

ПАО «Мосэнерго»

**Консолидированная финансовая
отчетность, подготовленная
в соответствии с международными
стандартами финансовой отчетности
(МСФО), с аудиторским заключением
независимого аудитора**

31 декабря 2024 г.

Москва | 2025



Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет о совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	12

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

1	Общая информация	13
2	Существенная информация об учетной политике	15
3	Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения	21
4	Сегментная информация	24
5	Связанные стороны	26
6	Основные средства	30
7	Активы в форме права пользования	32
8	Инвестиционная недвижимость	33
9	Нематериальные активы	33
10	Обесценение активов	34
11	Инвестиции в ассоциированные организации	35
12	Дебиторская задолженность и предоплата	36
13	Финансовые активы	37
14	Запасы	37
15	Денежные средства и их эквиваленты	37
16	Капитал	38
17	Обязательства по вознаграждениям работникам	39
18	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	40
19	Налог на прибыль	41
20	Кредиторская задолженность по прочим налогам	42
21	Оценочные обязательства	43
22	Выручка	43
23	Операционные расходы	43
24	Финансовые доходы и расходы	44
25	Базовая и разводненная прибыль или убыток на акцию	45
26	Условные и договорные обязательства	45
27	Факторы финансовых рисков	46
28	Справедливая стоимость финансовых инструментов	51

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам
публичного акционерного общества
энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, 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 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, а также Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), принятым Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. 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 об этих вопросах.

Обесценение основных средств

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, включая значительный рост ключевой ставки Банка России и инфляции, увеличением цен на сырьевые ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства Группы, использованных в модели обесценения, мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита. На результаты модели также оказало влияние увеличение с 1 января 2025 года ставки налога на прибыль с 20 % до 25 %.

По состоянию на 31 декабря 2024 года руководство Группы выявило индикаторы обесценения основных средств, относящихся к отдельным единицам, генерирующим денежные потоки, и провело тестирование данных активов на обесценение в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». В результате проведенного тестирования был признан убыток от обесценения по некоторым единицам, генерирующим денежные потоки.

Мы оценили основные исходные данные, использованные в расчетах, такие как объем производства и тарифы на тепловую и электрическую энергию, и основные ключевые допущения, такие как ставка дисконтирования, прогнозы руководства, макроэкономические допущения. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для оказания нам содействия при выполнении данных процедур, которые в том числе проанализировали методологию, используемую Группой при проведении теста на обесценение основных средств, и последовательность ее применения Группой, а также провели анализ чувствительности модели обесценения к изменению основных допущений.

Информация о применяемых методах оценки и учета обесценения основных средств раскрыта в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» и Примечании 3 «Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения» к консолидированной финансовой отчетности, информация о проведенном тестировании на предмет обесценения раскрыта в Примечании 6 «Основные средства» и Примечании 10 «Обесценение активов» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки. В связи с тем, что процесс оценки является сложным и предполагает необходимость применения руководством профессиональных суждений и оценок для расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, на которые, в том числе, повлияли введенные в 2022-2024 годах санкции, а также в связи с существенной суммой накопленного резерва данный вопрос является одним из значимых для нашего аудита.

Мы проанализировали методику расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, которая в том числе включает использование матрицы оценочных резервов. Мы провели анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений для расчета резерва на групповой и на индивидуальной основе, оценили последовательность их применения. Особое внимание мы уделили критическому анализу информации, используемой Группой для оценки риска наступления дефолта, основанной на исходных данных о просроченных платежах и информации о текущих и прогнозируемых будущих экономических условиях.

Информация о существенных положениях учетной политики, применяемых к расчету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, приведена в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о дебиторской задолженности и оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки

представлена в Примечании 12 «Дебиторская задолженность и предоплата» и Примечании 27 «Факторы финансовых рисков» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка возмещаемой стоимости инвестиции в ассоциированную организацию

В связи с существенной балансовой стоимостью инвестиции в ассоциированную организацию ООО «ГЭХ Индустриальные активы», а также со сложностью определения ее возмещаемой стоимости мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита. Одним из основных активов ООО «ГЭХ Индустриальные активы» является энергомашиностроительная Группа РЭП Холдинг. На деятельность данной Группы продолжают оказывать влияние политическая нестабильность и санкции, введенные США, Европейским союзом и некоторым другими странами в 2022-2025 годах, которые затрагивают интересы ряда контрагентов Группы РЭП Холдинг, что отражается в том числе на производственной программе и сроках ее выполнения. В модель расчета возмещаемой стоимости заложено прогнозирование и дисконтирование будущих денежных потоков, что в условиях экономической нестабильности повышает уровень субъективности применяемых допущений и оценок руководства Группы.

По состоянию на 31 декабря 2024 года руководство Группы выявило индикаторы обесценения инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и провело тестирование данной инвестиции на обесценение в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», определив возмещаемую стоимость инвестиции на основе расчета ценности использования. В результате проведенного тестирования убытка от обесценения не выявлено.

Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали:

- тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств;
- оценку обоснованности прогнозов ожидаемых денежных потоков путем сравнения их с последними бюджетами ООО «ГЭХ Индустриальные активы»;
- получение комментариев руководства в отношении обоснованности показателей последних бюджетов ООО «ГЭХ Индустриальные активы», включая показатели объемов выручки и производства, а также проверку применяемых подходов к определению рыночной маржинальной доходности;
- привлечение экспертов - специалистов по оценке, которые проанализировали методологию, используемую Группой при проведении теста на обесценение, и последовательность ее применения Группой, оценили основные исходные данные и допущения, использованные в расчете возмещаемой стоимости инвестиции, использованные руководством Группы, включая макроэкономическую информацию и ставку дисконтирования. Наши эксперты также провели анализ чувствительности прогнозируемых дисконтированных денежных потоков к изменению основных допущений;
- проверку раскрываемой Группой информации в отношении инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы».

Информация о применяемых методах оценки и учета инвестиций в ассоциированные организации представлена в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимости инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» раскрыта в Примечании 11 «Инвестиции в ассоциированные организации» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Мосэнерго» за 2024 год и Отчете эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2024 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Мосэнерго» за 2024 год и Отчет эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией 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 иные признаки существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Мосэнерго» за 2024 год и Отчетом эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2024 года мы придем к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы должны довести это до сведения членов совета директоров аудируемого лица.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных

действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) 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;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) 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;

е) 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.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках

аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членам совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

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

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение, действует от имени
аудиторской организации на основании
доверенности № 210/22 от
1 августа 2022 года



Наталья Викторовна Беляева, FCCA
(ОПНЗ 21906101558)

Дата аудиторского заключения
«6» марта 2025 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, к. 3.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 11 октября 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700302420.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44, стр. 2.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

ПАО «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении
на 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	302 952	322 043
Активы в форме права пользования	7	2 553	3 186
Инвестиционная недвижимость	8	902	921
Нематериальные активы	9	2 905	2 390
Инвестиции в ассоциированные организации	11	32 262	31 257
Дебиторская задолженность и предоплата	12	1 166	1 573
Финансовые активы	13	13 945	11 568
Итого внеоборотные активы		356 685	372 938
Оборотные активы			
Запасы	14	21 615	18 591
Дебиторская задолженность и предоплата	12	34 916	31 295
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 318	413
Денежные средства и их эквиваленты	15	-	224
Финансовые активы	13	33 650	42 189
Итого оборотные активы		91 499	92 712
Итого активы		448 184	465 650
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		166 124	166 124
Эмиссионный доход	16	48 661	48 661
Резерв по переоценке	16	184 710	205 672
Накопленный убыток и прочие резервы		(24 914)	(29 018)
Итого капитал		374 581	391 439
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	555	502
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	186	486
Обязательства по аренде	27	2 739	3 388
Отложенные налоговые обязательства	19	45 654	41 749
Итого долгосрочные обязательства		49 134	46 125
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	16 785	20 569
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 882	1 682
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	2 114	2 785
Обязательства по аренде	27	452	418
Оценочные обязательства	21	3 236	2 632
Итого краткосрочные обязательства		24 469	28 086
Итого обязательства		73 603	74 211
Итого капитал и обязательства		448 184	465 650

