Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания» и его дочерние организации

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и аудиторское заключение независимого аудитора

ОГЛАВЛЕНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ……3
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ……7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ……8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ……9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ……...10
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ……...11
1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ 12
2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ 14
3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ 16
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ 28
5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ....28
6 ВЫРУЧКА 31
7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ 32
8 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ 32
9 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ 33
10 РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ....33
11 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА 34
12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА 38
13 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ 41
14 АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ....42
15 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА....43
16 ЗАПАСЫ 44
17 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 45
18 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВЫМ ГАРАНТИЯМ....45
19 ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ....46
20 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ....46
21 СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ....46
22 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ....47
23 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ....48
24 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ 49
25 РЕЗЕРВЫ 49
26 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ 50
27 ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ....51
28 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ И КАПИТАЛОМ....51
29 СВЕРКА ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 56
30 ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА....56
31 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА 57
32 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ....59
33 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ 62

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@unicon.ru
www.unicon.ru

Юникон АО, Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, пом. I,
комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру Акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания» (Организация) (ОГРН 1055006353478) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в РФ и соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости), разработанному 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 по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры, выполненные в отношении ключевого вопроса аудита
Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для консолидированной финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий. Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.	Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением выручки, провели проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.
Обесценение внеоборотных активов В связи с наличием на 31 декабря 2024 года признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2024 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита, поскольку балансовая стоимость основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством Группы ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных и экономических условий в Российской Федерации. Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в примечаниях 12 и 14 к консолидированной финансовой отчетности.	Нами были проведены процедуры по анализу применяемых Группой допущений и методик, в частности тех, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили на выборочной основе тестирование данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения ценности использования в тесте на обесценение внеоборотных активов. Мы привлекли внутренних экспертов по оценке в соответствии с требованиями МСА 620 «Использование работы эксперта аудитора» к анализу модели, использованной для определения ценности использования в тесте на обесценение внеоборотных активов. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.

Прочая информация

Генеральный директор Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете за 2024 год и Отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2024 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет за 2024 год и Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом за 2024 год и Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2024 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Совета директоров Организации.

Ответственность руководства и Совета директоров Организации за консолидированную финансовую отчетность

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

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

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

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

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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

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

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 Советом директоров Организации, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров Организации заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

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

Руководитель аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006023333, действующий
от имени аудиторской организации
на основании доверенности
от 05.07.2024 № 64-01/2024-Ю



Вайспак Лидия Анатольевна

Аудиторская организация:
Юникон Акционерное Общество
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

30 апреля 2025 года

АО «Мособлэнерго»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке

и прочем совокупном доходе

за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024	2023
Выручка по договорам с покупателями - передача электроэнергии		26 564 175	25 550 954
Выручка по договорам с покупателями - технологическое присоединение к сетям		2 161 992	1 618 341
Выручка по договорам с покупателями - прочая		655 207	773 647
Доход от аренды		212 922	208 196
Выручка	6	**29 594 296**	**28 151 138**
Операционные расходы	7	(25 348 938)	(22 917 678)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		178 469	22 103
Прибыль/(убыток) от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	12, 14	(142 534)	413 324
Убыток от выбытия дочерней организации		-	(24 444)
Прочие операционные доходы (нетто)	8	777 905	319 586
Операционная прибыль		**5 059 198**	**5 964 029**
Финансовые доходы	9	353 533	63 713
Затраты по финансированию	9	(1 626 845)	(911 426)
Прибыль до налогообложения		**3 785 886**	**5 116 316**
Расход по налогу на прибыль	10	(1 626 601)	(1 037 953)
Прибыль		**2 159 285**	**4 078 363**
Прибыль/(убыток), относящаяся к:			
Акционеру Компании		2 161 635	4 077 528
Неконтролирующим долям участия		(2 350)	835
Прибыль		**2 159 285**	**4 078 363**
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход		**2 159 285**	**4 078 363**
Итого совокупный доход/(расход), относящийся к:			
Акционеру Компании		2 161 635	4 077 528
Неконтролирующим долям участия		(2 350)	835

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 30 апреля 2025 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор — В. А. Бойко

Заместитель генерального директора по экономике и финансам — А.В. Засухин

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «Мособлэнерго»
Консолидированный отчет о финансовом положении

на 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	тыс. руб. 31 декабря 2024	тыс. руб. 31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	77 078 179	69 744 845
Нематериальные активы	13	386 580	248 908
Активы в форме права пользования	14	2 727 158	2 312 633
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	17	379 143	2 851
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	19	50 216	24 634
Итого внеоборотные активы		**80 261 276**	**72 333 871**
Оборотные активы			
Запасы	16	1 777 119	1 773 311
Предоплата по налогу на прибыль		187 942	144 020
Краткосрочные финансовые активы	11	13 133	12 729
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	2 768 524	2 808 272
Прочие оборотные нефинансовые активы	19	1 557 567	800 847
Денежные средства и их эквиваленты	20	2 283 610	640 939
Итого оборотные активы		**8 587 895**	**6 180 118**
Итого активы		**89 209 171**	**78 513 989**
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	21	20 811 231	16 489 413
Дополнительный капитал	21	7 960 323	7 960 323
Нераспределенная прибыль		28 955 806	26 909 335
Итого собственный капитал		**57 727 360**	**51 359 071**
Неконтролирующие доли участия		1 864	6 370
Итого капитал		**57 729 224**	**51 365 441**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	23	10 184 826	1 091 226
Отложенные налоговые обязательства	15	6 193 931	4 627 635
Долгосрочные обязательства по аренде	24	2 025 583	1 740 510
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	26	102 393	31 067
Долгосрочные обязательства по финансовым гарантиям		243 920	-
Долгосрочные авансы полученные	26	943 886	587 490
Итого долгосрочные обязательства		**19 624 539**	**8 077 928**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	23	501 555	5 599 777
Обязательства по налогу на прибыль		6	5 771
Краткосрочные обязательства по аренде	24	895 596	625 694
Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	26	5 950 580	9 101 415
Авансы полученные	26	3 965 286	3 328 352
Краткосрочные обязательства по финансовым гарантиям		160 992	-
Резервы	25	311 393	409 611
Итого краткосрочные обязательства		**11 785 408**	**19 070 620**
Итого обязательства		**31 479 947**	**27 148 548**
Итого собственный капитал и обязательства		**89 209 171**	**78 513 989**

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «Мособлэнерго»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год,

закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	Акционерный капитал	Дополнительный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2023		**16 489 413**	**7 960 323**	**22 932 315**	**47 382 051**	**6 981**	**47 389 032**
Прибыль		-	-	4 077 529	4 077 529	835	**4 078 364**
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**4 077 529**	**4 077 529**	**835**	**4 078 364**
Дивиденды	21 (г)	-	-	(100 509)	(100 509)	(1 446)	**(101 955)**
Остаток на 31 декабря 2023		**16 489 413**	**7 960 323**	**26 909 335**	**51 359 071**	**6 370**	**51 365 441**
Остаток на 1 января 2024		**16 489 413**	**7 960 323**	**26 909 335**	**51 359 071**	**6 370**	**51 365 441**
Прибыль		-	-	2 161 635	2 161 635	(2 350)	**2 159 285**
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**2 161 635**	**2 161 635**	**(2 350)**	**2 159 285**
Эмиссия акционерного капитала		4 321 818		-	4 321 818		4 321 818
Дивиденды	21 (г)	-	-	(115 164)	(115 164)	(2 156)	**(117 320)**
Остаток на 31 декабря 2024		**20 811 231**	**7 960 323**	**26 955 805**	**57 727 360**	**1 864**	**57 729 224**

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

«АО «Мособлэнерго»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль за год	**2 159 285**	**4 078 363**
Корректировки:		
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов (Примечание 8, 12, 13, 14)	4 950 268	4 643 895
Имущество, полученное в порядке соглашений о компенсации потерь (Примечание 12)	(778 650)	(598 292)
Имущество, полученное в качестве вклада в акционерный капитал	-	(4 321 818)
Имущество, полученное безвозмездно	-	(118 030)
Оприходование излишков материалов	-	(1 920)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(178 469)	(22 103)
Начисление резерва по судебным искам (Примечание 25)	73 545	257 108
Расходы по налогу на прибыль (Примечание 10)	1 626 601	1 037 953
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(256 658)	29 007
Убыток от выбытия нематериальных активов	72 708	-
Прибыль от выбытия активов в форме права пользования	(37 882)	(2 656)
Затраты по финансированию и финансовые доходы (нетто) (Примечание 9)	1 273 313	847 713
Восстановление резерва под обесценение запасов	(1 244)	(27 236)
Начисление/(восстановление) резерва под обесценение основных средств и АФПП	142 534	(413 324)
Убыток от продажи запасов	9 091	13 340
Прочие неденежные статьи	3 771	-
Уменьшение резерва	(19 790)	(89 985)
Итого влияние корректировок	**9 038 423**	**5 312 015**
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	**9 038 423**	**5 312 015**
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	411 405	55 567
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих активов	(762 520)	54 149
Увеличение запасов	(11 276)	(45 386)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности и авансов полученных	1 629 682	4 888 831
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	**10 305 714**	**10 265 176**
Проценты уплаченные	(1 162 256)	(604 829)
Проценты уплаченные по договорам аренды	(340 018)	(218 410)
Проценты полученные	308 898	53 173
Налог на прибыль уплаченный	(227 047)	(449 549)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	**8 885 291**	**9 045 561**
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение объектов основных средств	(9 937 588)	(8 116 652)
Приобретение нематериальных активов	(252 243)	(156 918)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	**(10 189 831)**	**(8 273 570)**
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Получение кредитов и займов	12 014 162	6 400 364
Погашение кредитов и займов	(8 051 318)	(6 050 153)
Денежные потоки по договорам финансовой гарантии	(20 203)	-
Выплаты дивидендов акционеру АО «Мособлэнерго»	(115 164)	(100 509)
Выплаты дивидендов неконтролирующим акционерам	(2 156)	(1 446)
Выплаты основной суммы обязательств по аренде	(878 110)	(712 353)
Чистые денежные потоки использованные в финансовой деятельности	**2 947 211**	**(464 097)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	**1 642 671**	**307 894**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	640 939	333 045
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**2 283 610**	**640 939**

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с прилагаемыми примечаниями, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

1 Общая информация

(а) Организационная структура и виды деятельности

Акционерное общество «Московская объединенная энергосетевая компания» (далее – АО «Мособлэнерго» или «Компания») было образовано 7 ноября 2005 года Правительством Московской области в целях обеспечения повышения надежности функционирования энергосетевого хозяйства в Московской области.

Миссия Компании – обеспечение надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей, а также удовлетворение растущих потребностей экономики и социального сектора Московской области по экономически обоснованным тарифам.

С момента своего создания Компания консолидировала электросетевые активы Московской области путем присоединения местных электросетевых организаций, приобретения или аренды оборудования, увеличив свою долю в регионе по количеству обслуживаемого энергетического оборудования. В настоящее время АО «Мособлэнерго» является одной из крупнейших электросетевых компаний, осуществляющих свою деятельность на территории Московской области.

