

ПАО «Мосэнерго»

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

31 декабря 2023

Москва | 2024



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.....	14
3	Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения.....	21
4	Сегментная информация	23
5	Связанные стороны	25
6	Основные средства	29
7	Активы в форме права пользования	31
8	Инвестиционная недвижимость	32
9	Нематериальные активы	32
10	Обесценение активов	33
11	Инвестиции в ассоциированные организации	34
12	Дебиторская задолженность и предоплата	35
13	Финансовые активы.....	36
14	Запасы	36
15	Денежные средства и их эквиваленты.....	36
16	Капитал.....	37
17	Обязательства по вознаграждениям работникам	38
18	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	40
19	Налог на прибыль	40
20	Кредиторская задолженность по прочим налогам	42
21	Оценочные обязательства.....	42
22	Выручка	42
23	Операционные расходы	43
24	Финансовые доходы и расходы.....	44
25	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго».....	44
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 2023 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 ключевую ставку Банка России и инфляцию, цен на сырьевые ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства Группы, использованных в моделях обесценения, мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита.

По состоянию на 31 декабря 2023 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 необходимостью применения профессиональных суждений и оценок для расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, на которые, в том числе, повлияли введенные в 2022-2023 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, применяемых для расчета резерва на групповой и на индивидуальной основе. 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 2022-2023 годах, что отражается в том числе на сроках выполнения заказов. 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 2023 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;
- привлечение 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, провели анализ чувствительности прогнозируемых дисконтированных денежных потоков к изменению основных допущений.

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 2023 год и Отчете эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2023 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Мосэнерго» за 2023 год и Отчет эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2023 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 вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

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 2023 год и Отчетом эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2023 года мы придем к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы обязаны сообщить об этом членам 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 лицам, отвечающим за корпоративное управление, 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 21906101553)

Дата аудиторского заключения
«11» марта 2024 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 2023 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	322 043	345 841
Активы в форме права пользования	7	3 186	4 246
Инвестиционная недвижимость	8	921	937
Нематериальные активы	9	2 390	1 341
Инвестиции в ассоциированные организации	11	31 257	24 046
Дебиторская задолженность и предоплата	12	1 573	2 150
Финансовые активы	13	11 568	11 647
Итого внеоборотные активы		372 938	390 208
Оборотные активы			
Запасы	14	18 591	16 329
Дебиторская задолженность и предоплата	12	31 295	34 887
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		413	570
Денежные средства и их эквиваленты	15	224	184
Финансовые активы	13	42 189	39 168
Итого оборотные активы		92 712	91 138
Итого активы		465 650	481 346
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	16	166 124	166 124
Эмиссионный доход	16	48 661	48 661
Резерв по переоценке	16	205 672	216 624
Накопленный убыток и прочие резервы		(29 018)	(27 463)
Итого капитал		391 439	403 946
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	502	472
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	486	131
Обязательства по аренде	27	3 388	3 673
Отложенные налоговые обязательства	19	41 749	48 489
Итого долгосрочные обязательства		46 125	52 765
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	20 569	16 984
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 682	1 071
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	2 785	4 188
Обязательства по аренде	27	418	676
Оценочные обязательства	21	2 632	1 716
Итого краткосрочные обязательства		28 086	24 635
Итого обязательства		74 211	77 400
Итого капитал и обязательства		465 650	481 346

А.А. Бутко
Управляющий директор

«11» марта 2024 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер

«11» марта 2024 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 2023 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Выручка	22	247 731	227 507
Операционные расходы	23	(246 625)	(212 928)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	23	(594)	2 617
Прибыль от операционной деятельности		512	17 196
Финансовые доходы	24	4 833	5 925
Финансовые расходы	24	(828)	(1 845)
Доля в убытке ассоциированных организаций	11	(290)	(433)
Прибыль до налогообложения		4 227	20 843
Расход по налогу на прибыль	19	(558)	(4 874)
Прибыль за период		3 669	15 969
Прочий совокупный доход (расход):			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	17	(2)	29
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(187)	(121)
Убыток от обесценения основных средств	10	(3 890)	-
Переоценка основных средств	6	-	80 935
Прочие расходы		(4 706)	-
Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка		(8 785)	80 843
Прочий совокупный (расход) доход за период		(8 785)	80 843
Совокупный (расход) доход за период		(5 116)	96 812
Прибыль за период, относимая к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		3 669	15 969
Совокупный (расход) доход за период, относимый к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		(5 116)	96 812
Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	25	0,092	0,402

