2024 года					
Приобретения					
Выбытие					
На 31 декабря 2025 года					
Накопленная амортизация					
На 1 января 2024 года					
Амортизационные отчисления					
Амортизация по завершенным проектам					
На 31 декабря 2024 года					
Амортизационные отчисления					
Прочее					
На 31 декабря 2025 года					
Балансовая стоимость					
На 1 января 2024 года					
На 31 декабря 2024 года					
На 31 декабря 2025 года					

15. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Запасные части		
Топливо		
Прочие материалы		
Итого запасы		

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение резерва под обесценение запасов представлено в таблице ниже:

	2025 год	2024 год
На начало года	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Начисление		
Восстановление		
Использование		
Прочее		
На конец года		

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность от реализации дочернего предприятия	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Банковские векселя		
Задолженность по договору цессии		
Дебиторская задолженность по аренде		
Прочая дебиторская задолженность		
Резерв ОКУ по цессии и вексельной дебиторской задолженности		
Итого долгосрочная дебиторская задолженность		

Изменение резерва по ОКУ по долгосрочной дебиторской задолженности:

	2025 год	2024 год
На 1 января	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Начисление/(восстановление)		
Перевод из кратко- в долгосрочную задолженность		
Использование		
На 31 декабря		

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Банковские векселя		
Дебиторская задолженность от реализации дочернего предприятия		
Проценты к получению		
Прочая дебиторская задолженность		
Резерв по торговой дебиторской задолженности		
Резерв по прочей и вексельной дебиторской задолженности		
Итого финансовые активы		
НДС к возмещению		
Авансы и предоплаты		
Авансы по налогам		
Итого нефинансовые активы		
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлен анализ торговой дебиторской задолженности до вычета резерва ОКУ по срокам просрочки:

	<u>31 декабря 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Текущая	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
1-90 дней		
90-180 дней		
От 180 дней		
Итого		

Ниже представлен анализ резерва ОКУ по торговой дебиторской задолженности по срокам просрочки:

	<u>31 декабря 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Текущая	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
1-90 дней		
90-180 дней		
От 180 дней		
Итого		

Ниже представлен анализ торговой дебиторской задолженности в нетто-оценке по срокам просрочки:

	<u>31 декабря 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Текущая	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
1-90 дней		
90-180 дней		
От 180 дней		
Итого		

Изменение резерва ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности:

	<u>2025 год</u>	<u>2024 год</u>
На 1 января	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Начисление/(восстановление)		
Перевод из кратко- в долгосрочную задолженность		
Увеличение в связи с консолидацией дочерних предприятий		
Использование		
На 31 декабря		

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕПОЗИТЫ БЕЗ ПРАВА ОТЗЫВА

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства и их эквиваленты на текущих счетах номинированные в:		
Российских рублях		
Иностранной валюте		
Депозиты с изначальным сроком погашения менее 3-х месяцев:		
Российских рублях		
Иностранной валюте		
Итого денежные средства и их эквиваленты		
Депозиты с изначальным сроком погашения более 3-х месяцев без права отзыва:		
Российских рублях		
Иностранной валюте		
Итого денежные средства и их эквиваленты и депозиты без права отзыва		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Группа хранит денежные средства в надежных российских банках с кредитными рейтингами не ниже «стабильный». Группа использует депозиты и остатки на расчетных счетах в иностранной валюте для целей хеджирования (Примечание 18).

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

18. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал Группы состоит из 880 387 078 шт. полностью оплаченных обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,66 руб., каждая из которых дает право на один голос на собрании акционеров и право на получение дивидендов.

В течение 2025 года и 2024 года Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

19. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	<u>31 декабря 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Долгосрочные кредиты и займы		
Займы		
Прочие кредиты		
Итого долгосрочные кредиты и займы		
Краткосрочные кредиты и займы		
Займы		
Прочие кредиты		
Итого краткосрочные кредиты и займы		
Итого кредиты и займы		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Движение обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

В таблице ниже представлены изменения обязательств в результате финансовой деятельности, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не связанные с денежными потоками. Обязательства, обусловленные финансовой деятельностью, это те обязательства, денежные потоки от которых в консолидированном отчете о движении денежных средств были или будущие денежные потоки будут классифицированы как денежные потоки от финансовой деятельности. При этом проценты, начисляемые по займам и банковским кредитам, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой, а уплата процентов отражается в составе операционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств.

