



ГРУППА ОГК-2

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(МСФО)
(С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА)**

**31 декабря 2023 года
Санкт-Петербург**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	9
Консолидированный отчет о движении капитала	11

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общая информация.....	12
Примечание 2. Существенная информация об учетной политике.....	13
Примечание 3. Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения	19
Примечание 4. Сегментная информация	21
Примечание 5. Связанные стороны	23
Примечание 6. Основные средства	27
Примечание 7. Обесценение	27
Примечание 8. Активы в форме права пользования.....	28
Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации	28
Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата.....	29
Примечание 11. Налог на прибыль	30
Примечание 12. Финансовые активы	31
Примечание 13. Запасы	31
Примечание 14. Капитал	32
Примечание 15. Кредиты и займы.....	32
Примечание 16. Обязательства по вознаграждениям работникам	33
Примечание 17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	35
Примечание 18. Оценочные обязательства.....	35
Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам	36
Примечание 20. Выручка.....	36
Примечание 21. Операционные расходы	36
Примечание 22. Финансовые доходы и расходы.....	37
Примечание 23. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»	37
Примечание 24. Условные и договорные обязательства	37
Примечание 25. Факторы финансовых рисков	38
Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов	44
Примечание 27. События после отчетного периода	44

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (ОГРН 1052600002180) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2023 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 2023 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.

Оценка обесценения внеоборотных активов

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения балансовой стоимости ряда внеоборотных активов (объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов) и проводит соответствующее тестирование. Этот вопрос являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Результаты проведенного теста на обесценение и основные используемые допущения представлены в примечании 7 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов, а также проверку достаточности раскрытий в отношении обесценения объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами и нематериальных активов в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. В ходе нашей проверки мы привлекли эксперта для помощи нам в оценке допущений и методологии, используемых Группой для проведения теста.

Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности

Мы уделили особое внимание вопросу оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности включали: проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы; проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки; проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных; проверку полноты и корректности раскрытия данных в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за 2023 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 2023 год, 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 и отчетом эмитента за 2023 год мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Совета директоров.

Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» 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 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) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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

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

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

Руководитель аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006023840, действующий
от имени аудиторской организации
на основании доверенности
от 25.07.2023 № 57-01/2023-Ю



Голик Юрий Александрович

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

4 марта 2024 года

	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	154 306	144 415	145 081
Активы в форме права пользования	8	1 719	2 615	2 664
Нематериальные активы		570	377	338
Инвестиции в ассоциированные организации	9	21 066	21 204	20 434
Дебиторская задолженность и предоплата	10	926	475	365
Отложенные налоговые активы	11	-	-	3
Прочие внеоборотные активы	16	554	501	490
Итого внеоборотные активы		179 141	169 587	169 375
Оборотные активы				
Запасы	13	15 548	14 515	10 047
Дебиторская задолженность и предоплата	10	16 080	13 877	11 419
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		100	386	14
Денежные средства и их эквиваленты		19	16	70
Финансовые активы	12	13 505	6 517	19 209
Итого оборотные активы		45 252	35 311	40 759
Итого активы		224 393	204 898	210 134
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	14	40 057	40 057	40 057
Эмиссионный доход	14	26 846	26 846	26 846
Накопленная прибыль и прочие резервы		80 215	78 034	75 877
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		147 118	144 937	142 780
Неконтролирующая доля участия		-	-	16
Итого капитал и резервы		147 118	144 937	142 796
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	15	16 734	5 734	36 273
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	1 370	1 568	1 512
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	4 881	4 686	4 351
Обязательства по аренде		1 446	1 455	1 520
Оценочные обязательства	18	1 847	1 860	1 469
Отложенные налоговые обязательства	11	3 578	5 988	8 320
Итого долгосрочные обязательства		29 856	21 291	53 445
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	15	14 741	25 808	275
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	29 278	10 554	10 412
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	-	186
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	947	1 218	2 783
Обязательства по аренде		421	356	148
Оценочные обязательства	18	2 032	734	89
Итого краткосрочные обязательства		47 419	38 670	13 893
Итого обязательства		77 275	59 961	67 338
Итого капитал и обязательства		224 393	204 898	210 134

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

4 марта 2024 года

Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Выручка	20	165 176	143 377
Операционные расходы (Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	21 25	(151 276) (138)	(127 102) 541
Прибыль от операционной деятельности		13 762	16 816
Финансовые доходы	22	1 053	2 696
Финансовые расходы	22	(3 068)	(4 236)
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированных организаций	9	(138)	770
Прибыль до налогообложения		11 609	16 046
Расход по налогу на прибыль	11	(3 070)	(3 216)
Прибыль за период		8 539	12 830
Прочий совокупный доход / (расход):			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работников	11, 16	38	(20)
Прочий совокупный доход / (расход) за период		38	(20)
Совокупный доход за период		8 577	12 810
Прибыль за период, относимая к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		8 539	12 828
Неконтролирующей доле участия		-	2
Совокупный доход за период, относимый к:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		8 577	12 808
Неконтролирующей доле участия		-	2
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)	23	0,08	0,12