А.А. Бутко
Управляющий директор

«11» марта 2024 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер

«11» марта 2024 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 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	4 227	20 843
Корректировки к прибыли до налогообложения		
Амортизация и износ	23 32 007	23 557
Убыток (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	23 594	(2 617)
Убыток от обесценения нефинансовых активов	23 419	870
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	23 4 764	1 507
Изменение оценочных обязательств	23 1 469	(676)
Доля в убытке ассоциированных организаций	11 290	433
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	23 1 133	203
Финансовые доходы	24 (4 833)	(5 925)
Финансовые расходы	24 828	1 845
Прочие неденежные операции	15	(76)
Итого влияние корректировок	36 686	19 121
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	40 913	39 964
Изменения в оборотном капитале		
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты	2 700	(4 222)
Изменение запасов	(2 118)	(1 812)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	4 647	2 236
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(629)	363
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	7	174
Итого влияние изменений в оборотном капитале	4 607	(3 261)
Налог на прибыль уплаченный	(4 876)	(4 594)
Проценты уплаченные	(268)	(758)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	40 376	31 351
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(26 753)	(29 630)
Поступления от продажи основных средств	1 303	1 272
Займы выданные	(9 314)	(1 130)
Погашение займов выданных	5 849	10 329
Проценты полученные	4 125	4 578
Дивиденды полученные	19	22
Вложения в ассоциированные организации	11 (7 501)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(32 272)	(14 559)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение кредитов и займов	27 -	(7 500)
Погашение обязательств по аренде	27 (652)	(720)
Дивиденды уплаченные	27 (7 412)	(8 804)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(8 064)	(17 024)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	-	348
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	40	116
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15 184	68
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15 224	184

А.А. Бутко
Управляющий директор

«11» марта 2024 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер

«11» марта 2024 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 2023 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»				
		Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке	Накопленный убыток и прочие резервы	Итого
Сальдо на 1 января 2022 года		166 124	48 661	138 366	(37 187)	315 964
Прибыль за период		-	-	-	15 969	15 969
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	17	-	-	-	29	29
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	(121)	(121)
Переоценка основных средств	6	-	-	80 935	-	80 935
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	(2 677)	2 677	-
Совокупный доход за период		-	-	78 258	18 554	96 812
Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»						
Дивиденды объявленные	16	-	-	-	(8 830)	(8 830)
Сальдо на 31 декабря 2022 года		166 124	48 661	216 624	(27 463)	403 946
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 доход (расход), 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

А.А. Бутко
Управляющий директор

«11» марта 2024 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер

«11» марта 2024 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, 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 2023 года, составила 12 462 МВт и 43 746 Гкал/ч (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 12 606 МВт и 44 144 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 2023 года и 31 декабря 2022 года доля владения дочерними организациями составляет 100%.

По состоянию на 31 декабря 2023 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 2023 года принадлежит 53,85% акций ПАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2022 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 («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» (АО «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

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 – 2023 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 учётной политике и оценок в ее применении

2.2.1 Операции в иностранной валюте

По состоянию на 31 декабря 2023 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, составил 89,6883 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2022 года – 70,3375 рублей за 1 доллар США) и 99,1919 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2022 года - 75,6553 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 28).

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 долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов 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 долевые 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 Группе 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 в соответствии с рекомендацией п. 59 МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

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 2023 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.

- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

2.2.18 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- 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 (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 ковенант, 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.
- 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.

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 ее котируемых облигаций/привлеченных банковских кредитов/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 дебиторской задолженности. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. 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 позицией 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 (восстановление убытка) от обесценения нефинансовых активов, изменение справедливой стоимости нефинансовых активов, изменение оценочных обязательств, финансовые доходы и расходы, доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций, расход (экономия) 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.

ПАО «Мосэнергo»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Прим.	Электро- энергия и мощность	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутри- групповые операции	Итого
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 и износ	23	(17 553)	(13 069)	(1 385)	(32 007)	-	(32 007)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	23	114	(766)	58	(594)	-	(594)
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года							
Выручка		128 024	96 497	4 467	228 988	(1 481)	227 507
Выручка от внешних продаж	22	128 024	96 497	2 986	227 507	-	227 507
Выручка от внутригрупповых продаж		-	-	1 481	1 481	(1 481)	-
Финансовый результат по сегментам		17 387	1 151	(733)	17 805	-	17 805
Амортизация и износ	23	(12 451)	(9 868)	(1 238)	(23 557)	-	(23 557)
Восстановление убытка (убыток) от обесценения финансовых активов	23	1 491	1 149	(23)	2 617	-	2 617

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлено ниже:

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Прим.	2023 года	2022 года
Финансовый результат по отчетным сегментам		8 312	18 538
Финансовый результат по прочим сегментам		(799)	(733)
Финансовый результат по сегментам		7 513	17 805
Убыток от обесценения нефинансовых активов	23	(419)	(870)
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	23	(4 764)	(1 507)
Изменение оценочных обязательств	23	(1 469)	676
Чистые финансовые доходы	24	4 005	4 080
Доля в убытке ассоциированных организаций	11	(290)	(433)
Прочее		(349)	1 092
Прибыль до налогообложения		4 227	20 843

4.2 Основные покупатели

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Электроэнергия и мощность», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 88 321 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (77 717 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2022 года).