	<u>1 января 2025 года</u>	<u>Денежные потоки от финансовой деятельности</u>	<u>Прочие неденежные изменения</u>	<u>31 декабря 2025 года</u>
Займы (Примечание 24) Банковские кредиты Обязательства по аренде	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации			

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	1 января 2024 года	Денежные потоки от финансовой деятельности	Прочие неденежные изменения	31 декабря 2024 года
Займы (Примечание 24) Банковские кредиты Обязательства по аренде	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации			

20. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Вознаграж- дение работни- кам	Резерв по судебным искам и претен- зиям	Информация не раскрывается в соответствии с законодательств ом РФ	Резерв на рекульти- вацию земель	Информация не раскрывается в соответствии с законодательств ом РФ	Налог на сверх- прибыль	Прочие	Итого
На 1 января 2024 года Начисление Начисление Дисконта Восстановление Выплаты и использование	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации							
На 31 декабря 2024 года								
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ Начисление Начисление Дисконта Восстановление Выплаты и использование	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации							
На 31 декабря 2025 года								
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации								

21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая кредиторская задолженность Краткосрочные обязательства по аренде Прочая кредиторская задолженность	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Итого финансовые обязательства		
Задолженность по НДС Задолженность по заработной плате и налогам на фонд заработной платы Обязательства по договору (Авансы полученные)	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	
Итого нефинансовые обязательства		
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации	

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Управление капиталом

Группа управляет капиталом для обеспечения непрерывной деятельности предприятий Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Структура капитала Группы включает чистые заемные средства (заемные средства, рассматриваемые в Примечании 19, за вычетом денежных средств и их эквивалентов, рассматриваемых в Примечании 17) и капитал Группы (включающий уставный капитал, эмиссионный доход, резервы и нераспределенную прибыль).

Соотношение заемных средств и капитала на конец отчетного периода было следующим:

	<u>31 декабря 2025 года</u>	<u>31 декабря 2024 года</u>
Займы и кредиты		
Денежные средства и их эквиваленты и депозиты без права досрочного отзыва		
Чистые заемные средства		
Капитал		
Отношение чистых заемных средств к капиталу		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Задачи управления финансовыми рисками

Казначейство Группы формирует план движения денежных средств, в котором отражается возможный эффект на движение и остаток денежных средств от реализации рискованных событий в текущем году. Потребность в оборотном капитале определяется с учетом возможной реализации таких рискованных событий. Риски для плана движения денежных средств анализируются и пересматриваются ежеквартально.

Рыночный риск

Основной рыночный риск, связанный с деятельностью Группы – это изменение цен на рынке электроэнергии на сутки вперед. Другие доходы от основной деятельности не подвержены влиянию рыночных рисков на горизонте планирования в текущем году, так как ключевая составляющая рыночного риска – ценовая – является фиксированной в виде цены за мощность, тарифов по регулируемым договорам и тарифам на отпуск тепловой энергии. Расходы на топливо также не несут существенного рыночного риска в силу привязки стоимости основного топлива – газа – к тарифам на газ, установленным Федеральной службой по тарифам, которые зависят в том числе от уровня инфляции.

Управление валютным риском

Доходы и расходы Группы по основной деятельности номинированы в рублях и не зависят от динамики обменных курсов валют. Таким образом, основная производственная деятельность Группы не несет существенного валютного риска.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Валютный риск для Группы представлен риском изменения стоимости оборудования и запчастей для инвестиционной и ремонтной деятельности, так как существенная часть основного производственного оборудования Группы импортировалась ранее в РФ или производится в РФ с применением запчастей и материалов иностранного производства. Также цены на некоторые расходные материалы для ведения производственного процесса зависят от динамики изменения курсов валют. Валютный риск для крупных инвестиционных проектов Группа оценивает, как существенный.

Для управления валютным риском в отношении финансирования крупных инвестиционных проектов в будущих периодах Группа хеджирует валютную составляющую капитальных затрат путем размещения депозитов в иностранной валюте в российских банках (Примечания 17, 18).