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

4 марта 2024 года

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Движение денежных средств от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		11 609	16 046
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	21	11 051	12 329
Убыток / (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	25	138	(541)
Убыток от обесценения нефинансовых активов	21	10 770	9 670
Доля в убытке / (прибыли) ассоциированных организаций	9	138	(770)
Финансовые доходы	22	(1 053)	(2 696)
Финансовые расходы	22	3 068	4 236
Изменение оценочных обязательств	21	1 708	772
Прочие неденежные операции		384	196
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		37 813	39 242
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(3 117)	(2 530)
Изменение запасов		(1 095)	(4 631)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		4 086	(446)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(889)	(1 562)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(151)	(142)
Изменения в оборотном капитале		(1 166)	(9 311)
Налог на прибыль уплаченный		(4 581)	(6 109)
Проценты уплаченные		(1 787)	(3 166)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		30 279	20 656
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(17 674)	(20 324)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		293	14
Займы выданные		(6 980)	(13)
Погашение займов выданных		-	12 666
Проценты полученные		870	2 608
Дивиденды полученные		5	3
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(23 486)	(5 046)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности:		
	19 279	1 500
Поступления кредитов и займов		
	(19 487)	(6 463)
Погашение кредитов и займов		
	(209)	(158)
Погашение обязательств по аренде	8	
Дивиденды уплаченные	(6 373)	(10 538)
Прочее	-	(16)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(6 790)	(15 675)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	-	11
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	3	(54)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	16	70
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	19	16

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

4 марта 2024 года

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»				Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссион- ный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы			
Остаток на							
1 января 2022 года		40 057	26 846	75 877	142 780	16	142 796
Прибыль за период		-	-	12 828	12 828	2	12 830
Прочий совокупный доход:							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, за вычетом налога	11, 16	-	-	(20)	(20)	-	(20)
<i>Совокупный доход за период</i>		-	-	12 808	12 808	2	12 810
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды объявленные	14	-	-	(10 663)	(10 663)	-	(10 663)
Прочее		-	-	12	12	(18)	(6)
Остаток на							
31 декабря 2022 года		40 057	26 846	78 034	144 937	-	144 937
Остаток на							
1 января 2023 года		40 057	26 846	78 034	144 937	-	144 937
Прибыль за период		-	-	8 539	8 539	-	8 539
Прочий совокупный доход:							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, за вычетом налога	11, 16	-	-	38	38	-	38
<i>Совокупный доход за период</i>		-	-	8 577	8 577	-	8 577
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды объявленные	14	-	-	(6 414)	(6 414)	-	(6 414)
Прочее		-	-	18	18	-	18
Остаток на							
31 декабря 2023 года		40 057	26 846	80 215	147 118	-	147 118

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

4 марта 2024 года

Примечание 1. Общая информация**1.1. Организационная структура и описание деятельности**

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было зарегистрировано 9 марта 2005 года и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС, Адлерская ТЭС, Свободненская ТЭС.

Общество зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы по Санкт-Петербургу.

Офис Общества находится по адресу: 196605, Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

Общество и его дочерние организации со 100% долями участия, осуществляющие услуги по обеспечению пожарной безопасности, услуги грузовых и пассажирских перевозок для целей Общества, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»). По состоянию на 31 декабря 2023 года не существует значительных ограничений возможности получения доступа к активам дочерних организаций или использования их для урегулирования обязательств дочерних организаций.

1.2. Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 декабря 2023 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 73,42%). ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

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

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

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

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

Примечание 2. Существенная информация об учетной политике

2.1. Основа подготовки финансовой информации

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

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением отдельных финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости.

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

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

2.2.1. Операции в иностранной валюте

На 31 декабря 2023 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, использованный для переоценки остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 89,6883 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2022 года – 70,3375 рублей за 1 доллар США) и 99,1919 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2022 года - 75,6553 рублей за 1 евро).

2.2.2. Консолидация

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

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

2.2.3. Сделки между предприятиями под общим контролем

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

2.2.4. Финансовые инструменты

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

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала финансовые инструменты на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 26).

2.2.4.1. Классификация финансовых активов

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

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

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

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Прочий совокупный доход/расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

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

2.2.4.2. Обесценение финансовых активов

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

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

2.2.4.3. Классификация финансовых обязательств

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

2.2.4.4. Модификация финансовых инструментов

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

2.2.5. Основные средства

2.2.5.1. Признание и оценка

Основные средства и незавершенное строительство отражаются по стоимости приобретения или строительства, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

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

2.2.5.2. Капитализация затрат по займам

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

2.2.5.3. Амортизация объектов основных средств

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

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

Группа основных средств

Производственные здания	11-43
Сооружения	2-39
Энергетические машины и оборудование	3-33
Прочие машины и оборудование	2-33
Прочие	2-25

2.2.6. Аренда

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

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

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

2.2.7. Нематериальные активы

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения.

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

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов и лицензий составляет от 1 до 10 лет.

2.2.8. Собственный капитал

2.2.8.1. Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

2.2.9. Запасы

Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

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

2.2.10. Государственные субсидии

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

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

2.2.11. Оценочные обязательства

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

Группа имеет обязательства по восстановлению окружающей среды, связанные с восстановлением территории золоотвала, не пригодной для дальнейшего использования, после полного заполнения золоотвала, включая демонтаж сооружений золоотвала.