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Тепловая энергия», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 95 696 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (92 060 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2022 года).

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 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). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях.

5.1 Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Операции со связанными сторонами		
Выручка	108 942	104 138
Тепловая энергия	96 205	92 582
Электроэнергия и мощность	10 389	9 302
Прочая выручка	2 348	2 254
Операционные расходы	(103 241)	(90 909)
Топливо	(93 805)	(82 511)
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	(5 964)	(4 624)
Электроэнергия и мощность	(1 041)	(1 064)
Программное обеспечение и техобслуживание	(567)	(477)
Транспортировка тепловой энергии	(499)	(470)
Прочие операционные расходы	(1 365)	(1 763)
Финансовые доходы	4 787	5 133
Процентные доходы по займам выданным	4 618	4 970
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	169	163
Финансовые расходы	(153)	(892)
Процентные расходы по кредитам и займам	-	(340)
Процентные расходы по аренде	(135)	(208)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(18)	(344)
Приобретение внеоборотных активов	14 211	14 261
Приобретение основных средств	14 211	14 261

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Остатки по расчетам со связанными сторонами		
Долгосрочные финансовые активы	10 642	10 488
Краткосрочные финансовые активы	42 116	39 168
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	896	1 945
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	20 232	22 938
Резерв на обесценение краткосрочной дебиторской задолженности	-	(6)
Денежные средства и их эквиваленты	224	183
Итого активы	74 110	74 716
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(485)	(130)
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(13 128)	(9 617)
Долгосрочные обязательства по аренде	(1 002)	(1 296)
Краткосрочные обязательства по аренде	(391)	(344)
Итого обязательства	(15 006)	(11 387)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, дивиденды, объявленные материнской организации, составили 3 993 млн рублей (за год, закончившихся 31 декабря 2022 года: 4 775 млн рублей).

5.2 Операции с прочими организациями, связанными 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	
	2023 года	2022 года
Операции со связанными сторонами		
Выручка	36 773	32 471
Электроэнергия и мощность	35 540	31 271
Тепловая энергия	1 233	1 200
Операционные расходы	(9 363)	(8 237)
Топливо	(5 447)	(4 944)
Администрирование рынка электроэнергии	(2 133)	(1 841)
Водопользование	(1 783)	(1 452)
Прочие операции		
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов	27	2 337

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, дивиденды, объявленные прочим организациям, связанным с государством, составили 1 961 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 2 345 млн рублей).

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года остатки дебиторской задолженности и предоплата от прочих организаций, связанных с государством, составили около 16 % и 13 % от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты соответственно (Примечание 12).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 71 % и 69 % от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности соответственно (Примечание 12).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 5 % и 6 % от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств соответственно (Примечание 18).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 63 % и 54 % от общей суммы обязательств по аренде соответственно.

Остальные операции и остатки по 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 2023 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 конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов 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	
	2023 года	2022 года
Операции со связанными сторонами		
Выручка	88 321	77 717
Реализация электроэнергии и мощности	88 321	77 717
Операционные расходы	(17 807)	(15 908)
Покупка электроэнергии и мощности	(17 807)	(15 908)
	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года
Остатки по расчетам со связанными сторонами		
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	3 901	3 501
Итого активы	3 897	3 501
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(792)	(751)
Итого обязательства	(792)	(751)

5.3 Операции с ассоциированными организациями

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Операции со связанными сторонами		
Выручка	1 770	1 851
Тепловая энергия	1 770	1 851
Прочие операции		
Убыток от обесценения финансовых активов	(726)	(2)
	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года
Остатки по расчетам со связанными сторонами		
Долгосрочные финансовые активы	2 188	2 374
Резерв на обесценение долгосрочных финансовых активов	(2 188)	(2 374)
Краткосрочные финансовые активы	1 676	623
Резерв на обесценение краткосрочных финансовых активов	(1 603)	(623)
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 886	2 954
Резерв на обесценение краткосрочной дебиторской задолженности	(2 886)	(2 954)
Итого активы	73	-

5.4 Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали 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 2023 года 85 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 75 млн рублей).

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года задолженность перед ключевым управленческим персоналом составила 1 млн рублей и 1 млн рублей соответственно.