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, номинированных в иностранной валюте на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года, оказывающих влияние на финансовый результат отчетного периода, представлена следующим образом:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы		
Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ		
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Итого активы		
Обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Итого обязательства		

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

В приведенной ниже таблице представлено изменение прибыли Группы до налогообложения при укреплении/(ослаблении) курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю на 15%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	2025 год		2024 год	
	Изменение в обменном курсе	Эффект Российские рубли	Изменение в обменном курсе	Эффект Российские рубли
	%		%	
Эффект на прибыль до налогообложения				
Прочие статьи капитала после налогообложения				

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Управление риском изменения процентных ставок

Деятельность Группы подвержена риску изменения процентной ставки, поскольку Компания привлекает заемные средства с плавающими ставками. В 2025 году увеличение процентной ставки по кредитам и займам на один процентный пункт привело бы к уменьшению прибыли до налогообложения на

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством РФ

Управление кредитным риском

Кредитный риск – это риск неисполнения контрагентами договорных обязательств и возникновения у Группы связанных с этих убытков. До вступления в договорные отношения управление по риск-контролю проводит оценку финансовой надежности потенциального контрагента, руководствуясь рейтингами российских кредитных рейтинговых агентств, включенных в реестр кредитных рейтинговых агентств Банка России (Эксперт РА, АКРА). При отсутствии таких данных управление по риск-контролю использует общедоступную финансовую информацию для присвоения потенциальному контрагенту рейтинга финансовой надежности. Группа проводит постоянный мониторинг кредитных рейтингов контрагентов. При наличии возможности сделки распределяются между утвержденными контрагентами во избежание концентрации рисков.

Кредитный риск контролируется за счет установления кредитных лимитов, регулярно пересматриваемых и утверждаемых руководством Группы в соответствии с полномочиями. Контрагенты, с которыми компании Группы обязаны заключать договоры в соответствии с требованиями законодательства, проходят процедуру оценки надежности, однако кредитный лимит таким компаниям согласовывается автоматически.

Торговая дебиторская задолженность представлена большим числом покупателей электрической энергии и мощности, а также тепловой энергии и распределена по группам покупателей и географическим регионам. Значительный кредитный риск в части покупателей электрической энергии и мощности в основном представлен компаниями Северного Кавказа. Дебиторская задолженность по данной группе контрагентов резервируется в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

Максимальная подверженность кредитному риску определяется как балансовая стоимость финансовых активов, раскрытая в соответствующих примечаниях к финансовой отчетности.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Кредитный риск по ликвидным средствам на 31 декабря 2025 года ограничен, поскольку банкам-контрагентам Группы присвоены высокие кредитные рейтинги российских рейтинговых агентств. В таблице ниже приводятся данные по остаткам в разрезе рейтинга банков.

Рейтинги Банков	Агентство	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
ruAA+	Эксперт РА		
ruA+			
ruAAA			
ruAA			
ruA			
ruA-			
ruBBB+			
ruBBB-			
AAA(RU)			
AA(RU)			
A(RU)	АКРА		
AA-(RU)			
BBB+(RU)			
Сумма риска по денежным средствам и их эквивалентам и депозитам без права отзыва			

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Управление риском ликвидности

Ответственность за управление риском ликвидности несет Совет директоров, сформировавший систему управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием и ликвидностью Группы. Группа контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств. Таблица включает в себя будущие денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств.

	% ставка	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого	Балан- совая стоимость
На 31 декабря 2024 года							
Торговая и прочая кредиторская задолженность							
Обязательства по аренде							
Займы и проценты по требованию							
Займы и кредиты							
Итого							

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	% ставка	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого	Балан- совая стоимость
На 31 декабря 2025 года							
Торговая и прочая кредиторская задолженность							
Информация раскрывается в соответствии с законодательством РФ							
Обязательства по аренде							
Займы и проценты по требованию							
Займы и кредиты							
Итого							

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость таких финансовых инструментов, как торговой и прочей дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов, кредиторской задолженности и начисленных расходов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые инструменты Группы, справедливая стоимость которых отличается от их балансовой стоимости, представлены в таблице ниже:

	Уровень иерархии справед- ливой стоимости	Приме- чание	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
			Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Банковские кредиты	Уровень 2	19				
Займы	Уровень 3	19				

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Справедливая стоимость финансовых обязательств Уровня 2 рассчитывалась как приведенная стоимость будущих денежных потоков от основной суммы финансового инструмента, дисконтированных по рыночной ставке, отражающей кредитный риск сторон и проценты к уплате.

Справедливая стоимость финансовых обязательств Уровня 3 рассчитывалась как приведенная стоимость будущих денежных потоков от основной суммы финансового инструмента, дисконтированных по ставке, основанной на профессиональном суждении и субъективных оценках Группы.

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В 2025 и 2024 годах в перечень связанных сторон, помимо совместных предприятий, входили прочие связанные стороны.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В течение года организации Группы совершили следующие сделки по основной деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу с учетом начисленных страховых взносов

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Вознаграждение включает в себя заработную плату, а также прочие выплаты и компенсации в соответствии с условиями трудовых договоров, представлено с учетом начисленных страховых взносов.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

Денежные средства и их эквиваленты и депозиты без права отзыва, находящиеся в банках, связанных с государством, по состоянию на 31 декабря 2025 года составили 70 % от их общего остатка (на 31 декабря 2024 года составили 66%) (Примечания 17 и 22).