Изменения в оценке существующего обязательства по восстановлению окружающей среды возникают в результате изменения расчетных сроков или суммы затрат, или в результате изменения ставки дисконтирования и инфляции. Эти изменения приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Если уменьшение суммы обязательства превышает балансовую стоимость актива, такое превышение подлежит немедленному признанию в составе прибыли или убытков.

2.2.12. Выручка

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

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

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

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

2.2.13. Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа имеет пенсионную программу с установленными выплатами и прочие долгосрочные вознаграждения работников.

Величина обязательства по вознаграждениям работникам ежегодно рассчитывается квалифицированным специалистом-актуарием.

2.2.14. Доходы и расходы

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

2.2.15. Сегментная отчетность

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор (далее – «руководство»), принимающие стратегические решения.

2.2.16. Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2023 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Практическим рекомендациям №2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

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

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

- Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором;
- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Поправки применяются к сделкам купли-продажи с обратной арендой, если передача актива квалифицируется как 'продажа' в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», а арендные платежи включают переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки;
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе и июле 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных;
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности;
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года). Поправки приводят требования к раскрытию информации о договоренностях о финансировании поставщиков;
- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения вводят понятие конвертируемой валюты и устанавливают порядок определения используемого обменного курса в случае, если валюта не может быть обменена на другую валюту, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.

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

Примечание 3. Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения

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

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

3.1. Существенные суждения, использованные при учете договоров аренды

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

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

3.2. Существенные допущения, использованные для определения суммы резервов

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

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы реализации электроэнергии и мощности, цены на электрическую и тепловую энергию и мощность, капитальные вложения, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования. Кроме того, допущения применяются при определении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым проводится проверка на обесценение.

Эффекты от принятых допущений отражены в Примечаниях 7 и 21.

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

Эффекты от применения данного допущения представлены в Примечаниях 10, 25.

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

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

3.4. Обязательства по вознаграждениям работникам. Группа использует метод актуарной оценки для измерения приведенной стоимости обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности и связанной с ними стоимости текущих услуг работников. В целях такого измерения используются демографические допущения относительно будущих характеристик занятых в настоящее время и бывших работников, имеющих право на вознаграждения, а также финансовые допущения. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 16.

3.5. Оценочные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 24). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

3.6. Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды. На каждую отчетную дату руководство пересматривает обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации, представляющие собой обязательства по восстановлению окружающей среды, и корректирует их до текущих наилучших оценок в соответствии с разъяснением КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств представляет собой наилучшую оценку расходов, необходимых для урегулирования обязательств, существующих на отчетную дату, исходя из требований законодательства той страны, в которой находятся активы, в отношении которых возникают обязательства по выводу из эксплуатации. При расчете наилучшей оценки обязательств во внимание принимаются неизбежные риски и неопределенность, сопровождающие многие события и обстоятельства. Прогнозирование будущих затрат по восстановлению окружающей среды требует существенных суждений. Будущие события, которые могут повлиять на величину расходов, необходимых для урегулирования обязательств, принимаются во внимание при расчете суммы обязательств в том случае, когда существуют достаточные объективные свидетельства того, что эти события произойдут. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 18.

3.7. Признание отложенного налогового актива. Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих налогов на прибыль, и отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Эффект от применения данной бухгалтерской оценки и суждения представлен в Примечании 11.

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

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

Примечание 4. Сегментная информация

Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых в 2023 году составила 98,3% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (в 2022 году: 98,2%). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества и его дочерние организации управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет восемь отчетных сегментов: Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Череповецкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

4.1. Финансовый результат по сегментам

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Серовская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Череповецкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Прибыль / (убыток) до налогообложения*	10 494	3 685	3 262	2 748	1 832
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Ставропольская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Прибыль / (убыток) до налогообложения*	118	(657)	(2 350)	536	19 668
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	Серовская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Череповецкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Киришская ГРЭС
Прибыль / (убыток) до налогообложения*	(736)	5 150	2 724	3 626	1 565
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	Ставропольская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Прибыль / (убыток) до налогообложения*	706	9 655	(7 957)	3 827	18 560

* Прибыль / (убыток) до налогообложения операционного сегмента представляет собой прибыль / (убыток) до налогообложения операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль до налогообложения операционных сегментов	19 668	18 560
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированной компании (Примечание 9)	(1 857)	501
Корректировка по амортизации и убытку от обесценения	(138)	770
Прочие корректировки	(1 451)	293
Нераспределенные расходы	(268)	(562)
	(6 202)	(3 015)
Прибыль до налогообложения (МСФО)	11 609	16 046

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Серовская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Череповецкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Киришская ГРЭС
На 31 декабря 2023 года	17 499	15 525	12 954	12 020	31 567
	Ставропольская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
На 31 декабря 2023 года	5 039	44 184	2 915	26 399	168 102
	Серовская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Череповецкая ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Киришская ГРЭС
На 31 декабря 2022 года	12 275	12 562	13 968	12 597	27 477
	Ставропольская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Троицкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
На 31 декабря 2022 года	4 746	41 509	20 677	10 605	156 416

Сверка данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Общая стоимость активов по сегментам	168 102	156 416
Нераспределенные активы	52 078	42 525
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Корректировка по основным средствам	4 213	5 957
Инвестиции в ассоциированные организации	3 590	4 977
Прочие	1 066	1 204
	(443)	(224)
Итого активы (МСФО)	224 393	204 898

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя нематериальные активы, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность (представленную, главным образом, задолженностью за реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии), денежные средства на счетах в банках, депозиты, запасы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

4.2. Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку от одного покупателя в рамках договоров комиссии, заключенных с Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»), общая сумма выручки по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, 78 029 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, общая сумма выручки по одному покупателю (АО «ЦФР») превышала 10% от выручки Группы и составляла 61 493 млн рублей).