Консолидированная финансовая отчетность АО «Мособлэнерго» и его дочерних обществ (далее – «Группа») подготовлена по состоянию на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие дочерние и зависимые предприятия:

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

№	Наименование	Вид деятельности	Доля владения, %	Дочерняя / ассоциированная компания
1	АО «Шатурская ЭЛЭК»	Передача электроэнергии	50%	Дочерняя
2	АО «Волоколамская ЭЛЭК»	Передача электроэнергии	100% минус 1 акция	Дочерняя
3	АО «КПЭС»	Передача электроэнергии	99,51%	Дочерняя
4	ЧУДПО «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго»	Услуги дополнительного профессионального образовательная	100%	Дочерняя
5	АНО «Межрегиональный центр оценки квалификаций электроэнергетики»	Услуги проведения независимой оценки квалификации	100%	Дочерняя
6	АО «СПЭС»	Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	100% минус 1 акция	Дочерняя
7	АО «Электросетьэксплуатация»	Передача электроэнергии	100%	Дочерняя
8	ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»	Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика	40%	Ассоциированная
9	АО «РегионЭнергоСеть Строй»	Передача электроэнергии	100% минус 1 акция	Дочерняя

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

№	Наименование	Вид деятельности	Доля владения, %	Дочерняя / ассоциированная компания
1	АО «Шатурская ЭЛЭК»	Передача электроэнергии	50%	Дочерняя
2	АО «Волоколамская ЭЛЭК»	Передача электроэнергии	100% минус 1 акция	Дочерняя
3	АО «КПЭС»	Передача электроэнергии	99,51%	Дочерняя
4	ЧУДПО «Энергетический институт повышения квалификации АО «Мособлэнерго»	Услуги дополнительного профессионального образовательная	100%	Дочерняя
5	АНО «Межрегиональный центр оценки квалификаций электроэнергетики»	Услуги проведения независимой оценки квалификации	100%	Дочерняя
6	АО «СПЭС»	Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	100% минус 1 акция	Дочерняя
7	АО «Электросетьэксплуатация»	Передача электроэнергии	100%	Дочерняя
8	ООО «Мособлэнерго Инжиниринг»	Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика	40%	Ассоциированная
9	АО «РегионЭнергоСеть Строй»	Передача электроэнергии	100% минус 1 акция	Дочерняя

Конечной контролирующей стороной является Правительство Московской области (100% акций) в лице Министерства имущественных отношений Московской области. По состоянию на 31.12.2024 Московская область владела 100% обыкновенных акций в количестве 20 811 231 штук номиналом 1 000 руб. По состоянию на 31.12.2023 Московская область владела 100% обыкновенных акций в количестве 16 489 413 штук номиналом 1 000 руб.

Адрес Компании: Российская Федерация, 143421, Московская область, г.о. Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26-й, д. 5 стр. 5/3, помещ. 2, ком.1.

Основным направлением деятельности Группы является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Конечная контролирующая сторона также владеет долями в дочерних предприятиях, принадлежащих АО «Мособлэнерго». Группа консолидирует и признает дочерними указанные выше предприятия, в которых имеет долю владения 50%, так как АО «Мособлэнерго» осуществляет фактический контроль над указанными предприятиями, обладает полномочиями в их отношении, подвержено риску изменения доходов от участия в них. Учитывая, что указанные дочерние предприятия не ведут самостоятельной деятельности и в аренду АО «Мособлэнерго» переданы все активы компаний, АО «Мособлэнерго» имеет возможность и полномочия для влияния на величину как своих доходов от указанных дочерних компаний, так и на величину своих расходов в отношении арендованного имущества через контроль политики ценообразования консолидируемых дочерних предприятий.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на деятельность Группы оказывают влияние характерные риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране в целом. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам и особенно чувствительна к ценам на природные ресурсы. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2024 году сохранялась геополитическая напряженность, действовали санкции в отношении российских компаний, банков и секторов экономики Российской Федерации в целом.

Совокупность указанных факторов приводит к возникновению неопределенности относительно экономического роста, снижению доступности источников капитала и увеличению стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, а также повышению инфляции, что может негативно повлиять на

финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России. Однако, в течение отчетного года наблюдалась перестройка законодательства и внутренней экономики Российской Федерации, что позволило смягчить воздействие внешних факторов.

Группа продолжает обеспечивать бесперебойную передачу электроэнергии и оценивает влияние указанных событий на деятельность Группы как ограниченное. Руководство считает, что у Группы отсутствует существенная неопределенность в отношении ее способности продолжать свою деятельность непрерывно.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы в текущих условиях. Тем не менее, фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от текущих оценок руководством.

(в) Отношения с государством

Правительство Московской области являясь стороной, обладающей конечным контролем над Группой, оказывает непосредственное влияние на ее деятельность посредством регулирования тарифов решениями Комитета по ценам и тарифам Московской области, а инвестиционная программа Группы подлежит утверждению Министерством энергетики Московской области. В конечном итоге Правительство Московской области оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Московского региона. Политика Правительства Московской области в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы, корректировать направления ее развития и ожидаемые будущие денежные потоки.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО») и в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

(б) Основа подготовки и принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних организаций. Компания и ее дочерние организации ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с РСБУ.

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, на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании принципа исторической стоимости.

Особенности учетной политики и применимых стандартов в отношении периодов, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности представлены в Примечании 3.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль, который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, и все числовые показатели округлены до целых тысяч, если не указано иное.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

В целях подготовки данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО руководство подготовило ряд профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений,

связанных с представлением в отчетности активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытием условных активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на отчетную дату. Допущения и оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки оказывает влияние на данные консолидированной финансовой отчетности.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Обесценение основных средств и активов в форме права пользования

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Признаки обесценения включают изменения бизнес-планов, тарифов и прочих факторов, ведущих к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы. При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых денежных потоков от активов, генерирующих денежные средства, и рассчитывает применимую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков.

Обесценение дебиторской задолженности

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения задолженностей как конкретных, так и групп дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Группа последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности, и формирует матрицу резервов. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

Признание выручки по передаче электроэнергии

В отношении части выручки и соответствующей ей величине дебиторской задолженности, не оплаченной контрагентом, но не являющейся при этом предметом судебных разбирательств по причине специфики отрасли, Группа проводит оценку вероятности получения возмещения на основании опыта доначислений потерь, полученного в прошлом, и сопутствующих корректировок выручки.

Признание потерь при передаче электроэнергии

Специфика деятельности Группы предусматривает несение технологических потерь при передаче электроэнергии. При этом потери в натуральном выражении ежемесячно фиксируются Группой по показаниям приборов учета, установленных в точках разграничения балансовой принадлежности сетей.

Группа регулярно проводит обследование и обслуживание линий, ремонт сетей и оборудования, замену элементов оборудования, позволяющие снизить технологические потери.

(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений (продолжение)

Группа проводит ежемесячную оценку вероятности доначисления потерь сверх сумм, признанных по показаниям приборов учета Группы, на основании прошлого опыта и с учетом нормативов, установленных Министерством энергетики Московской области. Группа узнает о возможных доначислениях расходов по потерям при поступлении исковых требований от сбытовой организации, которые могут быть отложены во времени на несколько лет.
В рамках каждого отчетного периода понесенные и признанные Группой потери не превышают нормативы.

Оценка обязательств по аренде

Группа заключает договоры аренды земли и электросетевого имущества с возможностью их продления или заключения нескольких последовательных краткосрочных договоров на сопоставимых условиях. Группа применяет суждение при оценке достаточной уверенности исполнения опциона на продление аренды и ожидаемого срок аренды.

Признание отложенных налоговых активов

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

(д) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой с 1 января 2024 года

Следующие поправки к стандартам вступили в силу в отчетном периоде, начавшемся 1 января 2024 года:

• «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» (поправка к МСФО (IAS) 1

«Представление финансовой отчетности»);

• «Долгосрочные обязательства с ковенантами» (поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»);

• «Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде» (поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»);

• «Соглашения о финансировании поставщиков» (поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчеты о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»).

«Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» (поправка к МСФО (IAS) 1

«Представление финансовой отчетности»)

Поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве долгосрочных или краткосрочных. Также поправкой разъяснено, что обязательство классифицируется как долгосрочное, если на отчетную дату организация имеет право отложить погашение на не менее, чем 12 месяцев после отчетной даты.

«*Долгосрочные обязательства с ковенантами*» (поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»)

Согласно поправке, только ковенанты, которые Группа обязана соблюдать на отчетную дату или до нее влияют на классификацию обязательства как кратко- или долгосрочного. Поправка также предусматривает раскрытие дополнительной информации по обязательствам с ковенантами. Так, например, необходимо раскрывать информацию о наличии долгосрочных обязательств, ковенанты в отношении которых возникают после отчетной даты, с целью оценки возможности погашения таких обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Вышеуказанные поправки не оказали влияния на оценку каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

«*Обязательства при продаже и обратной аренде*» (поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»)

Поправка предусматривает следующую методологию учета переменных арендных платежей, возникающих в результате продажи и обратной аренды: при первоначальном признании переменные арендные платежи включаются в величину возникающего в результате сделки обязательства, далее, при последующем учете и оценке обязательств по аренде сумма арендных платежей пересматривается таким образом, что прибыль или убыток в отношении удерживаемого у продавца-арендатора права пользования не признается.

Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«*Соглашения о финансировании поставщиков*» (поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчеты о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»).

Поправки предусматривают раскрытие влияния соглашений финансирования поставщиков на обязательства, денежные потоки организации и риски ликвидности. Поправки требуют, чтобы организация раскрывала качественную и количественную информацию о своих финансовых соглашениях с поставщиками, включая, например, продленные сроки оплаты, предоставленное

обеспечение или гарантии. Соглашения о финансированиипоставщиков включены в информацию, раскрытие которой требуется в соответствии с МСФО (IFRS) 7.

Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

(e) Новые виды операций и учетная политика, примененная к ним впервые

Финансовые гарантии выданные

В отчетном периоде Группой в качестве гаранта были впервые выпущены договоры финансовой гарантии в интересах связанных сторон под общим контролем в отношении привлеченного ими банковского финансирования. Договоры были выпущены с уплатой вознаграждения, соответствующего рыночным ставкам. Учетная политика, применяемая Группой к выпущенным договорам финансовой гарантии описана ниже.

При первоначальном признании выпущенного договора финансовой гарантии Группа оценивает его по справедливой стоимости. Если договор финансовой гарантии был заключен с несвязанной стороной или со связанной стороной, но на рыночных условиях, в отсутствие свидетельств об обратном, его справедливая стоимость на дату первоначального признания, будет равна величине полученной премии. Если же договор финансовой гарантии был выпущен безвозмездно в интересах связанной стороны под общим контролем, его справедливая стоимость, определенная в соответствии с МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости», отражается как распределение конечному контролирующему акционеру.

Впоследствии выпущенные финансовые гарантии оцениваются по наибольшей из следующих двух величин:

- суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки, определенной в соответствии с требованиями по обесценению в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»; и
- первоначально признанной суммы за вычетом, когда уместно, общей величины дохода, признанного в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Как правило, справедливая стоимость финансовой гарантии, определенная при первоначальном признании, амортизируется в течение срока действия гарантии на равномерной основе.

В консолидированном отчете о финансовом положении выпущенные финансовые гарантии отражаются отдельной строкой. В консолидированном отчете о прибыли или убытке Группа представляет амортизацию первоначальной справедливой стоимости финансовой гарантии (премии) в качестве финансового дохода, а доходы или расходы от переоценки резерва под ожидаемые кредитные убытки в составе строки «Расходы по ожидаемым кредитным убыткам». При этом при признании восстановления убытков от обесценения, Группа ограничивает суммы дохода от восстановления убытков от обесценения накопленной суммой убытков от обесценения, признанных за прошлые периоды.

3 Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

(a) Принципы консолидации

(i) Объединение бизнеса

Сделки по объединению бизнеса отражаются по методу приобретения по состоянию на дату совершения соответствующего приобретения, которая также является датой передачи Группе контроля. Под контролем понимается правомочность устанавливать финансовую и операционную политику предприятия с целью получения выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени.

Гудвил по приобретениям Группа рассчитывает по состоянию на дату приобретения следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения, и
- признанная стоимость всех неконтролирующих долей участия в объекте приобретения, плюс

- справедливая стоимость существующей доли участия в объекте приобретения (если сделка по объединению бизнеса совершается поэтапно), минус
- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых приобретенных активов и принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, в составе прибыли или убытка за период прибыль от выгодной покупки признается незамедлительно.

Затраты, связанные с приобретением, помимо относящихся к выпуску долговых или долевых ценных бумаг, которые Группа понесла в рамках сделки по объединению бизнеса, относятся на расходы по мере их возникновения.

Все суммы условного возмещения, подлежащие уплате, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина в последствии не переоценивается, а выплаченные суммы отражаются в составе собственного капитала. В иных случаях условное возмещение классифицируется в качестве актива или обязательства и оценивается по справедливой стоимости, а последующие ее изменения признаются в составе прибыли или убытка за период.

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения по состоянию на отчетную дату.

(ii) Учет сделок по приобретению неконтролирующих долей участия

Приобретения неконтролирующих долей без потери контроля со стороны Группы учитываются как операции с собственниками, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается. Корректировки неконтролирующей доли осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов дочернего предприятия.

(iii) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода.

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях учетная политика дочерних предприятий корректируется с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо (дефицита) на этом счете.

(iv) Сделки по приобретению долей между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются методом предшественника. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности по МСФО приобретенных предприятий. Любое превышение балансовой стоимости приобретенных активов над суммами денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражается непосредственно в составе капитала.