Сумма вознаграждения управляющей компании за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила 129 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 129 млн рублей).

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года задолженность по вознаграждению перед управляющей компанией составила 68 млн рублей и 68 млн рублей соответственно.

5.5 Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	13 417	14 943
Итого	13 417	14 943

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	ЗиС	МиО	ПС	Прочие	НЗС	Итого
Переоцененная стоимость						
На 1 января 2022 года	128 826	118 541	12 786	21 719	34 441	316 313
Поступление	2 380	3 970	-	30	25 722	32 102
Выбытие	(2 236)	(727)	(3 133)	(193)	(1 616)	(7 905)
Передача	4 269	24 743	650	2 100	(31 762)	-
Перевод из других балансовых счетов	121	192	3	48	-	364
Переоценка	33 127	53 577	2 853	11 326	(1 327)	99 556
Списание накопленной амортизации	(29 075)	(50 173)	(4 008)	(9 449)	(1 884)	(94 589)
На 31 декабря 2022 года	137 412	150 123	9 151	25 581	23 574	345 841
На 1 января 2023 года	137 412	150 123	9 151	25 581	23 574	345 841
Реклассификация	12	-	-	(12)	-	-
Поступление	1	1 462	-	104	22 765	24 332
Выбытие и прочее	(3 528)	(1 083)	(372)	(117)	(138)	(5 238)
Передача	2 634	7 444	891	1 965	(12 934)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	(29)	356	-	-	(257)	70
На 31 декабря 2023 года	136 502	158 302	9 670	27 521	33 010	365 005
Амортизация и убыток от обесценения						
На 1 января 2022 года	(22 204)	(38 013)	(3 181)	(7 454)	(3 691)	(74 543)
Начисленная амортизация	(7 022)	(11 519)	(2 065)	(1 925)	-	(22 531)
Выбытие	207	464	1 316	41	438	2 466
Передача	(75)	(1 105)	(78)	(111)	1 369	-
Перевод на другие балансовые счета	19	-	-	-	-	19
Списание накопленной амортизации	29 075	50 173	4 008	9 449	1 884	94 589
На 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
На 1 января 2023 года	-	-	-	-	-	-
Начисленная амортизация	(8 615)	(17 043)	(1 579)	(3 966)	-	(31 203)
Выбытие	11	273	28	29	-	341
Перевод из (на) других балансовых счетов	(49)	(45)	-	-	-	(94)
Убыток от обесценения	(4 261)	(4 784)	(470)	(771)	(1 720)	(12 006)
На 31 декабря 2023 года	(12 914)	(21 599)	(2 021)	(4 708)	(1 720)	(42 962)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2022 года	106 622	80 528	9 605	14 265	30 750	241 770
На 31 декабря 2022 года	137 412	150 123	9 151	25 581	23 574	345 841
На 1 января 2023 года	137 412	150 123	9 151	25 581	23 574	345 841
На 31 декабря 2023 года	123 588	136 703	7 649	22 813	31 290	322 043
Остаточная стоимость основных средств согласно модели учета по первоначальной стоимости						
На 1 января 2022 года	48 378	65 936	8 152	11 482	30 587	164 535
На 31 декабря 2022 года	50 371	82 568	5 596	11 830	25 408	175 773
На 1 января 2023 года	50 371	82 568	5 596	11 830	25 408	175 773
На 31 декабря 2023 года	52 330	85 329	5 830	14 496	32 405	190 390

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

Группа «Прочие» включает земельные участки, транспортные средства, компьютерную технику и прочее офисное оборудование.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

На 31 декабря 2023 года в составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 8 028 млн рублей (31 декабря 2022 года: 8 347 млн 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 2023 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 2023 года представлены в примечании 10.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

7 Активы в форме права пользования

	Здания и сооружения	Земельные участки	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2022 года	4 389	2 973	7 362
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	-	4	4
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(6)	(264)	(270)
Выбытие	(881)	(59)	(940)
На 31 декабря 2022 года	3 502	2 654	6 156
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)
Реклассификация	(782)	-	(782)
На 31 декабря 2023 года	2 763	2 655	5 418
Накопленная амортизация и обесценение			
На 1 января 2022 года	(1 299)	(465)	(1 764)
Начисление амортизации	(422)	(104)	(526)
Выбытие	339	41	380
На 31 декабря 2022 года	(1 382)	(528)	(1 910)
На 1 января 2023 года	(1 382)	(528)	(1 910)
Начисление амортизации	(380)	(81)	(461)
Выбытие	-	50	50
Реклассификация	89	-	89
На 31 декабря 2023 года	(1 673)	(559)	(2 232)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2022 года	3 090	2 508	5 598
На 31 декабря 2022 года	2 120	2 126	4 246
На 1 января 2023 года	2 120	2 126	4 246
На 31 декабря 2023 года	1 090	2 096	3 186

Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составил 920 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 1 128 млн рублей), из них 268 млн рублей приходится на процентные расходы и 652 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 408 млн рублей и 720 млн рублей соответственно).