Примечание 5. Связанные стороны

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

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

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

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

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Электроэнергия и мощность	3 340	3 283
Тепловая энергия	35	7
Прочая выручка	1 639	1 574
Итого выручка	5 014	4 864

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Топливо	70 178	51 956
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	3 885	3 673
Аренда	1 879	1 478
Транспорт	841	804
Прочие операционные расходы	2 150	1 398
Итого операционные расходы	78 933	59 309

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы по займам выданным	878	2 565
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	86	75
Прочие финансовые доходы	-	4
Итого финансовые доходы	964	2 644
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(1 059)	(497)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(443)	(390)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	-	(162)
Прочие финансовые расходы	(77)	(77)
Итого финансовые расходы	(1 579)	(1 126)

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Приобретение основных средств и нематериальных активов	18 646	4 260
Приобретение запасов	894	370
Признанные активы в форме права пользования	161	151
Итого	19 701	4 781

Остатки по расчетам

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 12)	13 505	6 517
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	377	3
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 467	2 454
Денежные средства и их эквиваленты	19	16
Итого активы	15 368	8 990
Долгосрочные кредиты и займы	12 146	5 734
Краткосрочные кредиты и займы	14 523	1 582
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 785	4 523
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	24 939	6 067
Долгосрочные обязательства по аренде	579	662
Краткосрочные обязательства по аренде	334	275
Итого обязательства	57 306	18 843

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, дивиденды, объявленные материнской организации ПАО «Центрэнергохолдинг» по результатам деятельности Общества за 2022 год, составили 4 709 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 7 829 млн рублей). За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, дивиденды, объявленные организации ООО «Газпром энергохолдинг» по результатам деятельности Общества за 2022 год, составили 483 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 804 млн рублей).

(б) Операции с прочими организациями, связанными с государством

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

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

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

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Электроэнергия и мощность	43 321	40 208
Тепловая энергия	568	502
Прочая выручка	559	407

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Администрирование рынка электроэнергии (Примечание 21)	2 764	2 413
Охрана и пожарная безопасность	517	500
Электроэнергия и мощность	224	174

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года остатки дебиторской задолженности и предоплаты прочих организаций, связанных с государством, составили около 24% и 26% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты соответственно (см. Примечание 10).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов с государственным влиянием составил около 55% и 55% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности соответственно (см. Примечание 25).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 3% и 7% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств соответственно (см. Примечание 17).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 50% и 47% от общей суммы обязательств по аренде соответственно.

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

Операции с АО «ЦФР»

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

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

Выручка и операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Реализация электроэнергии и мощности	78 029	61 493
Покупка электроэнергии и мощности	8 862	7 254

Остатки по расчетам

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	3 614	3 489
Итого активы	3 614	3 489
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	544	425
Итого обязательства	544	425

(в) Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включали вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и составляли за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, 96 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 103 млн рублей).

Сумма вознаграждения управляющей компании за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила 134 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 134 млн рублей).

(г) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	13 860	14 385
Прочие организации, связанные с государством	10 677	10 531
Итого	24 537	24 916

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2022 года	61 803	44 604	112 510	58 816	4 585	14 148	296 466
Поступления	-	133	7	384	305	19 814	20 643
Выбытия	(244)	(218)	(4 002)	(797)	(804)	(248)	(6 313)
Ввод в эксплуатацию	36	200	1 426	2 357	334	(4 353)	-
На 31 декабря 2022 года	61 595	44 719	109 941	60 760	4 420	29 361	310 796
На 1 января 2023 года	61 595	44 719	109 941	60 760	4 420	29 361	310 796
Поступления	2 745	3 964	5 967	1 368	421	16 918	31 383
Выбытия	(35)	(57)	(2 007)	(80)	(316)	(108)	(2 603)
Ввод в эксплуатацию	253	546	4 250	4 791	1 106	(10 946)	-
На 31 декабря 2023 года	64 558	49 172	118 151	66 839	5 631	35 225	339 576
Накопленная амортизация и обесценение							
На 1 января 2022 года	(29 963)	(23 915)	(59 717)	(34 093)	(2 902)	(795)	(151 385)
Начисление амортизации	(1 385)	(1 526)	(5 187)	(2 965)	(721)	-	(11 784)
Выбытия	245	211	4 001	785	803	5	6 050
Начисление обесценения	(3 751)	(2 487)	(737)	(2 232)	28	(83)	(9 262)
Передача обесценения	(2)	(5)	(139)	(163)	(66)	375	-
На 31 декабря 2022 года	(34 856)	(27 722)	(61 779)	(38 668)	(2 858)	(498)	(166 381)
На 1 января 2023 года	(34 856)	(27 722)	(61 779)	(38 668)	(2 858)	(498)	(166 381)
Начисление амортизации	(1 170)	(1 203)	(4 737)	(2 781)	(643)	-	(10 534)
Выбытия	26	49	1 886	63	316	36	2 376
Начисление обесценения	(4 443)	(2 281)	(672)	(3 020)	(141)	(174)	(10 731)
Передача обесценения	(4)	(6)	(93)	(30)	(32)	165	-
На 31 декабря 2023 года	(40 447)	(31 163)	(65 395)	(44 436)	(3 358)	(471)	(185 270)
Остаточная стоимость							
На 1 января 2022 года	31 840	20 689	52 793	24 723	1 683	13 353	145 081
На 31 декабря 2022 года	26 739	16 997	48 162	22 092	1 562	28 863	144 415
На 1 января 2023 года	26 739	16 997	48 162	22 092	1 562	28 863	144 415
На 31 декабря 2023 года	24 111	18 009	52 756	22 403	2 273	34 754	154 306