(v) Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости, далее в консолидированной финансовой отчетности отражается эффект от разницы в себестоимости приобретенной инвестиции и долей в справедливой стоимости активов и обязательств объекта инвестиций. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли и убытках, а также в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая

рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

(vi) Утрата контроля

При утрате контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей участия и других составляющих его собственного капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате утраты контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. При сохранении за Группой части инвестиций в бывшее дочернее предприятие такая доля участия оценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В дальнейшем эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие или как финансовый актив в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

(vii) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки исключаются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) Иностранная валюта

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на отчетную дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления таких расчетов по данным операциями при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибыли и убытка.

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности были использованы следующие курсы валют:

	31 Декабря 2024	**31 Декабря 2023**
Российский рубль/Доллар США	101,6797	89,6833

(в) Финансовые инструменты

(i) Финансовые активы

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые активы:

- торговую и прочую дебиторскую задолженность, удовлетворяющую определению финансовых активов, в случае если у Группы нет намерений продать ее немедленно или в ближайшем будущем;
- банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- векселя и облигации, не предназначенные для торговли;
- займы выданные;
- денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые активы, классифицированные как оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки и по ним создается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. К данной категории относятся инвестиции в котируемые долевые инструменты, которые Группа по своему усмотрению не классифицирует, без права отмены, как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости через прибыль или убыток, Группа отражает в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива, признание которого прекращается. Финансовый результат отражается в составе прибыли или убытка.

(ii) Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Резервы под обесценение финансовых активов оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Для торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (включая содержащие значительный компонент финансирования), и дебиторской задолженности по аренде, Группа применяет упрощенный подход к оценке резерва под ОКУ, при котором он признается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Группы условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате

восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в консолидированном отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

(iii) Финансовые обязательства

Группа классифицирует финансовые обязательства по следующим категориям оценки: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Группы при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа не имеет финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые обязательства:

- Кредиты и займы (заемные средства)
- Торговую и прочую кредиторскую задолженность

Кредиты и займы (заемные средства) первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибыли или убытка как затраты по финансированию в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по заемным средствам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по заемным средствам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по заемным средствам и
- ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже.

Капитализация затрат по заемным средствам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по заемным средствам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по заемным средствам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением заемных средств, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по заемным средствам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования заемных средств, капитализируются.

Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Кредиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как

прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в составе прибыли или убытке.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется юридически подкрепленное право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2017 года, дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости (условно-первоначальной стоимости) на указанную дату.

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

Объекты основных средств, полученный безвозмездно и по соглашению о компенсации потерь оцениваются по справедливой стоимости на дату их получения.

Если объект основных средств состоит из значительных отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств и амортизируется на основании соответствующих индивидуальных сроков полезного использования.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия (т. е. на дату, на которую их получатель приобретает контроль) либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Прибыль или убыток от выбытия объекта основных средств рассчитывается как разница между чистыми поступлениями от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «Прочие доходы» или «Прочие расходы» в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация основных средств или каждого значительного компонента объекта основных средств рассчитывается линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка за период, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает ожидаемое потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Амортизация на земельные участки не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий период:

- здания 45-60 лет;
- сети линий электропередачи 33-40 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 25-30 лет;
- транспортные средства 7-15 лет;
- прочие активы 3-10 лет.

Методы начисления амортизации, сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются на каждую отчетную дату и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

(д) Нематериальные активы

(i) Гудвил

Гудвил («отрицательный гудвил») возникает при приобретении дочерних, ассоциированных и совместных предприятий. Оценка гудвила при первоначальном признании изложена в примечании «Принципы консолидации/Объединение бизнеса»). Последующая оценка гудвила представляет собой себестоимость за вычетом убытков от обесценения. Касательно ассоциированных предприятий, себестоимость относящегося к ним гудвила отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции в ассоциированное предприятие, и при признании обесценения таких инвестиций оно не распределяется на какие-либо активы, формирующие балансовую стоимость вложения в ассоциированные компании, в том числе на гудвил.

(ii) Признание и оценка прочих нематериальных активов

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Нематериальные активы, созданные внутри организации, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующие затраты отражаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникли.

(iii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере возникновения.

(iv) Амортизация

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от гудвила, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в прибыли или убытке линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- Патенты и лицензии 2-3 года;
- Программное обеспечение 1-9 лет;
- Прочее 1-5 лет.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным

сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчетного периода. Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются, а тестируются на обесценение ежегодно либо по отдельности, либо на уровне единиц, генерирующих денежные средства. Срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком использования пересматривается ежегодно с целью определения того, насколько приемлемо продолжать относить данный актив в категорию активов с неопределенным сроком полезного использования.

(e) Активы в форме права пользования

(i) Признание и оценка

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение или его отдельные компоненты договором аренды. Если по условиям договора передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение – договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды.

Группа признает актив в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются на протяжении более короткого из периодов: срок действия договора или предполагаемый срок полезного использования активов. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, первоначальных прямых затрат и арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в отчете о финансовом положении отдельной статьей.

(ii) Обязательства по аренде

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов консолидированного отчета о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе. Обязательства по аренде представляются в отчете о финансовом положении в составе долгосрочных и краткосрочных обязательств.

Платежи по краткосрочной аренде (сроком 12 месяцев и менее), как и платежи по аренде активов с низкой стоимостью, признаются в качестве расхода в консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения на протяжении срока аренды.

(iii) Амортизация

Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий период:

- земля и здания 1-18 лет;
- сети линий электропередачи 1- 5 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 1-5 лет;
- транспортные средства 1-4 года;
- прочие активы 1-2 года.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой возможной стоимости реализации. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая возможная стоимость продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(з) Авансы выданные

Авансы выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Группой экономической выгоды от его использования.

(и) Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки и/или отгрузки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры.

Суммы НДС, начисленные с авансов, полученных и авансов выданных, НДС при исполнении обязанностей налогового агента, а также НДС к возмещению и предоплата по НДС, отражаются на нетто-основе обособленно в составе прочих активов или краткосрочных обязательств. При создании резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

(к) Вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении краткосрочных вознаграждений работникам представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

(л) Резервы

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

(м) Выручка

Выручка по договорам с покупателями признается, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Услуги по передаче электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой и Региональными энергетическими комиссиями.

Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электросетям. Группа передает контроль над услугой в определенный момент времени (по факту присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения), и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.
Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, строительных услуг, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Доходы от бездоговорного потребления электроэнергии

Доходы от бездоговорного потребления электроэнергии возникают при обнаружении несанкционированных подключений к сети. Такие доходы учитываются в составе прочих доходов в момент оплаты покупателем или на дату решения суда (заключения мирового соглашения).

Остатки по договору

(i) Активы по договору

Актив по договору первоначально признается в отношении выручки, получаемой по мере завершения работ или оказания услуг. После завершения и принятия покупателем услуг сумма, признанная в качестве актива по договору, реклассифицируется в состав дебиторской задолженности. Активы по договору подлежат оценке на предмет обесценения.

(ii) Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Дебиторская задолженность признается тогда, когда сумма возмещения становится подлежащей выплате покупателем.

(iii) Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, Группа признает обязательство по договору в момент получения платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по

договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т. е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю). Группа отражает обязательства по договорам с покупателями по статье «Обязательства по договору» с учетом налога на добавленную стоимость («НДС»).

Значительный компонент финансирования

Авансовые платежи, полученные от покупателей и заказчиков, анализируются Группой на предмет наличия значительного компонента финансирования. При получении авансовых платежей на период, превышающий 1 год между моментом получения авансов от покупателей и заказчиков и передачей обещанных товаров и услуг, а также при наличии в условиях договора значительного компонента финансирования, Группа признает процентный расход. При корректировке обещанной суммы возмещения с учетом значительного компонента финансирования Группа использует процентную ставку, которая определяется как средневзвешенная ставка привлечения денежных средств Группой на момент получения авансового платежа.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении краткосрочных авансовых платежей, полученных от покупателей. Согласно данному упрощению, обещанная сумма возмещения не корректируется с учетом влияния значительного компонента финансирования, если период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составляет не более одного года.

(н) Денежные средства

К денежным средствам и их эквивалентам относятся остатки денежных средств, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

(о) Финансовые доходы и затраты по заимствованиям

Финансовые доходы включают проценты к получению по остаткам денежных средств на банковских счетах и банковских депозитах. По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и финансовым активам процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной ставки процента.

В состав затрат по заимствованиям входят процентные расходы по заемным средствам, расходам по договорам аренды, амортизация дисконта по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости.

Затраты по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива.

Затраты по заимствованиям, не связанным непосредственно с приобретением, строительством (возведением) или производством (выпуском) квалифицируемых активов, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены и признаются в составе прибыли или убытка за период по методу эффективной ставки процента.

Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.
Процентный доход или расход включается в состав финансового дохода или расхода в консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе.

(п) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль за отчетный период включает сумму налога на прибыль текущего периода и сумму отложенного налога. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением сумм, относящихся к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, учитываемым непосредственно в составе собственного капитала или прочей совокупной прибыли.

Сумма текущего налога к уплате или возмещению рассчитывается исходя из предполагаемого налогооблагаемого годового дохода или убытка с использованием налоговых ставок, действующих или

по существу введенных в действие на отчетную дату, включая корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы.

Сумма отложенного налога отражается в отношении временных разниц, возникающих между данными бухгалтерского учета и данными, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и на момент ее совершения не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и ассоциированные организации, если можно контролировать сроки восстановления временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Разница между балансовой стоимостью основных средств и их налоговой базой, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, представляет собой временную разницу и приводит к возникновению отложенного налогового обязательства или актива.

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются, если имеется юридическое основание зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что в будущем будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(р) Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. У Компании не имеется долевых или долговых инструментов с потенциальным разводняющим эффектом.

(с) Дивиденды, уплаченные денежными средствами

Компания признает обязательство в отношении выплаты дивидендов, когда распределение утверждено. Соответствующая сумма объявленных дивидендов признается непосредственно в составе собственного капитала.

(т) Сегментная отчетность

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку и связана с расходами, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. По сегменту имеется отдельная финансовая информация, а все результаты операционной деятельности такого компонента регулярно анализируются Советом директоров для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки достигнутых результатов (см. Примечание 5). Группа не проводит межсегментные операции.

(y) Новые стандарты, интерпретации и поправки, еще не вступившие в силу

Ряд стандартов и поправок, выпущенных Советом по МСФО и эффективных для периодов, начинающихся после 31 декабря 2024 года, Группа решила не применять досрочно:
• «Ограничения конвертируемости валют» (поправка к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов»), вступает в силу 1 января 2025 года;
• «Классификация и оценка финансовых инструментов» (поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»), вступает в силу 1 января 2026 года;
• «Презентация и раскрытие финансовой отчетности» (стандарт МСФО (IFRS) 18), вступает в силу 1 января 2027 года;
• «Дочерние компании без публичной отчетности: раскрытие информации» (стандарт МСФО (IFRS) 19), вступает в силу 1 января 2027 года;
• «Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО - том 11» (вступают в силу с 1 января 2026 года).

Группа не ожидает, что применение упомянутых выше стандартов окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы в будущих периодах.

4 Определение справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или, при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: Ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости в связи с непродолжительным сроком погашения.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 12.

5 Операционные сегменты

Группа определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Группы.

Руководством определены следующие отчетные сегменты:

- передача электроэнергии;
- услуги по присоединению к электрическим сетям,
- передача имущества в аренду,
- прочая деятельность.

К прочим видам деятельности преимущественно относятся услуги по установке, ремонту и техническому обслуживанию электрического оборудования, которые включены в сегмент «Прочее».