А.А. Бутко
Управляющий директор
6 марта 2025 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
6 марта 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

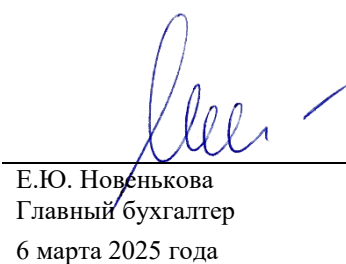
ПАО «Мосэнерго»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Выручка	22	262 973	247 731
Операционные расходы	23	(265 039)	(246 625)
Восстановление убытка (убыток) от обесценения финансовых активов	23	236	(594)
(Убыток) прибыль от операционной деятельности		(1 830)	512
Финансовые доходы	24	7 708	4 833
Финансовые расходы	24	(999)	(828)
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций	11	1 005	(290)
Прибыль до налогообложения		5 884	4 227
Доход (расход) по налогу на прибыль	19	2 562	(558)
Прибыль за период		8 446	3 669
Прочий совокупный расход:			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	17	(9)	(2)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(22)	(187)
Убыток от обесценения основных средств	10	(6 718)	(3 890)
Эффект изменения ставки налога на прибыль		(12 213)	-
Прочие расходы		-	(4 706)
Итого прочий совокупный расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка		(18 962)	(8 785)
Прочий совокупный расход за период		(18 962)	(8 785)
Совокупный расход за период		(10 516)	(5 116)
Прибыль за период, относящаяся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		8 446	3 669
Совокупный расход за период, относящийся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		(10 516)	(5 116)
Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	25	0,212	0,092

А.А. Бутко
Управляющий директор
6 марта 2025 года



Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
6 марта 2025 года



Прилагаемые примечания на стр. 13-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Мосэнерго
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	5 884	4 227
Корректировки к прибыли до налогообложения		
Амортизация	23 29 308	32 007
(Восстановление убытка) убыток от обесценения финансовых активов	23 (236)	594
(Восстановление убытка) убыток от обесценения нефинансовых активов	23 (51)	419
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	23 6 364	4 764
Изменение оценочных обязательств	23 604	1 469
Доля в (прибыли) убытке ассоциированных организаций	11 (1 005)	290
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	23 187	1 133
Финансовые доходы	24 (7 708)	(4 833)
Финансовые расходы	24 999	828
Прочие неденежные операции	-	15
Итого влияние корректировок	28 462	36 686
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	34 346	40 913
Изменения в оборотном капитале		
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты	(3 182)	2 700
Изменение запасов	(3 621)	(2 118)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	(3 804)	4 647
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(670)	(629)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	42	7
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(11 235)	4 607
Налог на прибыль уплаченный	(4 764)	(4 876)
Проценты уплаченные	(297)	(268)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	18 050	40 376
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(25 789)	(26 753)
Поступления от продажи основных средств	609	1 303
Займы выданные	(10 343)	(9 314)
Погашение займов выданных	17 190	5 849
Проценты полученные	6 804	4 125
Дивиденды полученные	11	19
Вложения в ассоциированные организации	11 -	(7 501)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(11 518)	(32 272)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение обязательств по аренде	7 (403)	(652)
Дивиденды уплаченные	27 (6 353)	(7 412)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(6 756)	(8 064)
(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(224)	40
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15 224	184
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15 -	224

А.А. Бутко
Управляющий директор
6 марта 2025 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
6 марта 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Мосэнерго»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»						
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке	Накопленный убыток и прочие резервы	Итого
Сальдо на 1 января 2023 года		166 124	48 661	216 624	(27 463)	403 946
Прибыль за период		-	-	-	3 669	3 669
Прочий совокупный (расход) доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	17	-	-	-	(2)	(2)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	(187)	(187)
Убыток от обесценения основных средств	10	-	-	(3 890)	-	(3 890)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	(2 356)	2 356	-
Прочее		-	-	(4 706)	-	(4 706)
Совокупный (расход) доход за период		-	-	(10 952)	5 836	(5 116)
Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»						
Дивиденды объявленные	16	-	-	-	(7 391)	(7 391)
Сальдо на 31 декабря 2023 года		166 124	48 661	205 672	(29 018)	391 439
Сальдо на 1 января 2024 года		166 124	48 661	205 672	(29 018)	391 439
Прибыль за период		-	-	-	8 446	8 446
Прочий совокупный (расход) доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	17	-	-	-	(9)	(9)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	(22)	(22)
Убыток от обесценения основных средств	10	-	-	(6 718)	-	(6 718)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	(1 930)	1 930	-
Эффект изменения ставки налога на прибыль		-	-	(12 314)	101	(12 213)
Совокупный (расход) доход за период		-	-	(20 962)	10 446	(10 516)
Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»						
Дивиденды объявленные	16	-	-	-	(6 342)	(6 342)
Сальдо на 31 декабря 2024 года		166 124	48 661	184 710	(24 914)	374 581

А.А. Бутко
Управляющий директор
6 марта 2025 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
6 марта 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (далее по тексту - ПАО «Мосэнерго» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества и его дочерних организаций (далее по тексту - совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») являются производство тепловой и электрической энергии, электрической мощности, а также распределение тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями, среднегодовая установленная электрическая и тепловая мощность которых за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 12 472 МВт и 43 757 Гкал/ч (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 12 462 МВт и 43 746 Гкал/ч), соответственно.

Общество зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы № 29 по г. Москве, а также в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 6. Офис ПАО «Мосэнерго» находится по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101 к.3.

ПАО «Мосэнерго» и его дочерние организации формируют Группу Мосэнерго. В состав Группы входят две дочерние организации, зарегистрированные в Российской Федерации, не являющиеся существенными. Основными видами деятельности дочерних организаций являются проектирование энергетических объектов, ремонт и реконструкция оборудования электростанций. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года доля владения дочерними организациями составляет 100%.

По состоянию на 31 декабря 2024 года не существует значительных ограничений возможности получения доступа к активам дочерних организаций или использования их для урегулирования обязательств дочерних организаций.

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 декабря 2024 года принадлежит 53,85% акций ПАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 53,85%). ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией (в свою очередь контролируется Российской Федерацией).

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество организаций, связанных с государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние организации ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы (далее - ФАС) и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» (далее - АО «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Как указано в Примечании 26, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

В 2022 – 2024 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации. Данные обстоятельства привели к колебанию курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

2 Существенная информация об учетной политике

2.1 Основа подготовки финансовой информации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО, включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной стоимости (исторической) стоимости приобретения, за исключением: основных средств, которые переоцениваются на регулярной основе; инвестиционной недвижимости и отдельных финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости; и балансовой стоимости статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включающих корректировки для отражения влияния гиперинфляции.

Существенная информация об учетной политике, использованная при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже.

2.2 Краткое описание существенной информации об учетной политике и оценок в ее применении

2.2.1 Операции в иностранной валюте

По состоянию на 31 декабря 2024 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, составил 101,6797 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2023 года: 89,6883 рублей за 1 доллар США) и 106,1028 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2023 года: 99,1919 рублей за 1 евро).

2.2.2 Консолидация

Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия. Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, как доля в прибыли ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли или убытка ассоциированных организаций.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

2.2.3 Сделки между организациями под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника (передающей стороны). Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты приобретения. Соответствующие показатели предыдущего периода не пересчитываются. Активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленной в соответствии с МСФО. В случае, если такая консолидированная отчетность отсутствует, используются балансовые стоимости активов и обязательств из финансовой отчетности дочерней организации. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного

вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе собственного капитала по строке Отчета о финансовом положении «Накопленный убыток и прочие резервы».

2.2.4 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты классифицируются по уровням справедливой стоимости в зависимости от уровня неопределенности используемых исходных данных для оценки справедливой стоимости, где оценка на уровне 1 будет основываться на рыночных котировках, а на уровне 3 – на ненаблюдаемых данных. При этом оценка финансовых инструментов, включенных в уровень 2, основывается главным образом на рыночном или доходном подходе, в частности на методе оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала финансовые инструменты на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 27).