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

8 Инвестиционная недвижимость

	2023	2022
Сальдо на 1 января	937	1 226
Перевод на другие балансовые счета	-	(395)
Изменение справедливой стоимости	(16)	106
Сальдо на 31 декабря	921	937

На 31 декабря 2023 года справедливая стоимость инвестиционной недвижимости была рассчитана с привлечением экспертов Группы и составила 921 млн рублей (31 декабря 2022 года: 937 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 30 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 29 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 2022 года	2 131	848	2 979
Поступление	583	151	734
Выбытие	-	(3)	(3)
На 31 декабря 2022 года	2 714	996	3 710
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
Амортизация и убыток от обесценения			
На 1 января 2022 года	(1 727)	(142)	(1 869)
Начисленная амортизация	(391)	(109)	(500)
На 31 декабря 2022 года	(2 118)	(251)	(2 369)
На 1 января 2023 года	(2 118)	(251)	(2 369)
Начисленная амортизация	(194)	(149)	(343)
Убыток от обесценения	(74)	(29)	(103)
Выбытие	1 881	6	1 887
На 31 декабря 2023 года	(505)	(423)	(928)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2022 года	404	706	1 110
На 31 декабря 2022 года	596	745	1 341
На 1 января 2023 года	596	745	1 341
На 31 декабря 2023 года	1 826	564	2 390

10 Обесценение активов

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.

На 31 декабря 2023 года руководство Группы пересмотрело подход к восстановлению убытков от тестов на обесценение и уценки вследствие переоценок, отраженных в составе прибыли и убытка за период с 2013 по 2022 год. Сумма восстановленных убытков от тестов на обесценение и величины уценки вследствие переоценок, отраженных в составе прибыли и убытка, составила 2 395 млн рублей, которая ввиду незначительности для консолидированной финансовой отчетности была отражена в составе прибыли и убытка отчетного периода путем уменьшения убытков от обесценения основных средств по статье «Убыток от обесценения основных средств» и корректировки резерва переоценки в составе прочего совокупного дохода по статье «Прочие расходы».

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.

Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 10,63% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 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	
			2023 года	2022 года
ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	Россия	Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования	46,96%	39,96%

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированные организации представлено в таблице ниже.

	Группа ГЭХ Индустриаль- ные активы	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года			
Сальдо на 1 января	24 046	-	24 046
Доля в убытке ассоциированных организаций	(290)	-	(290)
Вклад Группы в ассоциированные организации в течение периода	7 501	-	7 501
Сальдо на 31 декабря	31 257	-	31 257
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года			
Сальдо на 1 января	23 173	-	23 173
Доля в (убытке) прибыли ассоциированных организаций	873	(1 306)	(433)
Вклад Группы в ассоциированные организации в течение периода	-	2 954	2 954
Убыток от обесценения	-	(1 648)	(1 648)
Сальдо на 31 декабря	24 046	-	24 046

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

	Группа ГЭХ Индустриальные активы	
	2023	2022
На 31 декабря		
Внеоборотные активы	40 949	38 077
Оборотные активы	81 518	49 751
Долгосрочные обязательства	19 019	6 224
Краткосрочные обязательства	40 821	27 538
За год, закончившийся 31 декабря		
Выручка	23 927	29 186
(Убыток) прибыль отчетного периода	(557)	2 186
Общий совокупный (расход) доход	(557)	2 186

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

	Группа ГЭХ Индустриаль- ные активы
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
На 31 декабря 2022 года	
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	54 066
Доля владения	39,96%
Доля Группы в чистых активах	21 604
Гудвил	2 442
Балансовая стоимость инвестиции	24 046

12 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	634	476
Торговая дебиторская задолженность	572	126
Прочая дебиторская задолженность	27	61
Итого финансовые активы	1 233	663
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	105	1 291
Прочая дебиторская задолженность	235	196
Итого нефинансовые активы	340	1 487
Итого долгорочная дебиторская задолженность и предоплата	1 573	2 150
Торговая дебиторская задолженность	27 959	28 767
Векселя	-	1 349
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	57	402
Прочая дебиторская задолженность	64	120
Итого финансовые активы	28 080	30 638
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 803	1 768
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	958	1 281
НДС к возмещению	125	713
Прочая дебиторская задолженность	329	487
Итого нефинансовые активы	3 215	4 249
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	31 295	34 887

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме 13 660 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 14 150 млн рублей).