Совет директоров АО «Мособлэнерго», являясь высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности Группы, регулярно анализирует информацию, связанную с отчетными сегментами, для того чтобы принять решения о распределении ресурсов сегментам и оценить результаты их деятельности.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли сегмента, оценка которых производится на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Сегментная выручка и операционная прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2024, составили

	За год, закончившийся 31 декабря 2024			
	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение к сетям	Сдача имущества в аренду	Прочее
Выручка от внешних покупателей	26 451 793	2 080 441	207 564	650 145
Амортизация	(5 949 733)	(4 564)	(79)	(3 924)
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(7 289 043)	-	-	-
Материальные расходы	(1 233 914)	(11 996)	(199)	(74 233)
Расходы на персонал	(8 632 395)	(412 376)	(6 975)	(349 054)
Работы и услуги производственного характера	(1 026 141)	(15 780)	(66)	(78 358)
Арендные и лизинговые расходы	(65 444)	-	-	-
Прочие существенные статьи доходов и расходов	(590 106)	(32 567)	(548)	(56 417)
Операционная прибыль	**1 665 017**	**1 603 158**	**199 697**	**88 159**

	Всего по отчетным сегментам	**Корректировки**	**Консолидированные итоговые данные**
Выручка от внешних покупателей	29 389 943	204 353	29 594 296
Амортизация	(5 958 300)	1 008 032	(4 950 268)
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(7 289 043)	8 503	(7 280 540)
Материальные расходы	(1 320 341)	(2 985)	(1 323 326)
Расходы на персонал	(9 400 801)	(135 993)	(9 536 794)
Работы и услуги производственного характера	(1 120 345)	(1 361)	(1 121 706)
Арендные и лизинговые расходы	(65 444)	10 708	(54 736)
Прочие существенные статьи доходов и расходов	(679 639)	(401 930)	(1 081 569)

Сегментная выручка и операционная прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2023, составили

	За год, закончившийся 31 декабря 2023			
	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение к сетям	Сдача имущества в аренду	Прочее
Выручка от внешних покупателей	25 674 203	1 520 640	203 832	781 344
Амортизация	(5 432 396)	(2 908)	(5 428)	(2 612)
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(6 826 842)	-	-	-
Материальные расходы	(1 080 291)	(11 211)	(211)	(73 745)
Расходы на персонал	(7 256 572)	(358 461)	(7 057)	(318 114)
Работы и услуги производственного характера	(831 491)	(6 756)	(76)	(215 851)
Арендные и лизинговые расходы	(121 784)	-	-	-
Прочие существенные статьи доходов и расходов	(1 102 267)	(29 521)	(500)	(44 587)
Операционная прибыль	**3 022 560**	**1 111 783**	**190 560**	**126 435**

	Всего по отчетным сегментам	**Корректировки**	**Консолидированные итоговые данные**
Выручка от внешних покупателей	28 180 019	(28 881)	28 151 138
Амортизация	(5 443 344)	799 449	(4 643 895)
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(6 826 842)	(9 110)	(6 835 952)
Материальные расходы	(1 165 458)	750	(1 164 708)
Расходы на персонал	(7 940 204)	(78 063)	(8 018 267)
Работы и услуги производственного характера	(1 054 174)	(1 237)	(1 055 411)
Арендные и лизинговые расходы	(121 784)	(13 514)	(135 298)
Прочие существенные статьи доходов и расходов	(1 176 875)	112 728	(1 064 147)

Различия между оценкой прибыли сегментов и прибыли по МСФО обусловлены различиями в учетной политике, деятельность сегментов оценивается на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Группа провела тест на обесценение основных средств и активов в форме права пользования на 31 декабря 2024 года, 31 декабря 2023 года. Тест на обесценение относится к отчетному сегменту «Передача электроэнергии». Обесценение основных средств и активов в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2024 составило 1 718 532 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года: 1 575 351 тыс. руб.).

Ниже приводится сверка показателей прибыли отчетных сегментов до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль отчетных сегментов	3 556 032	4 451 335
Итого прибыль до налогообложения по РСБУ	**3 556 032**	**4 451 335**
Начисление ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности	(149 852)	(75 781)
Дисконтирование финансовых обязательств	25 243	(30 618)
Отражение справедливой стоимости активов на дату первого применения	205 878	907 857
Отражение активов в форме права пользования и обязательств по аренде	(31 710)	(4 119)
Отражение доходов в соответствующем периоде	13 402	2 792
Отражение расходов в соответствующем периоде	(53 767)	(8 788)
(Начисление)/восстановление оценочных обязательств	(181 679)	128 589
Корректировка по отложенному налогу	81 304	(302 621)
Прочие статьи	321 035	47 670
Консолидированная прибыль до налогообложения по МСФО	**3 785 886**	**5 116 316**

Крупнейший покупатель

В 2024 году выручка от одного покупателя Группы, отнесенного к сегменту передача электроэнергии, составила 90% (26 564 175 тыс. руб.) от общей выручки Группы (2023 год: 91%; 25 550 954 тыс. руб.).

6 Выручка

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Передача электроэнергии	26 564 175	25 550 954
Технологическое присоединение к сетям	2 161 992	1 618 341
Прочая выручка	655 207	773 647
Доход от аренды	212 922	208 196
	29 594 296	**28 151 138**

Прочая выручка включает выручку от оказания организационно-технических, ремонтных и прочих услуг.

Группа признает выручку в определенный момент времени, когда выполняются критерии для признания.

7 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Расходы на персонал	(9 536 793)	(8 018 267)
Износ и амортизация	(4 950 268)	(4 643 895)
Материальные расходы, в т.ч.		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(7 280 540)	(6 835 952)
Прочие материальные расходы	(1 185 784)	(1 034 411)
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	(137 543)	(130 297)
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.		
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	(664 386)	(554 585)
Услуги по передаче электроэнергии	(367 557)	(321 514)
Страхование	(253 985)	(251 411)
Прочие услуги производственного характера	(89 763)	(179 312)
Налоги, кроме налога на прибыль	(61 166)	(58 161)
Аренда	(54 736)	(135 298)
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.		
Охрана	(235 066)	(185 245)
Транспортные услуги	(190 848)	(153 960)
Прочие услуги	(77 913)	(29 348)
Резервы по судебным искам	(73 545)	(257 108)
Прочие расходы	(70 489)	(27 139)
Услуги связи	(68 124)	(61 819)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(50 432)	(39 956)
	(25 348 938)	**(22 917 678)**

8 Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Прочие операционные доходы		
Доходы от компенсации потерь в связи с ликвидацией электросетевого имущества	778 650	598 292
Прибыль от выбытия основных фондов	361 846	20 673
Доходы по претензиям	311 868	178 417
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	89 329	58 161
Доходы от списания кредиторской задолженности	59 166	70 748
Прибыль от выбытия прочих активов	45 133	37 696
Прибыль от выбытия активов в форме права пользования	39 410	7 061
Прочие доходы	38 225	7 704
Доходы по восстановлению резервов по прочей дебиторской задолженности	19 790	43 743
Прибыль от выбытия ТМЦ	1 939	546
Оприходование излишков материалов	377	1 920
Доходы от безвозмездного получения имущества	-	118 030
	1 745 733	**1 142 991**

Прочие операционные расходы		
Расходы от списания дебиторской задолженности	(275 340)	(7 732)
Налоги – прочие доходы и расходы	(194 818)	(173 465)
Штрафы и пени	(129 668)	(428 337)
Благотворительность и социальные расходы	(115 005)	(117 103)
Убыток от выбытия основных фондов	(105 209)	(49 680)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(72 708)	-
Прочие расходы	(57 117)	(25 696)
Убыток от выбытия ТМЦ	(11 029)	(13 886)
Убыток от выбытия прочих активов	(5 406)	(3 101)
Убыток от выбытия активов в форме права пользования	(1 528)	(4 405)
	(967 828)	**(823 405)**
	777 905	**319 586**

9 Финансовые доходы и затраты по финансированию

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Финансовые доходы		
Процентные доходы	308 898	53 173
Влияние дисконтирования	22 665	3 481
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	20 203	-
Прибыль от переоценки финансовых активов	1 767	7 059
	353 533	**63 713**
Затраты по финансированию		
Процентные расходы по кредитам и займам	(1 194 790)	(604 726)
Проценты по договорам аренды	(340 018)	(218 410)
Проценты к уплате по авансам полученным	(89 330)	(88 111)
Прочие финансовые расходы	(2 706)	(179)
	(1 626 845)	**(911 426)**
	(1 273 313)	**(847 713)**

В составе процентных доходов включены процентные доходы на остаток денежных средств на расчетных счетах Группы за 2024 год в сумме 117 433 тыс. руб. (2023 год: 53 173 тыс. руб.)

10 Расход по налогу на прибыль

Изменения ставок налога и факторы, влияющие на будущие начисления налога

12 июля 2024 года был введен в действие Федеральный закон № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», согласно которому ставку налога на прибыль для периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, увеличивается с 20% до 25%.Соответственно, сальдо отложенных налогов по состоянию на 31 декабря 2024 года было признано по корпоративной ставке 25%, введенной в действие в соответствии с данным законом

Основные компоненты расхода по налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря представлены в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Текущий налог на прибыль		
Расход по текущему налогу на прибыль	(60 304)	(408 808)
	(60 304)	**(408 808)**
Отложенный налог на прибыль		
Изменение отложенного налога на прибыль	(473 203)	(629 145)
Признание дополнительного расхода по отложенному налогу в связи с повышением ставки налога на прибыль до 25%	(1 093 093)	-
	(1 566 296)	**(629 145)**
Расход по налогу на прибыль, отраженный в отчете о прибыли или убытке	**(1 626 601)**	**(1 037 953)**

Изменения ставок налога и факторы, влияющие на будущие начисления налога

12 июля 2024 года был введен в действие Федеральный закон № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», согласно которому ставку налога на прибыль для периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, увеличивается с 20% до 25%.Соответственно, сальдо отложенных налогов по состоянию на 31 декабря 2024 года было признано по корпоративной ставке 25%, введенной в действие в соответствии с данным законом.

Ниже представлена сверка суммы расхода по налогу на прибыль, рассчитанного по действующей налоговой ставке, с суммой фактических расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Прибыль до налогообложения	**3 785 886**	**5 116 316**
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога на прибыль 20% (2023: 20%)	**(757 177)**	**(1 023 263)**
Эффект от изменения налоговой ставки по отложенному налогу в связи с повышением ставки налога на прибыль до 25%	(1 093 093)	-
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль	223 669	(14 690)
Налог на прибыль	**(1 626 601)**	**(1 037 953)**

11 Финансовые активы и финансовые обязательства

(а) Финансовые активы и финансовые обязательства

Долгосрочные финансовые активы

31 декабря 2024 года	**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки**	**Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости**	**Итого**
Торговая дебиторская задолженность	-	379 143	**379 143**
	-	**379 143**	**379 143**

Долгосрочные финансовые обязательства

	Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	Итого
Кредиты и займы	10 184 826	10 184 826
Обязательства по аренде	2 025 583	2 025 583
Торговая кредиторская задолженность	102 393	102 393
	12 312 802	**12 312 802**

Краткосрочные финансовые активы

31 декабря 2024 года	**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки**	**Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости**	**Итого**
Торговая дебиторская задолженность	-	2 768 524	**2 768 524**
Непроизводные финансовые инструменты, в том числе:			
Акции	13 133	-	**13 133**
	13 133	**2 768 524**	**2 781 657**

Краткосрочные финансовые обязательства

	Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	Итого
Кредиты и займы	501 555	501 555
Обязательства по аренде	895 596	895 596
Торговая кредиторская задолженность	4 559 351	4 559 351
	5 956 502	**5 956 502**

31 декабря 2023 года	**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки**	**Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости**	**Итого**
Торговая дебиторская задолженность	-	2 811 123	**2 811 123**
Непроизводные финансовые инструменты, в том числе:			
Акции	12 729	-	**12 729**
	12 729	**2 811 123**	**2 823 852**

	Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	Итого
Кредиты и займы	6 691 003	6 691 003
Обязательства по аренде	2 366 204	2 366 204
Торговая кредиторская задолженность	3 610 155	3 610 155
	12 667 362	**12 667 362**

(б) Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	31 декабря 2023 года	Денежные потоки	Выбытие/ расторжение	Новые договоры аренды	Начисленные проценты	31 декабря 2024 года
Долгосрочные кредиты и займы	1 091 226	9 093 600	-	-	-	10 184 826
Краткосрочные кредиты и займы	5 599 777	(6 293 012)	-	-	1 194 790	501 555
Обязательства по аренде	2 366 204	(1 218 128)	(366 073)	1 799 158	340 018	2 921 179
Итого обязательства по финансовой деятельности	**9 057 207**	**1 582 460**	**(366 073)**	**1 799 158**	**1 534 808**	**13 607 560**

	31 декабря 2022 года	Денежные потоки	Выбытие/ расторжение	Новые договоры аренды	Начисленные проценты	31 декабря 2023 года
Долгосрочные кредиты и займы	1 829 020	(737 794)	-	-	-	1 091 226
Краткосрочные кредиты и займы	4 511 875	483 176	-	-	604 726	5 599 777
Обязательства по аренде	2 704 728	(930 762)	(664 639)	1 038 467	218 410	2 366 204
Итого обязательства по финансовой деятельности	**9 045 623**	**(1 185 380)**	**(664 639)**	**1 038 467**	**823 136**	**9 057 207**

Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

(в) Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости

Иерархия справедливой стоимости - финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

31 декабря 2024 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Долевые ценные бумаги, котируемые	13 133	-	-	**13 133**
Итого	**13 133**	**-**	**-**	**13 133**

31 декабря 2023 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Долевые ценные бумаги, котируемые	12 729	-	-	**12 729**
Итого	**12 729**	**-**	**-**	**12 729**

(г) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не оцениваемых по справедливой стоимости, не отличается существенно от их учетной стоимости в связи с отражением активов и обязательств по их приведенной стоимости (для долгосрочных инструментов), а также в связи с краткосрочной природой инструментов и в части финансовых активов – в связи с примененной оценкой ожидаемых кредитных убытков.