2.2.4.1 Классификация финансовых активов

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные, дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода (ССПСД). В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевого инструмента в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевого инструмента отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход/расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток (ССОПУ). Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

2.2.4.2 Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевого инструменты, а также к активам по договору.

В отношении дебиторской задолженности и активов по договору Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

2.2.4.3 Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам и займам, обязательства по аренде.

2.2.4.4 Модификация финансовых инструментов

Если финансовый инструмент, оцениваемый впоследствии по амортизируемой стоимости, заменяется другим финансовым инструментом с тем же контрагентом на существенно отличающихся условиях или условия финансового инструмента существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как погашение первоначального финансового инструмента и признание нового финансового инструмента с отражением разницы в балансовой стоимости в консолидированном отчете о совокупном доходе. При несущественном изменении (менее 10%) амортизированная стоимость финансового инструмента пересчитывается исходя из новых условий с отражением финансового результата от пересчета балансовой стоимости в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

2.2.5 Основные средства

2.2.5.1 Признание и оценка

Основные средства и незавершенное строительство отражаются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и убытков от обесценения (там, где это необходимо).

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе с тем, чтобы их балансовая стоимость существенно не отличалась от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Переоценка основных средств», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода в той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Первоначальная стоимость актива включает расходы по заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива. В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

2.2.5.2 Капитализация затрат по заимствованиям

По заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива, капитализированные затраты рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы, посчитанной без учета заимствований, привлеченных специально для получения квалифицируемого актива (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы). Если расчетная сумма капитализируемых затрат превышает сумму фактических затрат по заимствованиям, то капитализируются фактические затраты, понесенные по заимствованиям в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

2.2.5.3 Амортизация объектов основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств.

Расчетные сроки полезного использования (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования
Здания и сооружения	15 - 70
Машины и оборудование	8 - 40
Передаточные сети	20 - 25
Прочие	8 – 32

Вышеозначенные сроки полезного использования не учитывают влияние проведенных модернизаций и капитальных ремонтов объектов основных средств, в результате которых сроки полезного использования могут быть увеличены.

2.2.6 Аренда

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением договоров краткосрочной аренды, срок которых не превышает 12 месяцев, и договоров аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой, связанной с изменением платежей по аренде и модификацией договоров аренды. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении срока полезного использования, который определяется исходя из сроков аренды, включая опционы на продление и расторжение, и предполагаемого срока полезного использования активов.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена.

2.2.7 Нематериальные активы

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и в основном включают капитализируемые расходы на приобретение компьютерного программного обеспечения и лицензий.

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

2.2.8 Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

2.2.9 Собственный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости

полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

2.2.10 Запасы

Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Резерв под снижение стоимости запасов создается в размере потенциальных убытков от списания устаревших запасов и запасов с низкой оборачиваемостью с учетом ожидаемого срока использования таких запасов и будущей цены их реализации.

2.2.11 Государственные субсидии

Субсидии предоставляются Правительством Москвы в целях компенсации убытков, понесенных Группой в результате поставки тепловой энергии населению по регулируемым льготным тарифам, и отражаются в составе прибылей или убытков в периоде, к которому они относятся, по строке «Выручка».

Субсидии, относящиеся к компенсации понесенных расходов, отражаются в составе прочих операционных доходов развернуто отдельно от компенсируемых расходов.

2.2.12 Оценочные обязательства

Если влияние временной стоимости денег существенно, то величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по безрисковой ставке, основанной на показателе бескупонной доходности государственных ценных бумаг.

2.2.13 Выручка

Выручка от продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии признается в момент поставки потребителям.

Определенные группы населения получают государственные субсидии на основании специфических условий (например, инвалидность, статус ветерана войны и др.), которые предоставляются в виде снижения суммы оплаты за тепловую энергию, которую Группа взимает напрямую с потребителя. Группа получает компенсирующие платежи от соответствующих муниципальных органов. Выручка в таких случаях признается на основании общей величины, которая будет получена как от покупателя, так и от государственных органов.

Выручка по договорам на оказание услуг и выполнение работ признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии услуг и работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности определяется как доля расходов по договору, понесенных в связи с выполнением завершенных на отчетную дату услуг и работ, в общей плановой сумме расходов по договору.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

2.2.14 Обязательства по вознаграждениям работникам

В обществе действует пенсионная программа по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и ряд социальных программ, которые классифицируются как планы с установленными выплатами. Величина обязательства по вознаграждениям работникам ежегодно рассчитывается квалифицированным специалистом-актуарием.

2.2.15 Доходы и расходы

Прибыли и убытки по курсовым разницам по операционным статьям отражаются свернуто в составе операционных расходов, а иные – развернуто в составе финансовых доходов и расходов.

2.2.16 Сегментная информация

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему

органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения.

2.2.17 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2024 года:

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Поправки применяются к сделкам купли-продажи с обратной арендой, если передача актива квалифицируется как «продажа» в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», а арендные платежи включают переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе и июле 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенантов, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года). Поправки приводят требования к раскрытию информации о договоренностях о финансировании поставщиков.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

2.2.18 Изменения к существующему стандарту, не вступившим в силу и не применяемые Группой досрочно

Новые стандарты и ряд изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам и новые стандарты:

- Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения потребуют от компаний определять, является ли валюта обмениваемой на другую валюту, определять обменный курс, если это не так, а также повысить качество раскрытия информации в своей финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей.
- Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой

даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевыми инструментами, классифицированные компанией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.

- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты). Стандарт заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен в мае 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями МСФО, раскрытие информации.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

3 Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

3.1 Существенные суждения, использованные при учете договоров аренды

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе коммерческих предложений банков.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

3.2 Существенные допущения, использованные для определения суммы резервов

Обесценение основных средств и гудвила. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и гудвила.

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как

объемы реализации электроэнергии и мощности, цены на электрическую и тепловую энергию и мощность, капитальные вложения, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования. Кроме того, допущения применяются при определении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым проводится проверка на обесценение.

Эффекты от принятых оценок и допущений отражены в Примечании 10.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам сформирован на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности и прочих финансовых активов. Если отмечается значительное снижение платежеспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Эффекты от применения данной оценки представлены в Примечании 12.

3.3 Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Данные оценки могут оказать влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы за период. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 6, сроки полезного использования представлены в Примечании 2.2.5.3.

3.4 Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа использует метод актуарной оценки для измерения приведенной стоимости обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности и связанной с ними стоимости текущих услуг работников. В целях такого измерения используются демографические допущения относительно будущих характеристик занятых в настоящее время и бывших работников, имеющих право на вознаграждения, а также финансовые допущения.

Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 17.

3.5 Оценочные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 21). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позиций Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

3.6 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений бизнесов переданное возмещение должно быть оценено по справедливой стоимости, которая вычисляется как сумма справедливых стоимостей на дату приобретения активов, переданных приобретателем, обязательств, принятых приобретателем перед прежними собственниками объекта приобретения, и долей в капитале, выпущенных приобретателем. Превышение переданного возмещения над чистой суммой идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств на дату приобретения отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

3.7 Оценка справедливой стоимости активов и обязательств

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств. При определении справедливой стоимости активов и обязательств. Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных.

Определение справедливой стоимости объектов основных средств и инвестиционной недвижимости осуществляется на ненаблюдаемых рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) (Примечание 6, 8 и 28).

Отнесение финансовых инструментов к тому или иному уровню справедливой стоимости описано в Примечании 2.2.4.