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

Основные средства обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2023 года в сумме 2 127 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 2 033 млн рублей).

Примечание 7. Обесценение

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа провела тест на обесценение балансовой стоимости активов: основных средств, прав пользования активами, объектов капитальных вложений, объектов нематериальных активов.

В результате теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, признан убыток от обесценения в сумме 10 735 млн рублей (Примечание 21).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы.

Группа применяла ставки дисконтирования от 11,28% до 14,57%, 10,53% по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и иных корпоративных документов, содержащих прогнозные данные. Основные причины выявленного обесценения связаны с актуализацией прогноза операционных и капитальных затрат, а также изменением макропараметров, использованных в прогнозах.

Примечание 8. Активы в форме права пользования

	Производственные здания и сооружения	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2022 года	965	1 756	2 721
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	-	153	153
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды, расторжение договоров	(19)	168	149
На 31 декабря 2022 года	946	2 077	3 023
На 1 января 2023 года	946	2 077	3 023
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	-	161	161
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды, расторжение договоров	-	(959)	(959)
На 31 декабря 2023 года	946	1 279	2 225
Накопленная амортизация и обесценение			
На 1 января 2022 года	(6)	(51)	(57)
Начисление амортизации	(178)	(180)	(358)
Восстановление / (начисление) обесценения	5	(12)	(7)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды, расторжение договоров	1	13	14
На 31 декабря 2022 года	(178)	(230)	(408)
На 1 января 2023 года	(178)	(230)	(408)
Начисление амортизации	(175)	(237)	(412)
Начисление обесценения	-	(4)	(4)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды, расторжение договоров	-	318	318
На 31 декабря 2023 года	(353)	(153)	(506)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2022 года	959	1 705	2 664
На 31 декабря 2022 года	768	1 847	2 615
На 1 января 2023 года	768	1 847	2 615
На 31 декабря 2023 года	593	1 126	1 719

К прочим активам в форме права пользования относятся земельные участки.

Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составил 367 млн рублей, из них 158 млн рублей приходится на процентные расходы и 209 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года - 292 млн рублей, 134 млн рублей и 158 млн рублей соответственно).

Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные организации:

	Вид деятельности	Стоимость инвестиции		Доля владения	
		на 31 декабря 2023	2022	на 31 декабря 2023	2022
ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и его дочерние организации	Ассоциированная организация Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования	21 066	21 204	31,099%	35,205%
Итого		21 066	21 204	-	-

Ассоциированная организация Группы ведет основную деятельность в Российской Федерации.

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированную организацию представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Остаток на 1 января	21 204	20 434
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированных организаций	(138)	770
Остаток на 31 декабря	21 066	21 204

Ниже представлена обобщенная информация о финансовых показателях ассоциированной организации Группы:

По состоянию на и за год, закончившийся	Внеоборотные активы	Оборотные активы	Долгосрочные обязательства	Краткосрочные обязательства	Выручка	(Убыток) / прибыль
31 декабря 2023 года	40 949	81 518	19 019	40 821	23 927	(557)
31 декабря 2022 года	38 077	49 751	6 224	27 538	29 186	2 186

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

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Чистые активы, причитающиеся участникам ассоциированной организации	60 830	54 066
Доля владения	31,099%	35,205%
Доля Группы в чистых активах	18 917	19 034
Гудвил	2 149	2 170
Балансовая стоимость инвестиции	21 066	21 204

Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Векселя	403	369
Торговая дебиторская задолженность	136	64
Прочая дебиторская задолженность	2	4
Итого финансовая дебиторская задолженность	541	437
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	382	-
Прочая дебиторская задолженность	3	38
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	385	38
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	926	475
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	11 367	10 711
Векселя	-	1 136
Прочая дебиторская задолженность	237	228
Итого финансовая дебиторская задолженность	11 604	12 075
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	3 103	681
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 314	1 063
Прочая дебиторская задолженность	59	58
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	4 476	1 802
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	16 080	13 877

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 706 млн рублей и 10 669 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно.

Прочая дебиторская задолженность и векселя представлены за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 925 млн рублей и 5 900 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме резерва по торговой дебиторской задолженности в размере 127 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года (54 млн рублей на 31 декабря 2022 года).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 25.