В приведенной ниже таблице представлена справедливая стоимость финансовых инструментов, не оцениваемых по справедливой стоимости и анализ их классификации в соответствующую иерархию.

31 декабря 2024 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	3 147 667	3 147 667
Займы выданные	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	2 283 610	2 283 610
Итого	**-**	**-**	**5 431 277**	**5 431 277**
Финансовые обязательства				
Кредиты и займы	-	-	10 686 381	10 686 381
Обязательства по аренде	-	-	2 921 179	2 921 179
Торговая кредиторская задолженность	-	-	4 661 742	4 661 742
Итого	**-**	**-**	**18 269 302**	**18 269 302**

31 декабря 2023 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Торговая дебиторская задолженность	-	-	2 811 123	2 811 123
Займы выданные	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	640 939	640 939
Итого	**-**	**-**	**3 452 062**	**3 452 062**
Финансовые обязательства				
Кредиты и займы	-	-	6 691 003	6 691 003
Обязательства по аренде	-	-	2 366 204	2 366 204
Торговая кредиторская задолженность	-	-	3 610 155	3 610 155
Итого	**-**	**-**	**12 667 362**	**12 667 362**

12 Основные средства

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторы и трансформаторные подстанции	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2023	**4 032 532**	**45 533 787**	**17 335 548**	**1 816 491**	**5 979 594**	**3 045 761**	**77 743 713**
Перевод из АФПП в результате выкупа	-	-	-	439 060	1 203	-	440 263
Поступления	2 390 686	2 722 692	310 342	160 302	174 010	8 393 668	14 151 700
Ввод в эксплуатацию	31 890	3 077 577	2 028 140	-	1 484 252	(6 621 859)	-
Выбытия	(24 099)	(477 677)	(165 595)	(45 779)	(60 723)	(58 801)	(832 674)
На 31 декабря 2023	**6 431 009**	**50 856 379**	**19 508 435**	**2 370 074**	**7 578 336**	**4 758 769**	**91 503 002**
Амортизация и обесценение на 1 января 2023	(333 963)	(11 205 325)	(3 998 636)	(958 818)	(1 459 148)	(188 316)	(18 144 206)
Перевод из АФПП в результате выкупа	-	-	-	(441 262)	(1 203)	-	(442 465)
Прочее	(160)	(15 466)	(10 192)	-	(7 459)	33 277	-
Начисленная амортизация	(125 300)	(2 162 336)	(748 629)	(141 716)	(510 073)	-	(3 688 054)
Восстановление/(начисление) обесценения	5 422	350 094	175 658	252	(174 461)	26 989	383 954
Выбытия	2 666	75 791	34 115	20 042	-	-	132 614
На 31 декабря 2023	**(451 335)**	**(12 957 242)**	**(4 547 684)**	**(1 521 502)**	**(2 152 344)**	**(128 050)**	**(21 758 157)**
Первоначальная стоимость на 1 января 2024	**6 431 009**	**50 856 379**	**19 508 435**	**2 370 074**	**7 578 336**	**4 758 769**	**91 503 002**
Перевод из АФПП в результате выкупа	-	-	-	395 875	5 381	-	401 256
Поступления	289 566	1 568 113	776 037	262 768	542 798	10 262 048	13 701 330
Ввод в эксплуатацию	47 786	4 759 172	2 637 089	-	1 756 581	(9 200 628)	-
Выбытия	(30 910)	(991 434)	(929 286)	(8 818)	(386 815)	(609 376)	(2 956 639)
На 31 декабря 2024	**6 737 451**	**56 192 230**	**21 992 275**	**3 019 899**	**9 496 281**	**5 210 813**	**102 648 949**
Амортизация и обесценение на 1 января 2024	**(451 335)**	**(12 957 242)**	**(4 547 684)**	**(1 521 502)**	**(2 152 344)**	**(128 050)**	**(21 758 157)**
Перевод из АФПП в результате выкупа	-	-	-	(395 875)	(5 381)	-	(401 256)
Прочее	(87)	(7 496)	(2 221)	2203	105 870	(96 713)	1 556
Начисленная амортизация	(171 485)	(2 437 930)	(888 321)	(166 285)	(535 734)	-	(4 199 755)
(Начисление)/востановление обесценения	(1 806)	6 585	(5 766)	-	(5 355)	(145 040)	(151 382)
Выбытия	3 863	361 248	411 172	8 040	153 901	-	938 221
На 31 декабря 2024	**(620 850)**	**(15 034 835)**	**(5 032 820)**	**(2 073 419)**	**(2 439 043)**	**(369 803)**	**(25 570 770)**
Остаточная стоимость							
На 1 января 2023 года	**3 698 569**	**34 328 462**	**13 336 912**	**857 673**	**4 520 446**	**2 857 445**	**59 599 507**
на 31 декабря 2023 года	**5 979 674**	**37 899 137**	**14 960 751**	**848 572**	**5 425 992**	**4 630 719**	**69 744 845**
на 31 декабря 2024 года	**6 116 601**	**41 157 395**	**16 959 455**	**946 480**	**7 057 238**	**4 841 010**	**77 078 179**

12 Основные средства (продолжение)

(а) Обесценение основных средств

Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2024 года, 31 декабря 2023 года. Для этого Группа определила возмещаемую стоимость и сопоставила ее с балансовой стоимостью внеоборотных активов. Обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года составило 1 332 611 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года: 1 282 414 тыс. руб.)

Обесценение объектов незавершенного строительства, срок ввода в эксплуатацию по которым не может быть определен, на 31 декабря 2024 года составило 369 803 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 149 455 тыс. руб.).

Возмещаемая стоимость была определена путем расчета ценности использования активов на основе прогнозируемых денежных потоков, основанных на финансовых планах Группы. Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке отдельно от бизнеса, в который они вовлечены, соответственно сравнительный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств не применим.

Прогнозный период для построения потоков денежных средств был определен как период с 2025 по 2029 годы и далее на бесконечность на основании наилучшей оценки руководства в отношении объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, тарифов, одобренных регулирующими органами на 2024 год, и их дальнейшего прогнозного роста.

Ключевые допущения, использованные при расчете ценности от использования активов

Изменение следующих факторов имеет наибольшее влияние на величину дисконтированных денежных потоков:

Ставка дисконтирования

Для целей проведения теста на обесценение ставка дисконтирования, применяемая к прогнозируемым рублевым номинальным денежным потокам, определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы (WACC) и составила 14,20% (2023 г.: 12,12%).

Индекс инфляции

Для целей проведения теста на обесценение были использованы округленные прогнозные значения инфляции по данным The Economist Intelligence Unit (6,9 – 4% на период 2025-2030 гг.).

Тариф на передачу электроэнергии

При построении потоков денежных средств за основу берется прогнозный тариф, который базируется на утвержденных тарифно-балансовых решениях по Московской области на 2024 год. В последующие периоды рост тарифа базируется на прогнозе МЭР РФ.

Объемы отпуска электроэнергии

Плановые объемы отпуска электроэнергии в прогнозном периоде определены на базе бизнес-планов и прогнозных данных по росту потребления электроэнергии по Московской области. В рамках долгосрочного процесса планирования темп роста отпуска обеспечивается существующим резервом незадействованной мощности.

Прогноз объемов капитальных затрат

Прогноз будущих капитальных затрат определяется на основе инвестиционной программы Группы и наилучшей оценки руководством требуемой величины капитальных вложений, необходимых для поддержания уровня экономических выгод, ожидаемых от основных средств в их существующем состоянии.

Прочие допущения

При построении потоков денежных средств учитываются потоки от дополнительных доходов, включаемых в необходимую валовую выручку в качестве компенсации выпадающих доходов. Результаты тестирования чувствительны к данному допущению. Выпадающие доходы подлежат компенсации в соответствии с законодательством через тарифы, однако, окончательное решение о сроках и суммах компенсации принимается региональными органами.

(б) Капитализированные проценты

У Группы в 2024 и 2023 годах не было затрат по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива. Группа признает прочие затраты по заимствованиям в качестве расходов в том периоде, в котором они понесены.

(в) Авансы под капитальное строительство

В состав незавершенного строительства включены авансовые платежи под капитальное строительство на 31 декабря 2024 года балансовой стоимостью 486 167 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 413 680 тыс. руб.).

(г) Имущество, полученное безвозмездно и по соглашению о компенсации потерь

В 2024 году Группа признала в составе основных средств имущество, полученное в порядке соглашений о компенсации потерь, на сумму 778 650 тыс. руб. (2023 год: 598 292 тыс. руб.)

В 2024 году в составе основных средств отсутствует имущество, полученное безвозмездно (2023 год: 118 030 тыс. руб.)

(д) Первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств

По состоянию на 31 декабря 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 3 679 775 тыс. руб. (31 декабря 2023: 2 368 080 тыс. руб.).

(е) Основные средства в залоге

По состоянию на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года нет основных средств, находящихся в залоге.

(ж) Активы, сданные в аренду

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость основных средств, переданных в краткосрочную аренду, составила 1 910 552 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года: 2 018 800 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость основных средств, переданных в финансовую аренду, составила 6 107 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года: 6 349 тыс. руб.).

13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Патенты и лицензии	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2023 года	**541 729**	**5 823**	**2 898**	**550 450**
Поступления	155 045	-	-	**155 045**
Выбытия	-	-	(54)	**(54)**
На 31 декабря 2023 года	**696 774**	**5 823**	**2 844**	**705 441**
Амортизация				
На 1 января 2023 года	**(366 333)**	**(5 766)**	**(2 334)**	**(374 433)**
Амортизация	(81 926)	(57)	(171)	**(82 154)**
Выбытия	-	-	54	**54**
На 31 декабря 2023 года	**(448 259)**	**(5 823)**	**(2 451)**	**(456 533)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2023 года	**175 396**	**57**	**564**	**176 017**
На 31 декабря 2023 года	**248 515**	**-**	**393**	**248 908**
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2024 года	**696 774**	**5 823**	**2 844**	**705 441**
Поступления	119 025	-	141 211	**260 236**
Выбытия	(398 632)	(5 823)	(2 044)	**(406 499)**
На 31 декабря 2024 года	**417 167**	**-**	**142 011**	**559 178**
Амортизация				
На 1 января 2024 года	**(448 259)**	**(5 823)**	**(2 451)**	**(456 533)**
Амортизация	(47 607)	**-**	**-**	**(47 607)**
Выбытия	324 067	5 823	1 652	**331 542**
На 31 декабря 2024 года	**(171 799)**	**-**	**(799)**	**(172 598)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2024 года	**248 515**	**-**	**393**	**248 908**
На 31 декабря 2024 года	**245 368**	**-**	**141 212**	**386 580**

Группа не капитализировала затраты по заимствованиям в стоимость объектов нематериальных активов в течение 2024 и 2023 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года Группа не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года у Группы нет нематериальных активов, находящихся в залоге.