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее по тексту – «Руководство»), которые рассматривают отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – «Электроэнергия и мощность» и «Тепловая энергия», источником выручки для которых является производство и продажа электрической и тепловой энергии соответственно. В составе прочих сегментов отражаются прочие услуги и продукты, реализуемые Группой, такие как услуги аренды, подпиточная вода, ремонтные работы.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с МСФО. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием нераспределенных статей доходов и расходов (таких как убыток или восстановление убытка от обесценения нефинансовых активов, изменение справедливой стоимости нефинансовых активов, изменение оценочных обязательств, финансовые доходы и расходы, доля в прибыли или убытке ассоциированных организаций, расход или доход по налогу на прибыль), которые нельзя напрямую отнести к определенному виду отчетных сегментов, поскольку управление ими осуществляется на уровне Группы.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Прим.	Электро- энергия и мощность	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутри- групповые операции	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года							
Выручка		153 402	105 719	5 248	264 369	(1 396)	262 973
Выручка от внешних продаж	22	153 402	105 719	3 852	262 973	-	262 973
Выручка от внутригрупповых продаж		-	-	1 396	1 396	(1 396)	-
Финансовый результат по сегментам		7 513	(2 764)	(110)	4 639	-	4 639
Амортизация	23	(16 262)	(11 729)	(1 317)	(29 308)	-	(29 308)
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов	23	227	8	1	236	-	236
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года							
Выручка		144 559	100 106	4 193	248 858	(1 127)	247 731
Выручка от внешних продаж	22	144 559	100 106	3 066	247 731	-	247 731
Выручка от внутригрупповых продаж		-	-	1 127	1 127	(1 127)	-
Финансовый результат по сегментам		12 883	(4 571)	(799)	7 513	-	7 513
Амортизация	23	(17 553)	(13 069)	(1 385)	(32 007)	-	(32 007)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	23	114	(766)	58	(594)	-	(594)

Сумма убытка от обесценения нефинансовых активов не распределяется.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлено ниже:

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Прим.			
	Финансовый результат по отчетным сегментам	4 749	8 312
	Финансовый результат по прочим сегментам	(110)	(799)
	Финансовый результат по сегментам	4 639	7 513
23	Прибыль (убыток) от обесценения нефинансовых активов	51	(419)
23	Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	(6 364)	(4 764)
23	Изменение оценочных обязательств	(604)	(1 469)
24	Чистые финансовые доходы	6 709	4 005
11	Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций	1 005	(290)
	Прочее	448	(349)
	Прибыль до налогообложения	5 884	4 227

4.2 Основные покупатели

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Электроэнергия и мощность», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 99 619 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (88 321 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Тепловая энергия», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 101 328 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (95 696 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года).

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

5 Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Займы предоставляются на рыночных условиях.

5.1 Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

<i>Операции со связанными сторонами</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Выручка	115 529	108 942
Тепловая энергия	101 957	96 205
Электроэнергия и мощность	10 788	10 389
Прочая выручка	2 784	2 348
Операционные расходы	(111 531)	(103 241)
Топливо	(101 728)	(93 805)
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	(5 712)	(5 964)
Электроэнергия и мощность	(1 083)	(1 041)
Программное обеспечение и техобслуживание	(424)	(567)
Транспортировка тепловой энергии	(465)	(499)
Прочие операционные расходы	(2 119)	(1 365)
Финансовые доходы	7 503	4 618
Процентные доходы по займам выданным	7 503	4 618
Приобретение внеоборотных активов	14 695	14 211
Приобретение основных средств	14 695	14 211

<i>Остатки по расчетам со связанными сторонами</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные финансовые активы	13 048	10 642
Краткосрочные финансовые активы	32 239	42 116
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	328	896
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	23 702	20 232
Денежные средства и их эквиваленты	-	224
Итого активы	69 317	74 110
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(106)	(485)
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(7 956)	(13 128)
Долгосрочные обязательства по аренде	(593)	(1 002)
Краткосрочные обязательства по аренде	(433)	(391)
Итого обязательства	(9 088)	(15 006)

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, дивиденды, объявленные материнской организацией, составили 3 433 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 3 993 млн рублей).

5.2 Прочие организации, связанные с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством в связи с тем, что ПАО «Газпром», являясь стороной, обладающей конечным контролем, находится под контролем (включая прямое и косвенное владение) Российской Федерации.

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

Значительные в совокупности операции, проведенные Группой с прочими организациями, связанными с государством, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Операции со связанными сторонами		
Выручка	36 252	36 773
Электроэнергия и мощность	35 015	35 540
Тепловая энергия	1 237	1 233
Операционные расходы	(9 778)	(9 363)
Топливо	(5 258)	(5 447)
Администрирование рынка электроэнергии	(2 419)	(2 133)
Водопользование	(2 101)	(1 783)
Приобретение внеоборотных и оборотных активов	318	72
Приобретение основных средств	318	72

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, дивиденды, объявленные прочим организациям, контролируемым государством, составили 1 686 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 1 961 млн рублей).

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечании 19 и Примечании 20.

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года остатки дебиторской задолженности и предоплата от прочих организаций, связанных с государством, составили около 15% и 16% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты соответственно (Примечание 12).

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 71% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности соответственно (Примечание 12).

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 6% и 5% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств соответственно (Примечание 18).

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 68% и 63% от общей суммы обязательств по аренде соответственно.

Остальные операции и остатки по таким операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет продавцам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и остатках по расчетам с конечными контрагентами-покупателями. В качестве контрагентов по операциям с АО «ЦФР» также могут выступать связанные с государством организации, организации Группы Газпром и ее ассоциированные организации.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>Операции со связанными сторонами</i>	2024 года	2023 года
Выручка	99 619	88 321
Реализация электроэнергии и мощности	99 619	88 321
Операционные расходы	(20 528)	(17 807)
Покупка электроэнергии и мощности	(20 528)	(17 807)
	31 декабря	31 декабря
<i>Остатки по расчетам со связанными сторонами</i>	<i>2024 года</i>	<i>2023 года</i>
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 203	3 901
Резерв на обесценение краткосрочной дебиторской задолженности	-	(4)
Итого активы	4 203	3 897
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(815)	(792)
Итого обязательства	(815)	(792)

5.3 Ассоциированные организации

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с ассоциированными организациями Группы представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>Операции со связанными сторонами</i>	2024 года	2023 года
Выручка	1 720	1 770
Тепловая энергия	1 720	1 770
Прочие операции		
Восстановление убытка (убыток) от обесценения финансовых активов	38	(726)
	31 декабря	31 декабря
<i>Остатки по расчетам со связанными сторонами</i>	<i>2024 года</i>	<i>2023 года</i>
Долгосрочные финансовые активы	3 005	2 188
Резерв на обесценение долгосрочных финансовых активов	(3 005)	(2 188)
Краткосрочные финансовые активы	2 197	1 676
Резерв на обесценение краткосрочных финансовых активов	(786)	(1 603)
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 848	2 886
Резерв на обесценение краткосрочной дебиторской задолженности	(2 848)	(2 886)
Итого активы	1 411	73

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, дивиденды, причитающиеся ассоциированным организациям, не объявлялись.

5.4 Вознаграждения ключевому управленческому персоналу и управляющей компании

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включает вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и составляли за год, закончившийся 31 декабря 2024 года 98 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 85 млн рублей).

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года задолженность перед ключевым управленческим персоналом составила 1 млн рублей на каждую из этих дат.

Сумма вознаграждения управляющей компании за год, закончившихся 31 декабря 2024 года, составила 129 млн рублей (за год, закончившихся 31 декабря 2023 года: 129 млн рублей).

На 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года задолженность по вознаграждению перед управляющей компанией составила 36 млн рублей и 68 млн рублей соответственно.