Примечание 11. Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20%.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Расход по текущему налогу на прибыль		
Текущий налог на прибыль	4 871	5 513
Доход по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(2 416)	(2 334)
Прочее	615	37
Расход по налогу на прибыль	3 070	3 216

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Прибыль до налогообложения	11 609	16 046
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	2 322	3 209
Невычитаемые / (необлагаемые) разницы	133	(30)
Прочие	615	37
Расход по налогу на прибыль	3 070	3 216

Отложенный налог на прибыль

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

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	На 31 декабря 2023 года	2022 года	На 31 декабря 2023 года	2022 года	На 31 декабря 2023 года	2022 года
Основные средства	-	-	(5 030)	(6 812)	(5 030)	(6 812)
Активы в форме права пользования	-	-	(344)	(523)	(344)	(523)
Дебиторская задолженность и предоплата	358	279	-	-	358	279
Обязательства по аренде	373	366	-	-	373	366
Оценочные обязательства	776	514	-	-	776	514
Прочие	420	308	(131)	(120)	289	188
Зачтено	(1 927)	(1 467)	1 927	1 467	-	-
Итого	-	-	(3 578)	(5 988)	(3 578)	(5 988)

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы, величина зачета отражена в таблице выше.

Изменение отложенного налога на прибыль в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	
			31 декабря	31 декабря
Основные средства	(6 812)	1 782	-	(5 030)
Активы в форме права пользования	(523)	179	-	(344)
Дебиторская задолженность и предоплата	279	79	-	358
Обязательства по аренде	366	7	-	373
Оценочные обязательства	514	262	-	776
Прочие	188	107	(6)	289
Итого	(5 988)	2 416	(6)	(3 578)

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	
			31 декабря	31 декабря
Основные средства	(8 703)	1 891	-	(6 812)
Активы в форме права пользования	(533)	10	-	(523)
Дебиторская задолженность и предоплата	245	34	-	279
Обязательства по аренде	334	32	-	366
Оценочные обязательства	312	202	-	514
Прочие	28	165	(5)	188
Итого	(8 317)	2 334	(5)	(5 988)

Примечание 12. Финансовые активы

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Займы выданные	13 505	6 517
Итого краткосрочные финансовые активы	13 505	6 517

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

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года не создавался.

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 25.

Примечание 13. Запасы

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Топливо	6 219	6 704
Запасные части	5 923	4 802
Сырье и материалы	3 406	3 009
Итого	15 548	14 515

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 612 млн рублей (на 31 декабря 2022 года: 577 млн рублей).

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

Примечание 14. Капитал**Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 110 441 160 870 акций номинальной стоимостью 0,3627 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные именные акции полностью оплачены.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года общее количество объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Эмиссионный доход в размере 26 846 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в сумме 28 379 млн рублей и отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 1 533 млн рублей.

Дивиденды

27 июня 2023 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2022 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0580758473514 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 414 млн рублей.

29 июня 2022 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2021 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,0965536029864 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 10 663 млн рублей.

Примечание 15. Кредиты и займы

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	6 412	-
Займы	5 734	5 734
Облигации	4 588	-
Итого долгосрочные кредиты и займы	16 734	5 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Банковские кредиты	12 867	-
Займы	1 500	1 500
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	19	-
Текущая часть долгосрочных займов	137	82
Текущая часть долгосрочных облигаций	218	24 226
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14 741	25 808

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Эффективная процентная ставка на 31 декабря 2023 года	Срок погашения	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
	КС ЦБ РФ + 1,53% - 1,80%			
Банковские кредиты	(17,53% - 17,80%)	2024 - 2025	19 298	-
Займы	до 9,5%	2024 - 2030	7 371	7 316
Облигации	10,10%	2024 - 2026	4 806	24 226
Итого			31 475	31 542

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиты и займы выражены в рублях.

Залоги по кредитам и займам на 31 декабря 2023 года у Группы отсутствуют (на 31 декабря 2022: отсутствуют).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года у Группы отсутствовали дополнительные финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности, относящегося к кредитам и займам, раскрыта в Примечании 25.

Примечание 16. Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Корпоративная пенсионная программа предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые в негосударственные пенсионные фонды, и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку бывшим работникам, осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты при выходе сотрудников на пенсию, к юбилейным датам сотрудников и прочие. Кроме того, Группа предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, как имеющим, так и не имеющим право на получение от компании пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в негосударственные пенсионные фонды (НПФ), которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы работнику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 554 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 501 млн рублей).

(а) Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам

	Программы вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
на 31 декабря 2022 года	1 171	397	1 568
на 31 декабря 2023 года	1 193	177	1 370

(б) (Доходы) / расходы, признаваемые в составе прибыли или убытка

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Стоимость услуг текущего периода	65	67
Стоимость услуг прошлых периодов	(202)	-
Процентные расходы	150	115
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(36)	4
Итого	(23)	186

(в) (Доходы) / расходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Прибыль от изменения в демографических актуарных допущениях	(25)	-
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(39)	(198)
Прибыль от корректировки на основе опыта	20	213
Итого	(44)	15

(г) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Ставка дисконтирования	11,9%	10,4%
Увеличение размера выплат материальной помощи	5,3%	4,2%
Увеличение заработной платы	6,9%	5,8%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	28,7%	28,1%
Уровень текучести кадров	4,5%	3,9%
Уровень смертности (работники)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 60% (до уровня 40%)	
Уровень смертности (пенсионеры)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 30% (до уровня 70%)	

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 10 лет.