14 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторы и трансформаторные подстанции	Транспортные средства	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2023 года	**1 115 472**	**2 288 798**	**101 425**	**856 050**	**22 968**	**4 384 714**
Прочее	1 357	(1 447)	271	-	(181)	**-**
Перевод в ОС/из ОС	-	-	-	(439 060)	(1 203)	**(440 263)**
Поступления	730 898	184 913	85 209	36 557	890	**1 038 467**
Выбытия	(106 832)	(340 060)	(18 977)	(12 031)	(546)	**(478 446)**
На 31 декабря 2023 года	**1 740 895**	**2 132 204**	**167 928**	**441 517**	**21 928**	**4 504 472**
Амортизация и обесценение на 1 января 2023 года	**(906 551)**	**(476 621)**	**(33 603)**	**(618 714)**	**(17 987)**	**(2 053 476)**
Прочее	398 106	(400 664)	2 946	(475)	87	**-**
Перевод в ОС/из ОС	-	-	-	441 262	1 203	**442 465**
Начисленная амортизация	(249 901)	(387 461)	(27 401)	(205 504)	(3 420)	**(873 687)**
Начисление/(восстановление) обесценения	45 588	(17 022)	(1 428)	2 230	3	**29 371**
Выбытия	98 068	150 575	8 594	5 922	329	**263 488**
На 31 декабря 2023 года	**(614 690)**	**(1 131 193)**	**(50 892)**	**(375 279)**	**(19 785)**	**(2 191 839)**
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	**1 740 895**	**2 132 204**	**167 928**	**441 517**	**21 928**	**4 504 472**
Перевод в ОС/из ОС	-	-	-	(395 875)	(5 381)	(401 256)
Поступления	289 872	317 230	18 082	1 155 300	18 674	1 799 158
Выбытия	(348 858)	(805 387)	(13 284)	(23 409)	(14)	(1 190 952)
На 31 декабря 2024 года	**1 681 909**	**1 644 047**	**172 726**	**1 177 533**	**35 207**	**4 711 422**
Амортизация и обесценение На 1 января 2024 года	**(614 690)**	**(1 131 193)**	**(50 892)**	**(375 279)**	**(19 785)**	**(2 191 839)**
Прочее	(45 588)	43 277	16	93	(2)	(2 204)
Перевод в ОС/из ОС	-	-	-	395 875	5 381	401 256
Начисленная амортизация	(225 900)	(303 044)	(32 356)	(133 297)	(8 309)	(702 906)
Начисление обесценения	-	8 209	638	-	-	8 847
Выбытия	68 716	425 077	1 989	6 800	-	502 582
На 31 декабря 2024 года	**(817 462)**	**(957 674)**	**(80 605)**	**(105 808)**	**(22 715)**	**(1 984 264)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2023 года	**208 921**	**1 812 177**	**67 822**	**237 336**	**4 981**	**2 331 237**
На 31 декабря 2023 года	**1 126 205**	**1 001 011**	**117 036**	**66 238**	**2 143**	**2 312 633**
На 31 декабря 2024 года	**864 447**	**686 373**	**92 121**	**1 071 725**	**12 492**	**2 727 158**

Для целей теста на обесценение, специализированные активы в форме права пользования относятся к единой ЕГДС аналогично собственным внеоборотным активам. Ценность использования таких активов в форме права пользования на 31 декабря 2024 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. По состоянию на 31 декабря 2024 года обесценение активов в форме права пользования составило 16 118 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 – 24 997 тыс. руб.).

15 Отложенные налоговые активы и обязательства

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2024	**31 декабря 2023**	**31 декабря 2024**	**31 декабря 2023**	**31 декабря 2024**	**31 декабря 2023**
Основные средства	2 407 195	380 447	(8 542 792)	(5 926 970)	(6 135 597)	(5 546 523)
Нематериальные активы	2 619	-	-	-	2 619	-
Активы в форме права пользования	379 768	421 347	(297 577)	(372 314)	82 191	49 033
Инвестиция в ассоциированную компанию	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	(133 928)	(127 789)	(133 928)	(127 789)
Запасы	1 948	22 523	(118)	(478)	1 830	22 045
Дебиторская задолженность и авансы выданные	329 314	313 781	(338 317)	(347 514)	(9 003)	(33 733)
Обязательства по аренде	418 712	1 067 924	(394 046)	(480 560)	24 666	587 364
Торговая и прочая кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы	265 716	673 150	(385 953)	(263 632)	(120 237)	409 518
Обязательства по финансовым гарантиям	80 983	-	-	-	80 983	-
Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-	-	-
Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды	12 545	12 450	-	-	12 545	12 450
Налоговые активы/(обязательства)	3 898 800	**2 891 622**	(10 092 732)	**(7 519 257)**	(6 193 931)	**(4 627 635)**
Зачет налога	(3 898 800)	(2 891 622)	3 898 800	2 891 622	-	-
Чистые налоговые обязательства	-	**-**	(6 193 931)	**(4 627 635)**	(6 193 931)	**(4 627 635)**

(б) Непризнанные отложенные налоговые активы

У Группы нет непризнанных отложенных налоговых активов.

(в) Изменение величины временных разниц в течение года

	31 декабря 2023	Отражено в составе прибыли и убытка	Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	31 декабря 2024
Основные средства	(5 546 523)	807 059	(1 396 132)	(6 135 597)
Нематериальные активы	-	9 183	(6 564)	2 619
Активы в форме права пользования	49 033	12 942	20 216	82 191
Обязательства по финансовым гарантиям	-	61 053	19 929	80 982
Долгосрочные финансовые активы	(127 788)	11 728	(17 868)	(133 928)
Запасы	22 045	(22 009)	1 794	1 830
Прочие краткосрочные активы	44 064	(98 109)	(57 329)	(111 374)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(77 797)	53 679	126 489	102 371
Обязательства по аренде	587 364	(743 041)	180 342	24 665
Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	409 518	(509 221)	(20 532)	(120 235)
Резервы предстоящих расходов	-	(28 636)	28 636	-
Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды	12 450	(27 831)	27 926	12 545
Чистые налоговые обязательства	**(4 627 635)**	**(473 203)**	**(1 093 093)**	**(6 193 931)**

	1 января 2023	Отражено в составе прибыли и убытка	31 декабря 2023
Основные средства	(4 899 929)	(646 594)	(5 546 523)
Активы в форме права пользования	(58 286)	107 319	49 033
Инвестиции в ассоциированные компании, учтенные по методу долевого участия	80	(80)	-
Долгосрочные финансовые активы	(73 503)	(54 286)	(127 789)
Запасы	17 261	4 784	22 045
Прочие краткосрочные активы	(12 673)	56 737	44 064
Дебиторская задолженность и авансы выданные	265 708	(343 505)	(77 797)
Обязательства по аренде	710 678	(123 314)	587 364
Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	31 443	378 075	409 518
Налоговый убыток, перенесенный на будущие периоды	20 731	(8 281)	12 450
Чистые налоговые обязательства	**(3 998 490)**	**(629 145)**	**(4 627 635)**

16 Запасы

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Сырье и материалы	1 801 975	1 797 143
Резерв под обесценение сырья и материалов	(28 429)	(27 219)
Прочее	3 624	3 404
Резерв под обесценение прочих запасов	(51)	(17)
	1 777 119	**1 773 311**

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Прочая дебиторская задолженность	379 143	2 851
	379 143	**2 851**
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	3 097 982	3 479 979
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(572 993)	(751 462)
Прочая дебиторская задолженность	243 535	79 755
	2 768 524	**2 808 272**
Итого финансовые активы	**3 147 667**	**2 811 123**

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	**31 декабря 2024**	**31 декабря 2023**
Расчеты по договорам аренды	135 551	28 975
Расчеты по претензиям	26 654	37 613
Расчеты с потребителями по бездоговорному отпуску электроэнергии	30 131	3 123
Расчеты по договорам по технологическому присоединению	198	227
Расчеты по обеспечениям	399	5 943
Прочие расчеты	50 602	3 874
	243 535	**79 755**

Торговая и прочая дебиторская задолженность как правило погашается в течение месяца.

Информация о подверженности Группы кредитному риску, а также об изменениях в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 28.

18 Обязательства по финансовым гарантиям

В отчетном периоде Группой в качестве гаранта были впервые выпущенные договоры финансовой гарантии в виде поручительств по задолженности третьих лиц в отношении привлеченного ими банковского финансирования в сумме 22 146 млн.руб.

Балансовая стоимость обязательств по финансовым гарантиям по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 404 912 тыс. руб.

Балансовая стоимость вознаграждения к получению по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 425 115 тыс. руб. и отражена в составе торговой и прочей дебиторской задолженности.

19 Прочие нефинансовые активы

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочие внеоборотные нефинансовые активы		
Авансы выданные	24 433	16 065
Предоплаченные расходы по технологическому присоединению	25 783	8 569
	50 216	**24 634**
Прочие оборотные нефинансовые активы		
Авансы выданные	305 322	237 595
Резерв под обесценение выданных авансов	(34 892)	(55 341)
НДС к возмещению	822 686	142 944
Предоплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль и НДС	61 767	58 618
Предоплаченные расходы по технологическому присоединению	402 684	417 031
	1 557 567	**800 847**
Итого нефинансовые активы	**1 607 783**	**825 481**

20 Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2024	На 31 декабря 2023
Остатки денежных средств на текущих счетах в банке	562 905	209 552
Денежные средства в кассе	24	86
Краткосрочные депозиты и депозиты до востребования	1 720 681	431 301
Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	**2 283 610**	**640 939**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2024	31 декабря 2023
ПАО СБЕРБАНК*	AAA(RU)	Рейтинг АКРА	1 693 785	154 123
ПАО Банк ВТБ*	ruAAA	Рейтинг РА	234 746	398 685
АО ВБРР*	AA(RU)	Рейтинг АКРА	-	2 528
АО Банк ГПБ*	AA+(RU)	Рейтинг АКРА	144 657	83 857
ПАО Совкомбанк	AA(RU)	Рейтинг АКРА	203 126	-
Прочие банки	-	-	7 272	1 660
Денежные средства в кассе	-	-	24	86
			2 283 610	**640 939**

** Банк, связанный с государством.*

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрывается в Примечании 28.

21 Собственный капитал

(а) Акционерный капитал

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Обыкновенные акции номиналом по 1 000 рублей каждая, штук	20 811 231	16 489 413

Все акции выпущены полностью и оплачены. Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на акцию при принятии решений на годовых и общих собраниях акционера Компании.

28 марта 2023 года было принято решение о дополнительной эмиссии акций АО «Мособлэнерго» в количестве 4 321 818 номинальной стоимостью 1000 рублей. Способ размещения акций - закрытая подписка.

Оплата размещаемых дополнительных акций АО «Мособлэнерго» осуществляется неденежными средствами - имуществом, находящимся в собственности Московской области (движимым и недвижимым имуществом).

14 июля 2023 между Минмособлимуществом и АО «Мособлэнерго» заключен договор мены акций № 70 от 14.07.2023.

28 декабря 2023 АО «Мособлэнерго» направило в Банк России пакет документов на регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

В течение 2023 года было получено имущество в качестве вклада в акционерный капитал.

В соответствии с решением Банка России от 08.04.2024 была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Мособлэнерго», размещенных путем закрытой подписки. Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 4 321 818 штук.

(б) Дополнительный капитал

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Разница между справедливой стоимостью доли чистых активов ассоциированной компании и переданного возмещения	181 884	181 884
Разница между справедливой стоимостью внесенного в уставный капитал имущества и согласованной стоимостью имущества, определенной акционером	7 778 439	7 778 439

(в) Собственные акции

По состоянию на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года у Группы не имелось собственных (выкупленных) акций.

(г) Дивиденды

Согласно законодательству Российской Федерации, сумма дивидендов к распределению ограничивается суммой остатка нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

В 2024 году Компания объявила дивиденды за 2023 год в сумме 115 164 тыс. руб. (5,53 руб. за акцию).

В 2023 году Компания объявила дивиденды за 2022 год в сумме 100 509 тыс. руб. (6,10 руб. за акцию).

22 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года.

	2024	2023
Средневзвешенное количество акций в обращении за год (шт.)	20 811 231	16 489 413
Прибыль акционера АО «Мособлэнерго» за год (тыс. руб.)	2 161 635	4 077 528
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	104	247

У Компании не имеется инструментов с потенциальным разводняющим эффектом. В 2024 году была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Мособлэнерго». Информация о количестве акций на каждую отчетную дату приведена в Примечании 21.