Дебиторская задолженность от продажи основных средств представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме ноль млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 6 млн рублей).

Прочая финансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме 35 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 35 млн рублей).

Прочая нефинансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва на снижение стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме 430 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 473 млн рублей).

Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости на 31 декабря 2023 года в сумме 219 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: ноль 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 2023 года
(в миллионах российских рублей)

13 Финансовые активы

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Займы выданные	12 831	12 862
Резерв на обесценение займов выданных	(2 188)	(2 374)
Долевые инструменты, оцениваемые по ССПСД*	925	1 159
Итого долгосрочные финансовые активы	11 568	11 647
Займы выданные	43 792	39 791
Резерв на обесценение займов выданных	(1 603)	(623)
Итого краткосрочные финансовые активы	42 189	39 168

* 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 2 997 млн рублей на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 соответственно.

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

14 Запасы

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Запасные части	9 233	7 148
Топливо	6 652	7 238
Сырье и материалы	2 445	1 669
Прочие запасы	261	274
Итого	18 591	16 329

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 411 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 365 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года.

15 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	224	184
Итого денежные средства и их эквиваленты	224	184

Информация о финансовых рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 27.

По состоянию на 31 декабря 2023 года денежные средства и их эквиваленты находятся на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+ (по состоянию на 31 декабря 2022 года: не ниже ruAA+).

16 Капитал

16.1 Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 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 акции, выкупленных у акционеров, в сумме 552 млн рублей.

16.2 Дивиденды

29 июня 2022 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2021 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,22308 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 8 867 млн рублей. Сумма невостребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2018 год, составила 37 млн рублей.

26 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.

16.3 Резерв по переоценке

На 31 декабря 2023 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 205 672 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 216 624 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 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	8	28
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(5)	(5)
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
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года			
По состоянию на 1 января	263	92	355
Стоимость услуг текущего периода	12	7	19
Стоимость услуг прошлых периодов	166	-	166
Расходы по процентам	21	7	28
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(6)	(6)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(4)	(4)
Итого признано в операционных и финансовых расходах	199	4	203
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям работникам:			
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	(13)	-	(13)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(23)	-	(23)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(36)	-	(36)
Взносы работодателя	(21)	-	(21)
Осуществленные выплаты	(24)	(5)	(29)
По состоянию на 31 декабря	381	91	472

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Основные актуарные допущения по датам оценки приведены ниже:

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	11,8%	10,2%
Уровень инфляции	5,5%	5,0%
Увеличение заработной платы	7,5%	7,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	6,1	6,4
Демографические допущения		
Текущее состояние персонала для сотрудников, проработавших 1 год	19,0%	17,2%
Текущее состояние персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	1,8%	1,7%
Пенсионный возраст для мужчин	65,5	65,4
Пенсионный возраст для женщин	63,8	63,6

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 2023 года	31 декабря 2022 года
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 1 п.п.	5,5%	5,8%
Увеличение заработной платы	Рост/снижение на 1 п.п.	1,4%	1,5%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост/снижение на 1 п.п.	4,0%	4,1%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост/снижение на 1 п.п.	4,3%	4,7%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10,00%	1,0%	1,1%
Уровень смертности (работники)	Рост/снижение на 10,00%	0,4%	0,4%
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост/снижение на 10,00%	0,5%	0,3%

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 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	396	126
Итого финансовые обязательства	396	126
Обязательства по договорам с покупателями	90	5
Итого нефинансовые обязательства	90	5
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	486	131
Дивиденды к уплате	264	229
Торговая кредиторская задолженность	14 711	10 551
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 740	3 942
Прочая кредиторская задолженность	5	5
Итого финансовые обязательства	17 720	14 727
Обязательства по договорам с покупателями	1 011	616
Прочая кредиторская задолженность	1 838	1 641
Итого нефинансовые обязательства	2 849	2 257
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	20 569	16 984

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

19 Налог на прибыль

19.1 Компоненты расходов по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20%.

	2023	2022
За год, закончившийся 31 декабря		
Текущий налог на прибыль за отчетный период	(5 753)	(4 850)
Возврат налога за предыдущие периоды	277	59
Изменение оценочного обязательства по налогу на прибыль	375	(284)
Итого расход по текущему налогу на прибыль	(5 101)	(5 075)
Возникновение и восстановление временных разниц	4 543	201
Доход по отложенному налогу на прибыль	4 543	201
Расход по налогу на прибыль	(558)	(4 874)