Невыбранные лимиты по открытым кредитным линиям в банках, связанных с государством, по состоянию на 31 декабря 2025 года от общего объема составили 73% (на 31 декабря 2024 года составили 73%) (Примечание 2).

Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила около 31% (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила около 35%) от общей реализации электроэнергии, мощности. Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

устанавливаются ФАС России и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составили около 25% (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составили около 28%) от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива.

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Судебные иски

В ходе ведения деятельности Группа подвергается различным искам и претензиям. Хотя в отношении таких разбирательств действуют прочие факторы неопределенности, и их исход

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

невозможно предсказать с достаточной степенью уверенности, руководство Группы считает, что финансовое влияние данных вопросов не превысит суммы, признанной в качестве резерва под судебные иски и претензии в консолидированной финансовой отчетности.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

Налогообложение

Российское законодательство, регулирующее налогообложение для целей ведения бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена налоговыми органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов руководство полагает, что его интерпретация соответствующего законодательства является обоснованной, и существует высокая вероятность того, что позиции, занятые Группой в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, будут сохранены. Руководство Группы производит контроль налоговых рисков в целях того, чтобы отдаленные риски не стали более вероятными. Руководство Группы не начислило обязательств в отношении данных рисков в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2025 года и считает, что это является надлежащей оценкой их возможного влияния.

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, юридическим и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их различной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от геополитических факторов и внутривнутриполитической ситуации в стране, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов. В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Начиная с 2014 года, США, Великобритания, Евросоюз и другие страны ввели несколько пакетов санкций в отношении ряда российских чиновников, бизнесменов и организаций. 24 февраля 2022 года было объявлено о начале проведения специальной военной операции на территории Украины. В ответ на эти события, США, Великобритания, Евросоюз и другие страны существенно расширили санкции в отношении Российской Федерации, органов государственной власти, чиновников, бизнесменов, организаций. Это привело к ограничению доступа российских организаций к международным рынкам капитала, товаров и услуг, снижению котировок на финансовых рынках, падению ВВП и прочим негативным экономическим последствиям. 21 сентября 2022 года указом Президента РФ был объявлен частичный призыв граждан на военную службу по мобилизации. В 2025 году продолжающийся конфликт, связанный с Украиной, и вызванное этим обострение геополитической напряженности оказали влияние на экономику Российской Федерации.

В 2025 году вводились новые санкции в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, включая банки, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также продолжались ограничения на определенные виды операций, включающие блокировку денежных средств на счетах в иностранных банках и блокировку выплат по еврооблигациям РФ и российских компаний. Некоторые международные компании заявили о приостановлении деятельности в России или о прекращении поставок продукции в Россию. Это привело к росту волатильности на фондовых и валютных рынках. В Российской Федерации были введены временные экономические меры ограничительного характера, включающие в том числе запрет в отношении предоставления резидентами займов нерезидентам в иностранной валюте, зачисления резидентами иностранной валюты на свои счета в зарубежных банках, ограничения осуществления выплат по ценным бумагам иностранным инвесторам, ограничения в отношении заключения сделок с лицами ряда иностранных государств. Волатильность на финансовых рынках и инфляционное давление в течение 2025 года начало снижаться и Банк России снизил ключевую ставку с 21 до 16% годовых. Группа продолжает оценивать влияние данных событий и изменений микро- и макроэкономических условий на свою деятельность, финансовое положение и финансовые результаты.

Влияние данных событий и возможных последующих изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение сложно оценить, однако Компания может выполнять свои обязательства перед потребителями.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФОРВАРД ЭНЕРГО»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2025 ГОД

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Для целей управления Группа организована в один основной операционный сегмент, который осуществляет деятельность по производству и реализации электрической энергии, производству, передаче и распределению тепловой энергии. Все виды деятельности Группы взаимосвязаны, и каждый вид деятельности зависит от других. Соответственно, все существенные операционные решения основаны на анализе Группы как одного сегмента. Финансовые результаты этого сегмента эквивалентны финансовой отчетности Группы в целом.

Системы управленческой отчетности Группы используют информацию, подготовленную в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Все потребители и внеоборотные активы Группы расположены в Российской Федерации.

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Информация не раскрывается в соответствии с законодательством Российской Федерации