23 Кредиты и займы

В данном примечании содержатся сведения о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок содержится в Примечании 29.

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные		
Необеспеченные кредиты и займы	6 684 826	1 091 226
Необеспеченные облигационные займы	3 500 000	-
	10 184 826	**1 091 226**
Краткосрочные		
Необеспеченные кредиты и займы	473 633	5 599 777
Необеспеченные облигационные займы	27 922	-
	501 555	**5 599 777**
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по по кредитам и займам	9 533	4 921
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	27 922	-
	37 455	**4 921**

В августе 2024 года АО «Мособлэнерго» разместило дебютный выпуск облигаций серии 001Р-01 объемом 3,5 млрд. руб. с купоном, привязанным к значению Ключевой ставки Банка России. Срок обращения составит 5 лет, по выпуску предусмотрена оферта через 3 года. Облигации включены во второй уровень котировального списка Московской биржи.

Условия и сроки погашения задолженности

Ниже указаны условия привлечения кредитов, не погашенных на отчетную дату:

		Эффективная процентная ставка			Балансовая стоимость	
	Валюта	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	Срок погашения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты и займы						
ПАО "Сбербанк России"*	Российский рубль	7,5-14,78%	7,5-10%	2024-2028	7 158 459	5 961 067
ПАО «Промсвязьбанк» (бывший АО «МИнБанк»)	Российский рубль	10%	10%	2027	-	729 936
					7 158 459	**6 691 003**
Облигационные займы						
АО «Газпромбанк»	Российский рубль	КС ЦБ РФ**+1,4%		2029	3 527 922	-
					3 527 922	**-**
					10 686 381	**6 691 003**

* *Кредиты, полученные от предприятий под контролем государства.*

Банковские кредиты

У Группы по состоянию на 31 декабря имеются неиспользованные возможности привлечения долгосрочного финансирования, все условия которых были соблюдены, а именно:

	31 декабря 2023	31 декабря 2023
Срок действия истекает в течение 1 года	1 675 000	-
Срок действия истекает в течение от 1 до 2 лет	-	3 910 080
Срок действия истекает более чем через 2 года	2 115 174	3 942 938
Итого	**3 790 174**	**7 853 018**

24 Обязательства по аренде

Группа заключила ряд долгосрочных договоров аренды в отношении земли, зданий, электросетевого и прочего оборудования, а также транспортных средств.

Обязательства Группы по таким договорам аренды обеспечены правом собственности арендодателя в отношении арендованных активов.

Ниже представлена балансовая стоимость обязательств по аренде и их изменений в течение периода:

	2024	2023
На 1 января	**2 366 204**	**2 704 728**
Прирост	1 799 158	1 038 467
Начисление процентов	340 018	218 410
Выбытие (расторжение)	(366 073)	(664 639)
Платежи	(1 218 128)	(930 762)
На 31 декабря	**2 921 179**	**2 366 204**
Краткосрочные	895 596	625 694
Долгосрочные	2 025 583	1 740 510

Анализ сроков погашения обязательств представлен в раскрытии риска ликвидности в Примечании 28.

Расходы по аренде, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16, приведены в Примечании 30.

25 Резервы

	Судебные иски
Остаток на 1 января 2023	**195 827**
Резервы, сформированные в течение года	542 065
Резервы, восстановленные в течение года	(284 957)
Резервы, использованные в течение года	(43 324)
Остаток на 31 декабря 2023	**409 611**
Резервы, сформированные в течение года	470 181
Резервы, восстановленные в течение года	(396 636)
Резервы, использованные в течение года	(171 763)
Остаток на 31 декабря 2024	**311 393**

Определенная специфика механизмов функционирования рынка электроэнергии обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии.

Резерв по судебным искам сформирован для покрытия расходов по искам, в которых Группа выступает в качестве ответчика в ходе хозяйственной деятельности и оказанию услуг по передаче электроэнергии. Ожидается, что остаток резерва по состоянию на 31 декабря 2024 года будет полностью использован в 2025 году и что исход ведущихся судебных споров не приведет к возникновению существенных убытков сверх уже начисленных сумм.

26 Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	102 393	31 067
	102 393	**31 067**
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 088 148	1 870 518
Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы	3 862 432	7 230 897
	5 950 580	**9 101 415**

Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность за приобретенные основные фонды	1 946 847	1 194 770
Задолженность перед персоналом по оплате труда	371 034	301 906
Задолженность налогам	216 424	236 560
Задолженность перед внебюджетными фондами	232 653	193 508
Задолженность по агентским договорам	449 023	450 477
Задолженность по договорам уступки права требования	2 922	2 922
Задолженность по предъявленным претензиям	23 502	15 287
Задолженность по оплате обеспечительных платежей	15 970	15 537
Кредиторская задолженность перед акционером	-	4 321 818
Кредиторская задолженность по аудиту и консультационным услугам	8 466	12 109
Кредиторская задолженность по выплате доходов акционеру	9	-
Прочая кредиторская задолженность	24 472	17 469
Начисленные обязательства	12 425	20 632
Резерв по неиспользованным отпускам	558 685	447 902
	3 862 432	**7 230 897**

Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной и, как правило, погашается в течение 30-дневного срока. При этом условиями договоров предусмотрена возможность погашения в течение 150 и 270 рабочих дней.

Информация о подверженности Группы риску недостатка ликвидности и политики, используемой Группой для управления данными рисками, раскрывается в Примечании 28.

Авансы полученные	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	884 179	578 989
Прочие авансы полученные	59 707	8 501
	943 886	**587 490**
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 578 652	3 120 828
Прочие авансы полученные	386 634	207 524
	3 965 286	**3 328 352**

27 Договорные обязательства по приобретению внеоборотных активов

По состоянию за 31 декабря 2024 года Группа имела договорные обязательства капитального характера по приобретению основных средств и нематериальных активов в размере 2 739 193 тыс. руб. (на 31 декабря 2023: 3 323 810 тыс. руб.).

Группа уверена, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

28 Управление финансовыми рисками и капиталом

(а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

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

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам. Группа подвержена кредитному риску, в основном связанному с ее операционной деятельностью в отношении дебиторской задолженности и финансовой деятельностью, в отношении остатков на счетах в банках и прочих финансовых инструментов.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Приблизительно 90% (2023: 91%) выручки Группы поступает по сделкам с одним покупателем, который работает с Группой свыше 15 лет, при этом Группа несет убытки по данным операциям достаточно редко. В целях оперативного контроля за кредитным риском остальные покупатели и заказчики разбиваются на группы, обладающие сходными кредитными характеристиками, такими как сроки возникновения задолженности, сроки погашения задолженности и наличие финансовых трудностей в прошлые периоды. Руководство Группы проводит оценку кредитного качества покупателей и заказчиков с учетом их финансового положения, предшествующего опыта и других факторов. По итогам проведенного анализа для каждой группы покупателей и заказчиков устанавливаются индивидуальные лимиты кредитного риска, которые регулярно пересматриваются.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под ожидаемые кредитные убытки, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Максимальная величина подверженности Группы кредитному риску равна балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска составила:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 160 800	2 823 852
Денежные средства и их эквиваленты	2 283 610	640 939
	5 444 410	**3 464 791**

По состоянию на 31 декабря 2024 года остаток дебиторской задолженности самого крупного покупателя Группы, находящегося под контролем государства, составил 2 041 306 тыс. руб., что составляет 65% (31 декабря 2023 года: 2 368 352 тыс. руб., 81%) от общей балансовой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности.

В следующей таблице суммы торговой и прочей дебиторской задолженности сгруппированы по признаку срока просрочки задолженности по состоянию на 31 декабря:

	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
	Валовая сумма	**Ожидаемый кредитный убыток**	**Валовая сумма**	**Ожидаемый кредитный убыток**
Непросроченная задолженность	2 480 434	(118 301)	2 276 757	(127 521)
Задолженность со сроком просрочки до 3 мес.	63 791	(24 677)	97 822	(15 797)
Задолженность со сроком просрочки от 3 до 6 мес.	385 109	(32 354)	43 107	(8 402)
Задолженность со сроком просрочки от 6 мес. до 1 года	34 672	(6 936)	127 807	(16 322)
Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года	769 787	(390 725)	1 029 821	(583 420)
	3 733 793	**(572 993)**	**3 575 314**	**(751 462)**

Изменения в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года составили:

	2024	2023
Остаток на 1 января	**(751 462)**	**(773 407)**
В результате присоединения к группе		-
Уменьшение за счет восстановления сумм резерва за период	178 469	21 945
Остаток на 31 декабря	**(572 993)**	**(751 462)**

Резерв по ожидаемым кредитным убыткам по состоянию на 31 декабря 2024 года в сумме 572 993 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 751 462 тыс. руб.) относится к спорным суммам дебиторской задолженности, которые не погашались в течение периода и не обеспечены залогами и гарантиями.

Задолженность, просрочка по которой превышает 1 год, не признается полностью кредитно- обесцененной при наличии ретро-данных о погашениях такой задолженности в прошлом, при высокой надежности дебитора, либо при наличии полученных обеспечений.

(ii) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех финансовых организациях, которые, по мнению руководства, имеют минимальный риск дефолта на момент размещения. Информация о финансовых организациях приведена в Примечании 20.

(в) Риск ликвидности

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском недостатка ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы, как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях.

Основное влияние на показатели ликвидности Группы оказывает значительная доля авансов, полученных от заявителей по договорам технологического присоединения, которые фактически является долгосрочным источником средств, поскольку связаны с осуществлением Группой долгосрочной инвестиционной программы. Указанные обязательства не требуют обеспеченности текущими активами, т.к. являются

источниками для формирования внеоборотных активов Группы и погашаются при оказании услуг по технологическому присоединению.

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 3 197 513 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 12 480 352 тыс. руб.).

Группа осуществляет оперативный контроль за риском недостатка ликвидности управляет данным видом риска путем открытия кредитных линий в банках, привлечения кредитов и займов (см. Примечание 23).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа обеспечена достаточными неиспользованными кредитными лимитами для финансирования дефицита оборотного капитала. Сумма свободного кредитного лимита по Группе составляет 3 790 174 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 7 853 018 тыс. руб.). Кроме того, руководство Группы считает, что предпринимаемые им меры по сокращению издержек наряду с поэтапным ростом тарифов на услуги по передаче электроэнергии и технического присоединения к электросетям нацелены на положительный эффект на финансовые результаты Группы в будущем.

Руководство Группы считает, что благодаря указанным выше обстоятельствам Группа будет располагать достаточной ликвидностью для того, чтобы продолжить свою деятельность в обозримом будущем. Соответственно, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в случае невозможности продолжения Группой деятельности в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

Ниже указаны суммы финансовых обязательств в разбивке по договорным срокам погашения с учетом ожидаемых процентных платеж ей и влияния взаимозачетов:

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Денежный поток	от 1 до 6 месяцев	от 6 месяцев до 1 года	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Кредиты и займы	7 158 459	9 699 665	956 592	657 700	5 954 363	249 017	1 881 993	-	-
Облигационные займы	3 527 922	6 120 727	441 522	420 455	647 500	479 500	399 000	3 732 750	-
Обязательства по аренде	2 921 179	4 081 803	633 855	596 858	1 225 182	614 397	482 034	423 197	106 280
Торговая кредиторская задолженность	4 661 742	709 890	259 139	450 751	-	-	-	-	-
	18 269 302	**20 612 085**	**2 291 108**	**2 125 764**	**7 827 045**	**1 342 914**	**2 763 027**	**4 155 947**	**106 280**

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Денежный поток	от 1 до 6 месяцев	от 6 месяцев до 1 года	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства									
Кредиты и займы	6 691 003	6875 826	1 513 130	3 395 095	1 489 536	478 065	-	-	-
Обязательства по аренде	2 366 204	3 262 093	471 972	455 170	875 535	725 784	708 763	24 404	465
Торговая кредиторская задолженность	3 610 155	850 942	367 690	481 047	2 205	-	-	-	-
	12 667 362	**10 988 861**	**2 352 792**	**4 331 312**	**2 367 276**	**1 203 849**	**708 763**	**24 404**	**465**

(г) Рыночный риск

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Риск изменения процентных ставок

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

По состоянию на отчетную дату процентные финансовые инструменты Группы составили:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024	**31 декабря 2023**
Финансовые активы	2 283 610	640 939
Финансовые обязательства	(13 570 105)	(9 052 286)
	(11 286 495)	**(8 411 347)**

(д) Управление капиталом

Совет директоров проводит политику, направленную на поддержание достаточного уровня капитала, позволяющего сохранять доверие кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Группа осуществляет контроль над суммой или структурой капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024	**31 декабря 2023**
Совокупные заимствования (Примечание 23)	13 607 560	9 057 207
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечание 20)	(2 283 610)	(640 939)
Чистый долг, нетто	11 323 950	8 416 268
Собственный капитал	57 727 360	51 359 071
Отношение чистого долга к скорректированному капиталу,%	**20%**	**16%**

Подход к управлению капиталом Группы в течение года не претерпел никаких изменений.