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства на 31 декабря 2023 года	Влияние на обязательства на 31 декабря 2022 года
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1 п.п.	Снижение / рост на 9,2%	Снижение / рост на 9,3%
Увеличение заработной платы	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 8,1%	Рост / снижение на 8,3%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 1,5%	Рост / снижение на 1,4%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение 0,1%	Рост / снижение 0,4%
Уровень текучести кадров	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 1,4%	Снижение / рост на 1,3%
Уровень смертности (работники)	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 0,6%	Снижение / рост на 0,7%
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 0,4%	Снижение / рост на 2,2%

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

Примечание 17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	4 827	4 556
Итого финансовая кредиторская задолженность	4 827	4 556
Прочая кредиторская задолженность	54	130
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	54	130
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	4 881	4 686
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	20 718	3 876
Торговая кредиторская задолженность	6 926	5 220
Прочая кредиторская задолженность	691	573
Итого финансовая кредиторская задолженность	28 335	9 669
Обязательства по договорам с покупателями	23	3
Прочая кредиторская задолженность	920	882
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	943	885
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	29 278	10 554

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 25.

Примечание 18. Оценочные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства в основном относятся к налоговым спорам. Долгосрочные оценочные обязательства представлены в основном оценочными обязательствами по восстановлению окружающей среды, связанными с восстановлением территории золоотвала в Республике Казахстан и Свердловской области в Российской Федерации, а также демонтажу объектов основных средств. Оценочное обязательство изменилось в основном вследствие изменения ставки дисконтирования с 9,4% - 10,1% до 11,8% по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2023 года, соответственно, а также изменения среднегодового темпа инфляции с 4,9% до 4,5% по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2023 года, соответственно, и пересмотра планируемого периода восстановления.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Остаток на 1 января	2 594	1 558
Начисление	1 806	614
Эффект дисконтирования	190	132
Изменения в допущениях, используемых при создании резерва	(185)	290
Использование	(526)	-
Остаток на 31 декабря	3 879	2 594
Текущая часть долгосрочных оценочных обязательств	2 032	734
Долгосрочная часть обязательства на 31 декабря	1 847	1 860

Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Страховые взносы	636	867
Налог на имущество	192	222
Прочие налоги	119	129
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	947	1 218

Примечание 20. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Электроэнергия и мощность	156 894	135 989
Тепловая энергия	5 478	4 820
Прочая выручка	2 804	2 568
Итого выручка	165 176	143 377

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Топливо	85 192	67 387
Амортизация и износ	11 051	12 329
Убыток от обесценения нефинансовых активов	10 770	9 670
Вознаграждение работникам	10 347	10 141
Электроэнергия и мощность	9 321	7 565
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	6 734	4 482
Прочие материалы	3 416	3 340
Администрирование рынка электроэнергии	2 764	2 413
Налоги, кроме налога на прибыль	2 633	2 501
Аренда	1 918	1 503
Изменение оценочных обязательств	1 708	772
Прочие расходы	5 422	4 999
Итого операционные расходы	151 276	127 102

Расходы по аренде за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 1 765 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 153 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 1 478 млн рублей и 25 млн рублей соответственно). Отток денежных средств по таким договорам аренды, не включенным в расчет активов в форме права пользования, примерно равен расходам.

Убыток от обесценения нефинансовых активов включает в себя:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Убыток от обесценения основных средств и прочих активов (Примечание 7)	10 735	9 269
Убыток от списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи	35	401
Итого	10 770	9 670

Вознаграждение работникам включает в себя следующие виды расходов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Оплата труда персонала	7 796	7 449
Страховые взносы	2 340	2 195
Прочие расходы	211	497
Итого	10 347	10 141

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы по займам выданным	878	2 565
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	138	110
Прочие финансовые доходы	37	21
Итого финансовые доходы	1 053	2 696
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(1 770)	(2 989)
Высвобождаемый дисконт по финансовым инструментам	(443)	(390)
Дисконт по финансовым инструментам при первоначальном признании	(357)	(476)
Прочие финансовые расходы	(498)	(381)
Итого финансовые расходы	(3 068)	(4 236)
Итого чистые финансовые расходы	(2 015)	(1 540)

Примечание 23. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2»

Прибыль в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ОГК-2» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	110 441 161	110 441 161
Прибыль, относимая к акционерам ПАО «ОГК-2» за год (млн рублей)	8 539	12 828
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,08	0,12

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

Примечание 24. Условные и договорные обязательства

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

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

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

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

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

Обязательства капитального характера. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 35 600 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2022 года: 36 373 млн рублей).

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

Группа владеет золоотвалом на территории Республики Казахстан и Российской Федерации. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды в отношении использования золоотвалов. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательств Республики Казахстан и Российской Федерации и начисляет соответствующие оценочные обязательства (Примечание 18).