5.5 Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	9 288	13 417
Итого	9 288	13 417

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	ЗС	МО	ПС	Прочие	НЗС	Итого
Переоцененная стоимость						
На 31 декабря 2022 года	137 412	150 123	9 151	25 581	23 574	345 841
Реклассификация	6 432	23 548	(4 850)	(25 130)	-	-
На 1 января 2023 года	143 844	173 671	4 301	451	23 574	345 841
Реклассификация	12	(12)	-	-	-	-
Поступление	1	1 549	-	17	22 765	24 332
Выбытие и прочее	(3 528)	(1 171)	(372)	(29)	(138)	(5 238)
Передача	2 787	9 246	891	10	(12 934)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	(29)	356	-	-	(257)	70
На 31 декабря 2023 года	143 087	183 639	4 820	449	33 010	365 005
На 1 января 2024 года	143 087	183 639	4 820	449	33 010	365 005
Реклассификация	288	(169)	-	(119)	-	-
Поступление	279	297	-	765	23 697	25 038
Выбытие	(239)	(1 189)	(5)	(711)	(27)	(2 171)
Передача	4 457	12 663	430	3	(17 553)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	33	-	-	(267)	(234)
На 31 декабря 2024 года	147 872	195 274	5 245	387	38 860	387 638
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2023 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(9 294)	(20 533)	(954)	(422)	-	(31 203)
Выбытие	11	289	28	13	-	341
Перевод из (на) других балансовых счетов	(49)	(45)	-	-	-	(94)
Убыток от обесценения	(4 704)	(5 450)	(126)	(6)	(1 720)	(12 006)
На 31 декабря 2023 года	(14 036)	(25 739)	(1 052)	(415)	(1 720)	(42 962)
На 1 января 2024 года	(14 036)	(25 739)	(1 052)	(415)	(1 720)	(42 962)
Реклассификация	(11)	(4)	-	19	(4)	-
Начисление амортизации	(8 437)	(19 028)	(669)	(473)	-	(28 607)
Выбытие	168	702	2	710	-	1 582
Передача	(165)	(181)	-	-	346	-
Перевод на другие балансовые счета	-	-	-	-	33	33
Убыток от обесценения	(4 819)	(7 814)	(207)	(27)	(1 865)	(14 732)
На 31 декабря 2024 года	(27 300)	(52 064)	(1 926)	(186)	(3 210)	(84 686)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2023 года	143 844	173 671	4 301	451	23 574	345 841
На 31 декабря 2023 года	129 051	157 900	3 768	34	31 290	322 043
На 1 января 2024 года	129 051	157 900	3 768	34	31 290	322 043
На 31 декабря 2024 года	120 572	143 210	3 319	201	35 650	302 952

Аббревиатуры, используемые в заголовках вышестоящей таблицы: ЗС – здания и сооружения, МО – машины и оборудование, ПС – передаточные сети, НЗС – незавершенное строительство.

Группа «Прочее» включает производственно-хозяйственный инвентарь, инструменты, мебель, многолетние насаждения, земельный участок.

В связи с уточнением классификации объектов основных средств произведена их реклассификация между соответствующими группами по состоянию на 31 декабря 2022 года, дату проведения оценки справедливой стоимости основных средств. Соответственно, движение основных средств за 2023 год по группам основных средств было уточнено.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

На 31 декабря 2024 года в составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 6 979 млн рублей (31 декабря 2023 года: 8 028 млн рублей).

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Переоценка основных средств

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с модели учета по первоначальной стоимости на модель учета по переоцененной стоимости в целях предоставления пользователям консолидированной финансовой отчетности более достоверной информации о стоимости объектов основных средств Группы.

В 2022 году Группа провела оценку справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года с привлечением экспертов Группы.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 80 935 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 101 169 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 20 234 млн рублей.

Чистое увеличение балансовой стоимости основных средств в сумме 99 556 млн рублей включает в себя увеличение в сумме 114 234 млн рублей и уменьшение в сумме 14 678 млн рублей.

Увеличение балансовой стоимости в сумме 114 234 млн рублей отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе следующим образом:

- 105 878 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- 8 356 млн рублей в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости в результате переоценки и теста на обесценение того же актива, ранее признанную в составе прибыли и убытка.

Уменьшение балансовой стоимости в сумме 14 678 млн рублей отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе следующим образом:

- 4 709 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- 9 969 млн рублей в составе прибыли или убытка.

По состоянию на 31 декабря 2024 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость основных средств существенно не отличалась от их справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Результаты теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2024 года представлены в Примечании 10.

В таблице ниже по каждой группе основных средств, отраженных в данной консолидированной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена амортизированная историческая стоимость, которая была бы отражена в консолидированной финансовой отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения.

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Здания и сооружения	59 248	57 396
Машины и оборудование	99 986	98 705
Передаточные сети	1 932	1 687
Прочие	433	197
Незавершенное строительство	37 360	32 405
Итого	198 959	190 390

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

7 Активы в форме права пользования

	Здания и сооружения	Земельные участки	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2023 года	3 502	2 654	6 156
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	12	12	24
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	31	53	84
Выбытие	-	(64)	(64)
Перевод на другие балансовые счета	(782)	-	(782)
На 31 декабря 2023 года	2 763	2 655	5 418
На 1 января 2024 года	2 763	2 655	5 418
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	22	27	49
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	15	(265)	(250)
Выбытие	(22)	(9)	(31)
На 31 декабря 2024 года	2 778	2 408	5 186
Накопленная амортизация и обесценение			
На 1 января 2023 года	(1 382)	(528)	(1 910)
Начисление амортизации	(380)	(81)	(461)
Выбытие	-	50	50
Перевод на другие балансовые счета	89	-	89
На 31 декабря 2023 года	(1 673)	(559)	(2 232)
На 1 января 2024 года	(1 673)	(559)	(2 232)
Начисление амортизации	(356)	(60)	(416)
Выбытие	10	5	15
На 31 декабря 2024 года	(2 019)	(614)	(2 633)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2023 года	2 120	2 126	4 246
На 31 декабря 2023 года	1 090	2 096	3 186
На 1 января 2024 года	1 090	2 096	3 186
На 31 декабря 2024 года	759	1 794	2 553

Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составил 700 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 920 млн рублей), из них 297 млн рублей приходится на процентные расходы и 403 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 268 млн рублей и 652 млн рублей соответственно).

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

8 Инвестиционная недвижимость

	2024	2023
Сальдо на 1 января	921	937
Перевод из других балансовых счетов	14	-
Изменение справедливой стоимости	(29)	(16)
Выбытие	(4)	-
Сальдо на 31 декабря	902	921

На 31 декабря 2024 года справедливая стоимость инвестиционной недвижимости была рассчитана с привлечением экспертов Группы и составила 902 млн рублей (31 декабря 2023 года: 921 млн рублей).

Справедливая стоимость инвестиционной недвижимости соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 28).

Ниже представлены методы оценки и существенные исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости инвестиционной недвижимости.

Метод оценки	Исходные данные
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств
Затратный подход	Полная стоимость замещения с учетом физического, функционального и экономического износа
Рыночный подход	Рыночная стоимость аналогичных объектов

Доходы от аренды составили 34 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 30 млн рублей), и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

9 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2023 года	2 714	996	3 710
Поступление	1 673	120	1 793
Выбытие	(2 056)	(129)	(2 185)
На 31 декабря 2023 года	2 331	987	3 318
На 1 января 2024 года	2 331	987	3 318
Реклассификация	263	(263)	-
Поступление	832	128	960
Выбытие	(38)	(67)	(105)
Перевод на другие балансовые счета	-	(33)	(33)
На 31 декабря 2024 года	3 388	752	4 140
Накопленная амортизация и обесценение			
На 1 января 2023 года	(2 118)	(251)	(2 369)
Начисление амортизации	(194)	(149)	(343)
Начисление обесценения	(74)	(29)	(103)
Выбытие	1 881	6	1 887
На 31 декабря 2023 года	(505)	(423)	(928)
На 1 января 2024 года	(505)	(423)	(928)
Реклассификация	(93)	93	-
Начисление амортизации	(215)	(70)	(285)
Начисление обесценения	(111)	(16)	(127)
Выбытие	38	67	105
На 31 декабря 2024 года	(886)	(349)	(1 235)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2023 года	596	745	1 341
На 31 декабря 2023 года	1 826	564	2 390
На 1 января 2024 года	1 826	564	2 390
На 31 декабря 2024 года	2 502	403	2 905

10 Обесценение активов

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа провела тест на обесценение основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования на уровне единиц, генерирующих денежные средства.

В результате теста на обесценение в 2024 году был признан убыток от обесценения:

- основных средств в сумме 6 335 млн рублей в составе прибыли и убытка и в сумме 8 397 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- нематериальных активов в сумме 127 млн рублей в составе прибыли и убытка.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа провела тест на обесценение основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования на уровне единиц, генерирующих денежные средства. В результате теста на обесценение в 2023 году был признан убыток от обесценения:

- основных средств в сумме 7 143 млн рублей в составе прибыли и убытка и в сумме 4 863 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- нематериальных активов в сумме 103 млн рублей в составе прибыли и убытка.