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

	2023	2022
За год, закончившийся 31 декабря		
Прибыль до налогообложения	4 227	20 843
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(845)	(4 169)
Возврат налога за предыдущие периоды	277	59
Изменение оценочного обязательства по налогу на прибыль	375	(284)
Налоговый эффект от прочих статей, не учитываемых при расчете налога на прибыль	(365)	(480)
Расход по налогу на прибыль	(558)	(4 874)
Расход по текущему налогу на прибыль	(5 101)	(5 075)
Отложенный налог на прибыль	4 543	201

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года			За год, закончившийся 31 декабря 2022 года		
	До налога	Налог на прибыль	После налога	До налога	Налог на прибыль	После налога
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	(2)	-	(2)	36	(7)	29
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по ССПСД	(234)	47	(187)	(151)	30	(121)
Убыток от обесценения основных средств	(4 863)	973	(3 890)	-	-	-
Переоценка основных средств	-	-	-	101 169	(20 234)	80 935
Прочие расходы	(5 883)	1 177	(4 706)	-	-	-
Итого	(10 982)	2 197	(8 785)	101 054	(20 211)	80 843

19.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Признаны в составе ПиУ ¹⁾	Признаны в составе ПСД ²⁾	Сальдо на конец периода
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)
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года				
Основные средства	(30 374)	264	(20 234)	(50 344)
Активы в форме права пользования	(1 101)	251	-	(850)
Инвестиционная недвижимость	(190)	36	-	(154)
Финансовые активы	847	(18)	30	859
Дебиторская задолженность и предоплата	572	(85)	-	487
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(176)	176	-	-
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	120	-	-	120
Обязательства по аренде	1 224	(342)	-	882
Обязательства по вознаграждениям работникам	71	30	(7)	94
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	169	35	-	204
Оценочные обязательства	262	(106)	-	156
Прочие	97	(40)	-	57
Итого	(28 479)	201	(20 211)	(48 489)

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

Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 20%, установленной соответствующим законодательством в Российской Федерации.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

20 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС к уплате	1 610	2 198
Страховые взносы	612	1 265
Налог на имущество	490	518
Прочие налоги	73	207
Итого	2 785	4 188

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 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
Сальдо на 1 января 2022 года	257	1 847	12	2 116
Начисленные в течение периода	284	748	13	1 045
Использованные в течение периода	-	-	(8)	(8)
Восстановленные в течение периода	-	(1 437)	-	(1 437)
Сальдо на 31 декабря 2022 года	541	1 158	17	1 716

22 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Электроэнергия и мощность	144 559	128 024
Тепловая энергия	100 106	96 497
Прочая выручка	3 066	2 986
Итого выручка	247 731	227 507

ПАО «Мосэнергo»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

23 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Топливо	150 953	137 134
Амортизация и износ	32 007	23 557
Электроэнергия и мощность	19 045	17 332
Вознаграждения работникам	14 580	14 007
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	8 654	7 192
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	4 764	1 507
Налоги, кроме налога на прибыль	2 358	2 314
Администрирование рынка электроэнергии	2 158	1 863
Водопользование	1 788	1 456
Прочие материалы	1 679	1 696
Изменение оценочных обязательств	1 469	(676)
Охрана и пожарная безопасность	1 259	1 228
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	1 133	203
Программное обеспечение и техобслуживание	1 076	899
Транспортировка тепловой энергии	544	510
Убыток от обесценения нефинансовых активов	419	870
Прочие операционные расходы	2 739	1 836
Итого операционные расходы	246 625	212 928

Убыток или восстановление убытка от обесценения активов, а также изменение резерва по оценочным обязательствам представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Восстановление убытка от обесценения торговой дебиторской задолженности	200	2 612
(Убыток) восстановление убытка от обесценения займов выданных	(794)	6
Убыток от обесценения прочих финансовых активов	-	(1)
Итого (убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	(594)	2 617
Списание стоимости запасов	(100)	(70)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения прочей дебиторской задолженности	(218)	848
Убыток от обесценения нематериальных активов	(103)	-
Убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации	-	(1 648)
Восстановление убытка от обесценения прочих нефинансовых активов	2	-
Итого убыток от обесценения нефинансовых активов	(419)	(870)
Убыток от переоценки основных средств	-	(1 613)
Убыток от обесценения основных средств	(4 748)	-
Изменение справедливой стоимости инвестиционной недвижимости	(16)	106
Итого изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	(4 764)	(1 507)
Изменение оценочного обязательства по налогам	(1 474)	689
Изменение оценочного обязательства по претензиям и судебным разбирательствам	13	(13)
Изменение прочих оценочных обязательств	(8)	-
Итого изменение оценочных обязательств	(1 469)	676

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Вознаграждения работникам включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Оплата труда персонала	10 986	10 507
Страховые взносы	3 224	3 011
Добровольное медицинское страхование	223	228
Прочие	147	261
Итого вознаграждения работникам	14 580	14 007