Группа обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость ее чистых активов, определяемая в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

(e) EBITDA (неаудировано)

	Прим.	За год, закончившийся	
		31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прибыль за год		2 159 285	4 078 363
до корректировки на:			
Налог на прибыль		1 626 601	1 037 953
Финансовые доходы		(353 533)	(63 713)
Затраты по финансированию		1 626 845	911 426
Амортизацию		4 950 268	4 643 895
EBITDA		**10 009 466**	**10 607 924**
Чистый долг/EBITDA***		1,13	0,79

* EBITDA - Прибыль от операционной деятельности (прибыль, не включающая финансовые доходы и расходы и налог на прибыль), за исключением расходов на амортизацию,

** Чистый долг - внешние кредиты и займы и обязательства по аренде за исключением остатков денежных средств и эквивалентов, депозитов и краткосрочных банковских векселей.

29 Сверка денежных потоков от финансовой деятельности

	Банковские кредиты	Дивиденды	Обязательства по аренде
Остатки на 1 января 2023 года	**6 335 871**	**-**	**2 704 729**
Денежные потоки			
Поступление от кредитов	6 400 364	-	-
Погашение кредитов	(6 050 153)	-	-
Погашение аренды	-	-	(712 353)
Выплата дивидендов	-	(101 955)	-
Неденежные движения			
Поступление аренды	-	-	1 038 467
Выбытие аренды	-	-	(664 639)
Начисление дивидендов	-	101 955	-
Остатки на 31 декабря 2023 года	**6 686 082**	**-**	**2 366 204**
Денежные потоки			
Поступление от кредитов	12 014 162	-	-
Погашение кредитов	(8 051 318)	-	-
Погашение аренды	-	-	(878 110)
Выплата дивидендов	-	(117 320)	-
Неденежные движения			
Поступление аренды	-	-	1 799 158
Выбытие аренды	-	-	(366 073)
Начисление дивидендов	-	117 320	-
Остатки на 31 декабря 2024 года	**10 648 926**	**-**	**2 921 179**

30 Операционная аренда

Аренда, в договорах которой Группа выступает арендатором

Платежи по договорам операционной аренды, в которой Группа выступает арендатором, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16, подлежали уплате в следующем порядке:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Менее 1 года	6 699	18 807
От 1 года до 5 лет	17 841	11 731
Свыше 5 лет	127 253	69 252
	151 793	**99 790**

Группа арендует ряд участков земли и объекты электросетевого хозяйства, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Размер арендной платы за землю установлен соответствующими договорами аренды.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены электросети, трансформаторные подстанции и прочие активы Группы, в том числе арендуемые. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

До вступления в силу МСФО (IFRS) 16 аренда по большей части таких договоров учитывалась как операционная.

Расходы по аренде, в отношении которой действуют освобождения, предусмотренные МСФО (IFRS) 16:

	2024	2023
Расходы по краткосрочной аренде	36 016	132 683
Расход, относящийся к переменным арендным платежам, не включенным в оценку обязательства по аренде	18 720	2 615
	54 736	**135 298**

Аренда, в договорах которой Группа выступает арендодателем

Ожидается поступление платежей по операционной аренде в следующем порядке:

	31 декабря 2023	31 декабря 2023
Менее 1 года	80 617	177 277
От 1 года до 5 лет	102 293	153 862
Свыше 5 лет	4 895	7 324
	187 805	**338 463**

Группа сдает в аренду объекты электросетевого хозяйства, здания и транспорт. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры. Договоры в основном носят краткосрочный характер и не предусматривают переход контроля, всех выгод арендатору и опционы на выкуп.

До вступления в силу МСФО (IFRS) 16 аренда по таким договорам также учитывалась как операционная.

31 Условные обязательства

(а) Политическая обстановка

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России.

Политические и экономические события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону их увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе волатильности на рынках капитала,

падению российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних инвестиций, а также существенному снижению доступности источников финансирования. Оценить последствия уже введенных и угрозы введения новых санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

(б) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе развития, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа осуществляет полное страхование производственных помещений и оборудования. Группа не осуществляла полного страхования на случай остановки производства и страхования гражданской ответственности за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор, пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

(в) Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон по ряду судебных разбирательств в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что данные судебные разбирательства не окажут существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг и исполнению обязательств в целом соответствует требованиям российского законодательства об электроэнергетике. Разногласия в оценке взаимных обязательств субъектов рынка электроэнергии на протяжении нескольких отчетных периодов реализуются в том, что согласие сторон достигается в судебном порядке. Разногласия возникают по объему полезного отпуска из-за различных подходов к его исчислению и применяемым точкам учета (поставки). Судебные органы могут согласиться с позицией конечных потребителей.

Различия в расчетах натуральных показателей услуг по передаче электроэнергии влияют на расчет натуральных показателей приобретаемой Группой у АО «Мосэнергосбыт» электроэнергии на компенсацию потерь в сетях. Суммы дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, которые оспариваются потребителями, при условии негативной судебной практики по соответствующим спорам, включаются в резервы по сомнительным долгам, а суммы непризнанной задолженности за приобретенную электроэнергию на компенсацию потерь в таких случаях - включаются в состав оценочных обязательств. При этом споры по обязательствам оплатить электроэнергию на компенсацию потерь в судебном порядке зачастую носят отложенный во времени характер или урегулируются сторонами во внесудебном порядке.

(г) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговая система Российской Федерации характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о

трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(д) Охрана окружающей среды

Группа на протяжении 19 лет ведет хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики. Российское законодательство по охране окружающей среды регулярно дополняется и уточняется, при этом органы государственной власти постоянно пересматривают правоприменительную практику. Руководство периодически проводит оценку своих обязательств по соблюдению нормативно-правовых требований в части охраны окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

32 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2024 года материнской компанией Группы является Правительство Московской области в лице Министерства имущественных отношений Московской области. Конечной контролирующей стороной является Правительство Московской области (100% акций) в лице Министерства имущественных отношений Московской области.

(б) Операции с членами руководства и их близкими родственниками

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий и иных вознаграждений в соответствии с коллективным договором.

(i) Выплаты вознаграждения руководству

Ключевой управленческий персонал – лица, наделенные полномочиями и несущие ответственность за планирование, направление деятельности Группы и контроль за ней. Для целей консолидированной финансовой отчетности управленческий персонал представлен в лице, генерального директора, заместителей генерального директора, совета директоров.

Ключевым руководящим сотрудникам Группы выплачено вознаграждение в течение года, которое включено в состав расходов на персонал в операционных расходах (см. Примечание 7):

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	**2023**
Краткосрочное вознаграждение работникам, включая социальные отчисления*	269 858	209 049
	269 858	**209 049**

**Краткосрочные вознаграждения работникам включают суммы налога на доходы физических лиц и взносов во внебюджетные фонды*

Выплаты совету директоров в 2024 и 2023 годы не осуществлялись.

(в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

В ходе своей операционной деятельности Группа также проводит существенные сделки с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Сделки по продажам и закупкам у таких предприятий осуществляются, если применимо, по регулируемым тарифам. В остальных случаях они проводятся по обычным рыночным ценам.

Группа применяет освобождение от применения требований к раскрытию информации в отношении операций со связанными сторонами и остатками по таким операциям с предприятиями, которые находятся под контролем государства. Группа раскрывает существенные операции и остатки по таким операциям.

Государственный орган, являющийся конечной контролирующей стороной Группы, - Правительство Московской области в лице Министерства имущественных отношений Московской области.

Выручка от продаж предприятиям, находящимся под контролем государства, за 2024 год составила 93% (2023 год: 95%) общей выручки Группы, включая 100% (2023: 100%) выручки за оказание услуг по передаче электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2024 года остаток кредитов и займов от банков, связанных с государством, составил 10 686 381 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 6 691 003 тыс. руб.).

За 2024 год сумма полученных кредитов и займов составила 12 014 162 тыс. руб., погашенных – 8 050 319 тыс. руб. (2023 год: 6 400 364 тыс. руб., 6 050 153 тыс. руб.)

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за 2024 год составили 1 194 790 тыс. руб. (2023 год: 604 726 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2024 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 2 073 216 тыс. руб. (31 декабря 2023 года: 640 936 тыс. руб.).

Информация о существенных займах от предприятий, находящихся под контролем государства, представлена в Примечании 23.

Существенные операции и остатки по операциям с предприятиями, находящимися под контролем государства:

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря	**Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря**
	2024	**2023**
Выручка	**27 605 430**	**26 673 586**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*26 356 769*	*25 562 699*
АО "Мосэнергосбыт"	*2 290*	*-*
Операционные расходы	**(8 713 188)**	**(7 614 228)**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*(375 945)*	*(333 663)*
АО "Мосэнергосбыт"	*(6 548 016)*	*(6 285 865)*
Прочие операционные доходы/расходы	**(6 922)**	**48 532**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*331 261*	*24 745*
АО "Мосэнергосбыт"	*(527 996)*	*(439 343)*
Финансовые доходы	**281 808**	**53 173**
Затраты по финансированию	**(1 407 812)**	**(620 484)**

	Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2024	Сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2023
АКТИВЫ		
Предоплата по налогу на прибыль	**187 942**	**144 020**
Краткосрочные финансовые активы	**13 133**	**12 729**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	-	-
АО "Мосэнергосбыт"	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	**2 049 027**	**2 702 399**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*2 041 306*	*2 368 352*
АО "Мосэнергосбыт"	*337*	*319*
Прочие краткосрочные активы	**771 729**	**125 806**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*727 233*	*117 568*
АО "Мосэнергосбыт"	*238*	*149*
Денежные средства и их эквиваленты	**2 073 216**	**640 936**
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные кредиты и займы	**10 184 826**	**1 091 226**
Долгосрочные обязательства по аренде	**698 234**	**863 223**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	-	-
АО "Мосэнергосбыт"	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	**-**	**-**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	-	-
АО "Мосэнергосбыт"	-	-
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Краткосрочные кредиты и займы	**501 555**	**5 599 777**
Обязательства по налогу на прибыль	**6**	**5 771**
Краткосрочные обязательства по аренде	**408 459**	**354 940**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	-	-
АО "Мосэнергосбыт"	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	**930 987**	**6 679 677**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*22 563*	*17 037*
АО "Мосэнергосбыт"	*564 031*	*635 157*
Резервы	**47 013**	**240 246**
из них:		
ПАО "МОЭСК"	*59 101*	*23 859*
АО "Мосэнергосбыт"	*(12 083)*	*211 797*

(д) Политика ценообразования

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

33 События после отчетной даты

Изменения в финансировании

По состоянию на дату подписания настоящей отчетности Группа не заключала новых кредитных соглашений.

Изменение организационной структуры

В рамках решения общего собрания акционеров от 03.06.2021 о ликвидации АО «КПЭС» (протокол годового общего собрания акционеров АО «КПЭС» от 03.06.2021 № 21) в 2024 году утвержден Ликвидационный баланс и 15.01.2025 в ЕГРЮЛ внесена запись о ликвидации АО «КПЭС». В процессе ликвидации в собственность АО «Мособлэнерго» безвозмездно поступили объекты движимого и недвижимого имущества, специальной техники и транспорта. Существенных убытков от выбытия АО «КПЭС» не планируется.
В рамках протокола Совета директоров от 03.04.2025 принято решение о прекращении участия АО «Мособлэнерго» в акционерном обществе «Шатурская электроэксплуатационная компания» путем его ликвидации. Существенных убытков от выбытия акционерном обществе «Шатурская электроэксплуатационная компания» не планируется.