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- В расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были экстраполированы с учетом прогнозируемых темпов роста. Темпы роста не превышают долгосрочные средние темпы роста, прогнозируемые для энергетической отрасли.
- Прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам и темпах роста, прогнозируемых материнской организацией ООО «Газпром энергохолдинг». Выработка электроэнергии ПАО «Мосэнерго» осуществляется на генерирующих мощностях, основным видом топлива на которых является газ, в связи с чем рост цен на газ влияет на рост цен на электроэнергию.
- Прогноз объемов генерации был основан на прогнозных расчетах в отраслевых отчетах.

Группа применяла ставки дисконтирования от 10,74% до 18,23% и 10,63% по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно. Ставки дисконтирования были рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

Повышение ставки дисконтирования на 1 процентный пункт от текущего значения приведет к дополнительному убытку от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования в размере 15 626 млн рублей. Из указанной суммы 7 531 млн рублей может быть отражено в составе прибыли или убытка, а 8 095 млн рублей – в составе прочего совокупного дохода.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации

Ниже представлена информация о стране происхождения и видах деятельности основной ассоциированной организации Группы:

	Страна регистрации	Вид деятельности	Доля владения на 31 декабря	
			2024 года	2023 года
ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	Россия	Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования	46,96%	46,96%

Изменение стоимости инвестиций в основную ассоциированную организацию представлено в таблице ниже.

	Группа ГЭХ Индустриаль- ные активы
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	
Сальдо на 1 января	31 257
Доля в прибыли ассоциированных организаций	1 005
Сальдо на 31 декабря	32 262
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	
Сальдо на 1 января	24 046
Доля убытке прибыли ассоциированных организаций	(290)
Вклад Группы в ассоциированные организации в течение периода	7 501
Сальдо на 31 декабря	31 257

Ниже представлена обобщенная информация о финансовых показателях основной ассоциированной организации Группы:

	Группа ГЭХ Индустриальные активы	
	2024	2023
На 31 декабря		
Внеоборотные активы	44 939	40 949
Оборотные активы	85 709	81 518
Долгосрочные обязательства	8 394	19 019
Краткосрочные обязательства	57 364	40 821
За год, закончившийся 31 декабря		
Выручка	30 850	23 927
Прибыль (убыток) отчетного периода	2 955	(557)
Общий совокупный доход (расход)	2 955	(557)

Сверка обобщенной финансовой информации по основной ассоциированной организации с балансовой стоимостью инвестиции представлена ниже:

	Группа ГЭХ Индустриаль- ные активы
На 31 декабря 2024 года	
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	62 969
Доля владения	46,96%
Доля Группы в чистых активах	29 571
Гудвил	2 691
Балансовая стоимость инвестиции	32 262
На 31 декабря 2023 года	
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	60 830
Доля владения	46,96%
Доля Группы в чистых активах	28 566
Гудвил	2 691
Балансовая стоимость инвестиции	31 257

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

12 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	108	634
Торговая дебиторская задолженность	699	572
Прочая дебиторская задолженность	18	27
Итого финансовые активы	825	1 233
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	105	105
Прочая дебиторская задолженность	236	235
Итого нефинансовые активы	341	340
Итого долгорочная дебиторская задолженность и предоплата	1 166	1 573
Торговая дебиторская задолженность	31 620	27 959
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	592	57
Прочая дебиторская задолженность	79	64
Итого финансовые активы	32 291	28 080
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 283	1 803
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	978	958
НДС к возмещению	117	125
Прочая дебиторская задолженность	247	329
Итого нефинансовые активы	2 625	3 215
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	34 916	31 295

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2024 года в сумме 13 154 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 13 660 млн рублей).

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2024 года в сумме 125 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 35 млн рублей).

Прочая нефинансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва на снижение стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 года в сумме 365 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 430 млн рублей).

Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости на 31 декабря 2024 года в сумме 32 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 219 млн рублей).

Указанные резервы относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 27.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

13 Финансовые активы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы выданные	16 053	12 831
Резерв на обесценение займов выданных	(3 005)	(2 188)
Долевые инструменты, оцениваемые по ССПСД*	897	925
Итого долгосрочные финансовые активы	13 945	11 568
Займы выданные	34 436	43 792
Резерв на обесценение займов выданных	(786)	(1 603)
Итого краткосрочные финансовые активы	33 650	42 189

* ССПСД – справедливой стоимости через прочий совокупный доход

В основном сумма краткосрочных займов выданных относится к договору денежного пула с ПАО «Газпром».

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки составил 3 791 млн рублей и 3 791 млн рублей на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 соответственно.

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных составила 10 049 млн рублей и 7 663 млн рублей на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 27.

14 Запасы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Запасные части	12 872	9 233
Топливо	6 111	6 652
Сырье и материалы	2 389	2 445
Прочие запасы	243	261
Итого	21 615	18 591

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 259 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 411 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

15 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	-	224
Итого денежные средства и их эквиваленты	-	224

По состоянию на 31 декабря 2023 года денежные средства и их эквиваленты находились на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+.

16 Капитал

16.1 Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в Группе нет объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных.

Эмиссионный доход в размере 48 661 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в размере 49 220 млн рублей за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей. Кроме того, в составе эмиссионного дохода признан отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 552 млн рублей.

16.2 Дивиденды

22 июня 2023 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2022 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,18652 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 7 414 млн рублей. Сумма невостребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2019 год, составила 23 млн рублей.

25 июня 2024 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2023 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,16038 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 375 млн рублей. Сумма невостребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2020 год, составила 33 млн рублей.

16.3 Резерв по переоценке

На 31 декабря 2024 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 184 710 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 205 672 млн рублей).

17 Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа финансирует пенсионную программу по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Группы.

Программа по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности основана на пенсионном плане с установленными выплатами, который устанавливает определенный размер пенсии для работника. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд, организация вносит необходимую для выплаты пенсии сумму несколькими равными взносами после включения сотрудника в программу.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными выплатами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям, требованиям к выслуге лет и иметь отраслевые награды.

В дополнение к пенсионной программе в Группе существуют еще несколько программ, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты работникам и пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и выплаты к юбилейным датам.

	Пенсион- ные обяза- тельства	Прочие долгосроч- ные вознаграждения	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года			
По состоянию на 1 января	420	82	502
Стоимость услуг текущего периода	19	6	25
Стоимость услуг прошлых периодов	9	32	41
Расходы по процентам	28	9	37
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(6)	(6)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	-	(1)	(1)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(4)	(4)
Итого признано в операционных и финансовых расходах	56	36	92
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям работникам:			
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	(41)	-	(41)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	(5)	-	(5)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	57	-	57
Итого отнесено на прочий совокупный доход	11	-	11
Осуществленные выплаты	(33)	(17)	(50)
По состоянию на 31 декабря	454	101	555
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года			
По состоянию на 1 января	381	91	472
Стоимость услуг текущего периода	19	7	26
Стоимость услуг прошлых периодов	38	-	38
Расходы по процентам	20	9	29
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(6)	(6)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	-	(1)	(1)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(6)	(6)
Итого признано в операционных и финансовых расходах	77	3	80
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям работникам:			
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	(24)	-	(24)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	(3)	-	(3)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	29	-	29
Итого отнесено на прочий совокупный доход	2	-	2
Взносы работодателя	(12)	-	(12)
Осуществленные выплаты	(28)	(12)	(40)
По состоянию на 31 декабря	420	82	502

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Основные актуарные допущения по датам оценки приведены ниже:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	15,0%	11,8%
Уровень инфляции	7,0%	5,5%
Увеличение заработной платы	9,0%	7,5%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,4	6,1
Демографические допущения		
Текущее персонала для сотрудников, проработавших 1 год	22,1%	19,0%
Текущее персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	2,0%	1,8%
Пенсионный возраст для мужчин	65,6	65,5
Пенсионный возраст для женщин	64,0	63,8

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 6 лет.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

		Влияние на обязательства на:	
	Изменения в допущениях	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 1 п.п.	4,7%	5,5%
Увеличение заработной платы	Рост/снижение на 1 п.п.	1,3%	1,4%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост/снижение на 1 п.п.	3,3%	4,0%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост/снижение на 1 п.п.	0,4%	4,3%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10,00%	0,8%	1,0%
Уровень смертности (работники)	Рост/снижение на 10,00%	0,3%	0,4%
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост/снижение на 10,00%	0,6%	0,5%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного допущения при неизменных прочих актуарных допущениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным допущениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

18 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	170	396
Итого финансовые обязательства	170	396
Обязательства по договорам с покупателями	16	90
Итого нефинансовые обязательства	16	90
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	186	486
Дивиденды к уплате	344	264
Торговая кредиторская задолженность	10 945	14 711
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 276	2 740
Прочая кредиторская задолженность	-	5
Итого финансовые обязательства	13 565	17 720
Обязательства по договорам с покупателями	1 215	1 011
Прочая кредиторская задолженность	2 005	1 838
Итого нефинансовые обязательства	3 220	2 849
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	16 785	20 569

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 27.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

19 Налог на прибыль

19.1 Компоненты расходов по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20%.