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

Примечание 25. Факторы финансовых рисков

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

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

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

25.1. Кредитный риск

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

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

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

(а) Подверженность кредитному риску

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

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность (Примечание 10)	12 145	12 512
Денежные средства и их эквиваленты	19	16
Займы выданные (Примечание 12)	13 505	6 517
Итого максимальная подверженность кредитному риску	25 669	19 045

(б) Дебиторская задолженность и займы выданные

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

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

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

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

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

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

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

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Электроэнергия и мощность	10 498	9 988
Тепловая энергия	639	704
Прочая	1 008	1 820
Итого	12 145	12 512

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

	Общая сумма задолженности		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	На 31 декабря		На 31 декабря		На 31 декабря	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Непросроченная	11 534	11 897	(243)	(171)	11 291	11 726
Просроченная на период от 0 до 180 дней	718	674	(4)	(18)	714	656
Просроченная на период от 181 до 365 дней	160	136	(20)	(6)	140	130
Просроченная на срок более года	16 364	16 374	(16 364)	(16 374)	-	-
Итого	28 776	29 081	(16 631)	(16 569)	12 145	12 512

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Остаток на 1 января	16 569	17 305
Начисление	231	249
Восстановление	(93)	(790)
Списание за счет резерва	(76)	(195)
Остаток на 31 декабря	16 631	16 569

(в) Денежные средства и депозиты в банках

Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

25.2. Рыночный риск

25.2.1. Валютный риск

Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

25.2.2. Риск изменения процентной ставки

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам полученным и займам выданным. Кредиты и займы, полученные и выданные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки, при этом взаимно нивелируя последствия от реализации данного риска. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов, полученных и выданных по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

	Балансовая стоимость	
	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Кредиты и займы полученные (Примечание 15)	(4 588)	-
Итого	(4 588)	-
Инструменты с плавающей ставкой процента		
Займы выданные (Примечание 12)	13 505	6 517
Кредиты и займы полученные (Примечание 15)	(12 146)	(5 734)
Итого	1 359	783

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

Увеличение процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к уменьшению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, приблизительно на 147 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: на 142 млн рублей). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

25.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «ОГК-2» и контроль над их осуществлением. Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

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

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы (Примечание 15)	31 475	39 662	15 323	2 566	8 482	6 464	6 827
Обязательства по аренде	1 867	4 080	210	211	411	597	2 651
Кредиторская задолженность (Примечание 17)	33 162	37 372	15 426	13 624	607	1 763	5 952
Итого	66 504	81 114	30 959	16 401	9 500	8 824	15 430

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Балансовая стоимость	Денежный поток по договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы (Примечание 15)	31 542	34 655	21 455	5 176	327	981	6 716
Обязательства по аренде	1 811	4 072	182	183	363	809	2 535
Кредиторская задолженность (Примечание 17)	14 225	15 713	7 398	2 542	2 557	410	2 806
Итого	47 578	54 440	29 035	7 901	3 247	2 200	12 057

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

25.4. Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
На 1 января 2023 года	31 542	101	1 811	33 454
Денежные потоки финансовой деятельности				
Поступления по кредитам и займам	19 279	-	-	19 279
Погашение кредитов и займов	(19 487)	-	-	(19 487)
Дивиденды уплаченные	-	(6 373)	-	(6 373)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(209)	(209)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(208)	(6 373)	(209)	(6 790)
Проценты уплаченные	(1 629)	-	(158)	(1 787)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	(1 629)	-	(158)	(1 787)
Прочие изменения				
Начисленные проценты	1 770	-	158	1 928
Дивиденды	-	6 396	-	6 396
Заключение новых договоров аренды	-	-	161	161
Эффект модификации договоров аренды	-	-	108	108
Прочие изменения	-	(5)	(4)	(9)
Итого прочие изменения	1 770	6 391	423	8 584
На 31 декабря 2023 года	31 475	119	1 867	33 461
	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
На 1 января 2022 года	36 548	52	1 668	38 268
Денежные потоки финансовой деятельности				
Поступления по кредитам и займам	1 500	-	-	1 500
Погашение кредитов и займов	(6 463)	-	-	(6 463)
Дивиденды уплаченные	-	(10 538)	-	(10 538)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(158)	(158)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	(4 963)	(10 538)	(158)	(15 659)
Проценты уплаченные	(3 032)	-	(134)	(3 166)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	(3 032)	-	(134)	(3 166)
Прочие изменения				
Начисленные проценты	2 989	-	134	3 123
Дивиденды	-	10 651	-	10 651
Заключение новых договоров аренды	-	-	153	153
Эффект модификации договоров аренды	-	-	168	168
Прочие изменения	-	(64)	(20)	(84)
Итого прочие изменения	2 989	10 587	435	14 011
На 31 декабря 2022 года	31 542	101	1 811	33 454

25.5. Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал публичного акционерного общества не может быть менее 100 тыс. рублей;

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

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

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

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

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

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

Отношение суммы чистого долга к показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представлено в таблице ниже.

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Общая сумма долга (Примечание 15)	31 475	31 542
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(19)	(16)
Чистая сумма долга	31 456	31 526
Показатель EBITDA	35 583	38 815
Чистый долг/EBITDA	0,88	0,81

Примечание 26. Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

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

Примечание 27. События после отчетного периода

30 января 2024 года Совет Директоров установил порядок определения цены размещения дополнительных акций и условия размещения ценных бумаг на основании решения об увеличении уставного капитала ПАО «ОГК-2» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 48 283 938 719 штук, на общую сумму по номинальной стоимости 17 512 584 573,3813 рубля, принятого 10 октября 2023 года Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2».