24 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Процентные доходы по займам выданным	4 618	5 066
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	196	178
Доходы от участия в других организациях	19	25
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	654
Процентные доходы по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	-	2
Итого финансовые доходы	4 833	5 925
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(425)	(692)
Процентные расходы по аренде	(374)	(479)
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам	(29)	(28)
Процентные расходы по кредитам и займам	-	(340)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	(306)
Итого финансовые расходы	(828)	(1 845)

25 Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго»

Прибыль 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. Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	2023 года	2022 года
За год, закончившийся 31 декабря		
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт)	39 749	39 749
Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» за период (млн рублей)	3 669	15 969
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	0,092	0,402

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 20 853 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2022 года: 22 291 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, депозитам в банках и финансовых учреждениях, 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.

(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 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность	29 313	31 301
Денежные средства и их эквиваленты	224	184
Займы выданные	52 832	49 656
Итого	82 369	81 141

(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 теплоэнергии, 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 2023 года	31 декабря 2022 года
Электроэнергия и мощность	10 029	8 996
Тепловая энергия	17 755	19 231
Прочая выручка	746	666
Итого	28 531	28 893

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:

	Общая сумма задолженности		Резерв на обесценение		Чистая сумма задолженности	
	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Непросроченная	28 704	29 667	4 168	3 408	24 536	26 259
Просроченная на 0-180 дней	4 903	4 985	129	181	4 774	4 804
Просроченная на 181-365 дней	5	253	2	29	3	224
Просроченная на срок более года	13 187	13 584	13 187	13 570	-	14
Итого	46 799	48 489	17 486	17 188	29 313	31 301

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

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:

	2023 года		2022 года	
	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Дебиторская задолженность	Займы выданные
Сальдо на 1 января	14 191	2 997	17 098	3 003
(Восстановление) начисление резерва за период	(194)	794	(2 558)	(6)
Амортизация дисконта	(6)	-	(53)	-
Итого отражено в составе прибыли и убытка	(200)	794	(2 611)	(6)
Списание за счет ранее созданного резерва	(296)	-	(296)	-
Сальдо на 31 декабря	13 695	3 791	14 191	2 997

(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 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	(86)	(185)
Итого финансовые обязательства		(86)	(185)
Чистые финансовые обязательства		(86)	(185)

Анализ чувствительности

Повышение/снижение курса рубля на 20% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года	31 декабря 2022 года
Уменьшение прибыли	(17)	(37)

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 «Мосэнергo»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 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 предоставлена информация о займах выданных с фиксированной и переменной ставкой процента:

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Займы выданные	2 516	4 809
Итого инструменты с фиксированной процентной ставкой	2 516	4 809
Займы выданные	50 316	44 847
Итого инструменты с переменной ставкой процента	50 316	44 847

Увеличение или уменьшение процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к уменьшению или увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, приблизительно на 503 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: на 448 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 «Мосэнергo» 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 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Денежный						
	Балансовая стоимость	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 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
На 31 декабря 2022 года							
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	14 853	14 853	14 727	-	83	43	-
Обязательства по аренде	4 349	11 507	514	516	731	1 702	8 044
Итого	19 203	26 360	15 241	516	814	1 745	8 044

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

ПАО «Мосэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 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 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательство по аренде	Итого
На 1 января 2022 года	7 510	100	6 292	13 902
Денежные потоки финансовой деятельности				
Погашение кредитов и займов	(7 500)	-	-	(7 500)
Дивиденды уплаченные	-	(8 804)	-	(8 804)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(720)	(720)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(7 500)	(8 804)	(720)	(17 024)
Проценты уплаченные	(350)	-	(408)	(758)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	(350)	-	(408)	(758)
Прочие изменения				
Начисленные проценты	340	-	479	819
Начисленные дивиденды	-	8 830	-	8 830
Заключение новых договоров аренды	-	-	4	4
Эффект модификации договоров аренды	-	-	(470)	(470)
Прочие изменения	-	103	(828)	(725)
Итого прочие изменения	340	8 933	(815)	8 458
На 31 декабря 2022 года	-	229	4 349	4 578
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

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 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Общая сумма долга	-	-
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(224)	(184)
Чистая сумма долга	(224)	(184)
Показатель EBITDA	37 702	43 130
Низкая долговая нагрузка (Чистый долг/EBITDA), x	(0,006)	(0,004)

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2022 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2022 года: переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года финансовые активы Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представлены долевыми ценными бумагами, оцениваемыми по справедливой стоимости, в сумме 925 млн рублей и 1 159 млн рублей соответственно. Справедливая стоимость данных активов относится к Уровню 3.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.