	2024	2023
За год, закончившийся 31 декабря		
Текущий налог на прибыль за отчетный период	(4 542)	(5 753)
Возврат налога за предыдущие периоды	483	277
Изменение оценочного обязательства по налогу на прибыль	-	375
Итого расход по текущему налогу на прибыль	(4 059)	(5 101)
Возникновение и восстановление временных разниц	3 548	4 543
Эффект изменения ставки	3 073	-
Доход по отложенному налогу на прибыль	6 621	4 543
Доход (расход) по налогу на прибыль	2 562	(558)

В июле 2024 года были внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые в том числе включают увеличение ставки налога на прибыль с 20 % до 25 % с 1 января 2025 года. Измененная ставка налога на прибыль применялась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2024 год.

Эффект переоценки балансовой стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, которые, как ожидается, будут реализовываться и погашаться после 1 января 2025 года по ставке 25 % отражен по законодательно установленной ставке 25%, действующей с 1 января 2025 года (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 20%).

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	2024	2023
За год, закончившийся 31 декабря		
Прибыль до налогообложения	5 884	4 227
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(1 177)	(845)
Возврат налога за предыдущие периоды	483	277
Изменение оценочного обязательства по налогу на прибыль	-	375
Эффект изменения ставки	3 073	-
Налоговый эффект от прочих статей, не учитываемых при расчете налога на прибыль	183	(365)
Доход (расход) по налогу на прибыль	2 562	(558)
Расход по текущему налогу на прибыль	(4 059)	(5 101)
Отложенный налог на прибыль	6 621	4 543

Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода представлен в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года			За год, закончившийся 31 декабря 2023 года		
	До налога	Налог на прибыль	После налога	До налога	Налог на прибыль	После налога
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	(11)	2	(9)	(2)	-	(2)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по ССПСД	(28)	6	(22)	(234)	47	(187)
Убыток от обесценения основных средств	(8 397)	1 679	(6 718)	(4 863)	973	(3 890)
Прочие расходы	-	-	-	(5 883)	1 177	(4 706)
Итого	(8 436)	1 687	(6 749)	(10 982)	2 197	(8 785)

ПАО «Мосэнергo»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

19.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Признаны в составе ПиУ ¹⁾	Признаны в составе ПСД ²⁾	Эффект измени я ставки	Сальдо на конец периода
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года					
Основные средства	(44 674)	3 503	1 679	(9 849)	(49 341)
Активы в форме права пользования	(638)	123	-	(123)	(638)
Инвестиционная недвижимость	(153)	4	-	(37)	(186)
Финансовые активы	1 034	(17)	6	256	1 279
Дебиторская задолженность и предоплата	1 082	(58)	-	256	1 280
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	-	140	-	35	175
Обязательства по аренде	765	(120)	-	155	800
Обязательства по вознаграждениям работникам	100	9	2	28	139
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	211	(34)	-	10	187
Оценочные обязательства	389	36	-	104	529
Прочие	135	(38)	-	25	122
Итого	(41 749)	3 548	1 687	(9 140)	(45 654)
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года					
Основные средства	(50 344)	3 520	2 150	-	(44 674)
Активы в форме права пользования	(850)	212	-	-	(638)
Инвестиционная недвижимость	(154)	1	-	-	(153)
Финансовые активы	859	128	47	-	1 034
Дебиторская задолженность и предоплата	487	595	-	-	1 082
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	120	(120)	-	-	-
Обязательства по аренде	882	(117)	-	-	765
Обязательства по вознаграждениям работникам	94	6	-	-	100
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	204	7	-	-	211
Оценочные обязательства	156	233	-	-	389
Прочие	57	78	-	-	135
Итого	(48 489)	4 543	2 197	-	(41 749)

¹⁾ПиУ – прибыль и убыток, ²⁾ПСД – прочий совокупный доход.

Чистый отрицательный эффект от изменения ставки налога на прибыль в составе прочего совокупного расхода составил 12 213 млн рублей, в том числе эффект по временным разницам:

- в части основных средств: расход в сумме 12 314 млн руб.,
- в части финансовых активов: доход в сумме 101 млн руб.

20 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
НДС к уплате	1 164	1 610
Налог на имущество	523	490
Страховые взносы	349	612
Прочие налоги	78	73
Итого	2 114	2 785

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства в основном относятся к судебным разбирательствам и налоговым спорам.

	Налог на прибыль	Налог на имущество	Претензии и судебные раз- бирательства	Итого
Сальдо на 1 января 2024 года	-	2 632	-	2 632
Начисленные в течение периода	-	783	-	783
Восстановленные в течение периода	-	(179)	-	(179)
Сальдо на 31 декабря 2024 года	-	3 236	-	3 236
Сальдо на 1 января 2023 года	541	1 158	17	1 716
Начисленные в течение периода	8	1 614	9	1 631
Использованные в течение периода	(166)	-	(12)	(178)
Восстановленные в течение периода	(383)	(140)	(14)	(537)
Сальдо на 31 декабря 2023 года	-	2 632	-	2 632

22 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Электроэнергия и мощность	153 402	144 559
Тепловая энергия	105 719	100 106
Прочая выручка	3 852	3 066
Итого выручка	262 973	247 731

23 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Топливо	166 797	150 953
Амортизация	29 308	32 007
Электроэнергия и мощность	21 894	19 045
Вознаграждения работникам	16 166	14 580
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	9 094	8 654
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	6 364	4 764
Налоги, кроме налога на прибыль	2 505	2 358
Администрирование рынка электроэнергии	2 447	2 158
Водопользование	2 107	1 788
Прочие материалы	1 564	1 679
Охрана и пожарная безопасность	1 274	1 259
Программное обеспечение и техобслуживание	1 040	1 076
Изменение оценочных обязательств	604	1 469
Транспортировка тепловой энергии	507	544
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	187	1 133
(Восстановление убытка) убыток от обесценения нефинансовых активов	(51)	419
Прочие операционные расходы	3 232	2 739
Итого операционные расходы	265 039	246 625

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Убыток или восстановление убытка от обесценения активов, а также изменение оценочных обязательств представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Восстановление убытка от обесценения торговой дебиторской задолженности	236	200
Убыток от обесценения займов выданных	-	(794)
Итого восстановление убытка (убыток) от обесценения финансовых активов	236	(594)
Списание стоимости запасов	(19)	(100)
Восстановление убытка (убыток) от обесценения прочей дебиторской задолженности	198	(218)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(127)	(103)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения прочих нефинансовых активов	(1)	2
Итого восстановление убытка (убыток) от обесценения нефинансовых активов	51	(419)
Убыток от обесценения основных средств	(6 335)	(4 748)
Изменение справедливой стоимости инвестиционной недвижимости	(29)	(16)
Итого изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	(6 364)	(4 764)
Изменение оценочного обязательства по налогам	(604)	(1 474)
Изменение оценочного обязательства по претензиям и судебным разбирательствам	-	13
Изменение прочих оценочных обязательств	-	(8)
Итого изменение оценочных обязательств	(604)	(1 469)

Вознаграждения работникам включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Оплата труда персонала	12 111	10 986
Страховые взносы	3 707	3 224
Добровольное медицинское страхование	223	223
Прочие	125	147
Итого вознаграждения работникам	16 166	14 580

24 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Процентные доходы по займам выданным	7 557	4 618
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	140	196
Доходы от участия в других организациях	11	19
Итого финансовые доходы	7 708	4 833
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(608)	(425)
Процентные расходы по аренде	(354)	(374)
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам	(37)	(29)
Итого финансовые расходы	(999)	(828)

25 Базовая и разводненная прибыль или убыток на акцию

Прибыль или убыток в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Мосэнерго» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций в отчетном периоде. Расчет прибыли или убытка в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	2024 года	2023 года
За год, закончившийся 31 декабря		
Акции в обращении (млн шт)	39 749	39 749
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт)	39 749	39 749
Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» за период (млн рублей)	8 446	3 669
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	0,212	0,092

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

26 Условные и договорные обязательства

26.1 Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая организациями Группы прибыль периодически и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и нормативных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

26.2 Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

26.3 Налоговое законодательство

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение 3-х последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы имеют все более жесткую позицию в части интерпретации требования соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

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

26.4 Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

26.5 Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 16 560 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2023 года: 20 853 млн рублей, включая НДС).

26.6 Вопросы охраны окружающей среды

Организации Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже начислено соответствующее оценочное обязательство.

27 Факторы финансовых рисков

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общий подход Группы по управлению финансовыми рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелен как на снижение вероятности возникновения риска, так и на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерних организаций.

27.1 Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, а также по открытой кредитной позиции в отношении контрагентов Группы, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

ПАО «Мосэнергo»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

(а) Подверженность кредитному риску

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность	33 116	29 313
Денежные средства и их эквиваленты	-	224
Займы выданные	46 698	52 832
Итого	79 814	82 369

(б) Дебиторская задолженность и займы выданные

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Группа оценивает кредитоспособность покупателей на основании внутренней и внешней информации по финансовому состоянию, репутации, прошлому опыту расчетов.

Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг по показателям оборачиваемости, срокам погашения, также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее своевременному взысканию.

Руководство Группы полагает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя. Для покупателей электроэнергии по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для организаций, которых нельзя ограничивать или отказывать в поставке электроэнергии и теплоты, так как это может привести к несчастным случаям и другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.).

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – в основном однородны по своему кредитному качеству и концентрации кредитного риска.

Руководство полагает, что сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, является достаточной для покрытия кредитного риска Группы в отношении данного вида финансовых активов.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Электроэнергия и мощность	10 335	10 029
Тепловая энергия	21 148	17 755
Прочая выручка	836	746
Итого	32 319	28 531

Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском и сроками давности дебиторской задолженности. По состоянию на отчетную дату, распределение кредитно-обесцененных займов и дебиторской задолженности и величины оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по срокам давности было следующим:

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

	Общая сумма задолженности		Резерв на обесценение		Чистая сумма задолженности	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Непросроченная	32 509	28 704	4 131	4 168	28 378	24 536
Просроченная на 0-180 дней	5 247	4 903	601	129	4 646	4 774
Просроченная на 181-365 дней	275	5	275	2	-	3
Просроченная на срок более года	12 155	13 187	12 063	13 187	92	-
Итого	50 186	46 799	17 070	17 486	33 116	29 313

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности и кредитно-обесцененным займам выданным было следующим:

	2024 года		2023 года	
	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Дебиторская задолженность	Займы выданные
Сальдо на 1 января	13 695	3 791	14 191	2 997
Начисление (восстановление) резерва за период	(236)	-	(194)	794
Амортизация дисконта	-	-	(6)	-
Итого отражено в составе прибыли и убытка	(236)	-	(200)	794
Списание за счет ранее созданного резерва	(180)	-	(296)	-
Сальдо на 31 декабря	13 279	3 791	13 695	3 791

(в) Денежные средства в банках

Все остатки на банковских счетах не являются просроченными или обесцененными. Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

27.2 Рыночный риск

27.2.1 Валютный риск

	Прим.	EUR	
		31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	(36)	(86)
Итого финансовые обязательства		(36)	(86)
Чистые финансовые обязательства		(36)	(86)

Анализ чувствительности

Повышение/снижение курса рубля на 20% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года привело бы к увеличению/(уменьшению) прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода.

	EUR - влияние	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Уменьшение прибыли	(7)	(17)

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты года имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

27.2.2 Риск изменения процентной ставки

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по займам выданным. В таблице ниже представлена информация о займах выданных с фиксированной и переменной ставкой процента:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы выданные	209	2 516
Итого инструменты с фиксированной процентной ставкой	209	2 516
Займы выданные	46 489	50 316
Итого инструменты с переменной ставкой процента	46 489	50 316

Увеличение или уменьшение процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к уменьшению или увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, приблизительно на 465млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: на 503 млн рублей). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности, курсы иностранных валют, остаются неизменными.

27.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «Мосэнерго» и контроль над их осуществлением. Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Балансовая стоимость	Денежный поток по контракту	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2024 года							
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13 735	13 735	13 257	308	104	66	-
Обязательства по аренде	3 191	12 138	388	392	769	835	9 754
Итого	16 926	25 873	13 645	700	873	901	9 754
На 31 декабря 2023 года							
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18 116	18 116	17 711	9	288	108	-
Обязательства по аренде	3 806	11 169	375	376	744	1 268	8 406
Итого	21 922	29 285	18 086	385	1 032	1 376	8 406

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

27.4 Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлена ниже:

	Дивиденды к уплате	Обязательство по аренде	Итого
На 1 января 2023 года	229	4 349	4 578
Денежные потоки финансовой деятельности			
Дивиденды уплаченные	(7 412)	-	(7 412)
Погашение обязательств по аренде	-	(652)	(652)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(7 412)	(652)	(8 064)
Проценты уплаченные	-	(268)	(268)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	-	(268)	(268)
Прочие изменения			
Начисленные проценты	-	374	374
Начисленные дивиденды	7 391	-	7 391
Заключение новых договоров аренды	-	24	24
Эффект модификации договоров аренды	-	113	113
Прочие изменения	56	(134)	(78)
Итого прочие изменения	7 447	377	7 824
На 31 декабря 2023 года	264	3 806	4 070
На 1 января 2024 года	264	3 806	4 070
Денежные потоки финансовой деятельности			
Дивиденды уплаченные	(6 353)	-	(6 353)
Погашение обязательств по аренде	-	(403)	(403)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(6 353)	(403)	(6 756)
Проценты уплаченные	-	(297)	(297)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	-	(297)	(297)
Прочие изменения			
Начисленные проценты	-	354	354
Начисленные дивиденды	6 342	-	6 342
Заключение новых договоров аренды	-	49	49
Эффект модификации договоров аренды	-	(237)	(237)
Прочие изменения	91	(81)	10
Итого прочие изменения	6 433	85	6 518
На 31 декабря 2024 года	344	3 191	3 535

27.5 Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал не может быть менее 100 тыс. рублей;
- Если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;
- Если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая участникам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочная задолженность по кредитам и займам, долгосрочная задолженность по кредитам и займам) за вычетом денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия и долгосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия.

Показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации и износа, убытка от обесценения нефинансовых активов за вычетом прибыли от восстановления убытка от обесценения нефинансовых активов.

Отношение суммы чистого долга к показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Общая сумма долга	-	-
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	-	(224)
Чистая сумма долга	-	(224)
Показатель EBITDA	35 005	37 213
Низкая долговая нагрузка (Чистый долг/EBITDA), x	-	(0,006)

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2023 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2023 года: переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года финансовые активы Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представлены долевыми ценными бумагами, оцениваемыми по справедливой стоимости, в сумме 897 млн рублей и 925 млн рублей соответственно. Справедливая стоимость данных активов относится к Уровню 3.

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных классифицируется как Уровень 3 (Примечание 13). Справедливая стоимость иных финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.