

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	377 205	342 539
Нематериальные активы	7	69 404	62 075
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	8	32 424	23 331
Отложенные налоговые активы	9	17 255	13 288
Ценные бумаги	10	6 475	7 733
Прочие внеоборотные активы	11	17 704	13 324
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>520 467</b>	<b>462 290</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	56 166	36 394
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	165 475	157 556
Предоплата по налогу на прибыль		837	588
Денежные средства и их эквиваленты	14	403 005	257 569
Прочие оборотные активы	15	153 233	207 574
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>778 716</b>	<b>659 681</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1 299 183</b>	<b>1 121 971</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	16	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	16	(86 707)	(86 719)
Эмиссионный доход		69 312	69 312
Резерв по хеджированию	16	—	(144)
Резерв по пересчету актуарных обязательств	16	1 389	955
Резерв на изменение справедливой стоимости	16	(6 251)	(5 191)
Резерв по пересчету иностранных валют		11 618	5 932
Нераспределенная прибыль		629 342	518 299
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>912 043</b>	<b>795 784</b>
Неконтрольные доли участия	31	17 354	8 900
<b>Итого капитал</b>		<b>929 397</b>	<b>804 684</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	1 251	1 088
Долгосрочные обязательства по аренде	6	71 523	75 894
Отложенные налоговые обязательства	9	4 726	3 987
Прочие долгосрочные обязательства	20	35 369	17 189
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>112 869</b>	<b>98 158</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	17 982	12 268
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	6	14 997	14 364
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	197 965	165 170
Задолженность по прочим налогам	21	19 737	23 036
Задолженность по налогу на прибыль		6 236	4 291
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>256 917</b>	<b>219 129</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>369 786</b>	<b>317 287</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>1 299 183</b>	<b>1 121 971</b>

29 февраля 2024 г.

**Консолидированный отчет о совокупном доходе**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год	
		2023 г.	2022 г.
Выручка, в том числе	22	1 359 799	1 264 996
от продолжающейся деятельности		1 359 799	1 240 930
от прекращенной деятельности		—	24 066
Прочие операционные доходы, в том числе	23	9 254	12 916
от продолжающейся деятельности		9 254	12 909
от прекращенной деятельности		—	7
Операционные расходы, в том числе	24	(1 244 169)	(1 169 493)
от продолжающейся деятельности		(1 244 169)	(1 161 076)
от прекращенной деятельности		—	(8 417)
<b>Операционная прибыль, в том числе</b>		<b>124 884</b>	<b>108 419</b>
от продолжающейся деятельности		<b>124 884</b>	<b>92 763</b>
от прекращенной деятельности		<b>—</b>	<b>15 656</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции (продолжающаяся деятельность)	5	—	5 568
Финансовые доходы, в том числе	25	44 873	50 771
от продолжающейся деятельности		44 873	50 771
от прекращенной деятельности		—	—
Финансовые расходы, в том числе	25	(11 608)	(24 715)
от продолжающейся деятельности		(11 608)	(12 928)
от прекращенной деятельности		—	(11 787)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто (продолжающаяся деятельность)	8	10 082	5 908
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>168 231</b>	<b>142 082</b>
<b>Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>		<b>—</b>	<b>3 869</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>168 231</b>	<b>145 951</b>
Расход по налогу на прибыль, в том числе	26	(32 304)	(28 505)
от продолжающейся деятельности		(32 304)	(28 201)
от прекращенной деятельности		—	(304)
<b>Прибыль за период от продолжающейся деятельности</b>		<b>135 927</b>	<b>113 881</b>
<b>Прибыль за период от прекращенной деятельности</b>		<b>—</b>	<b>3 565</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>135 927</b>	<b>117 446</b>
<b>Прочий совокупный (расход)/доход</b>			
<i>Прочий совокупный (расход)/доход, впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия</i>			
(Расход)/доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	10, 16	(935)	244
Доход по инструментам хеджирования нетто, за вычетом налога	16	144	2 374
Положительная курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		6 438	698
<i>Прочий совокупный (расход)/доход, впоследствии не реклассифицируемый в состав прибыли или убытка</i>			
Расход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	10, 16	(125)	(166)
Актuarный доход, за вычетом налога	16	451	309
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога</b>		<b>5 973</b>	<b>3 459</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>141 900</b>	<b>120 905</b>

**Консолидированный отчет о совокупном доходе (продолжение)**

(в миллионах российских рублей)

		За год	
Прим.		2023 г.	2022 г.
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>			
		133 112	115 299
		2 815	2 147
	31	<b>135 927</b>	<b>117 446</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>			
		138 325	118 717
		3 575	2 188
		<b>141 900</b>	<b>120 905</b>
		<b>Руб.</b>	<b>Руб.</b>
		<b>1,8101</b>	<b>1,568</b>
	17	<b>1,8101</b>	<b>1,568</b>
		<b>1,8101</b>	<b>1,568</b>
	17	<b>1,8101</b>	<b>1,568</b>
		<b>1,8101</b>	<b>1,528</b>
	17	<b>1,8101</b>	<b>1,528</b>
		<b>—</b>	<b>0,040</b>
	17	<b>—</b>	<b>0,040</b>

29 февраля 2024 г.

**Консолидированный отчет о движении денежных средств**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год	
		2023 г.	2022 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>168 231</b>	<b>142 082</b>
<b>Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности</b>		<b>—</b>	<b>3 869</b>
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	24	30 409	26 236
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	24	3 112	9 897
Дисконтирование дебиторской задолженности, нетто	25	114	141
Амортизация дисконта обязательств, нетто	25	364	1 000
(Восстановление)/начисление прочих резервов	24	(778)	1 444
Начисление резерва под обесценение основных средств и нематериальных активов	6, 7, 24	14 894	29 672
Обесценение гудвила	7, 24	—	620
Обесценение инвестиции в совместные предприятия	8, 24	—	1 657
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	8	(10 082)	(5 908)
Доходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	23, 24	—	(244)
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто	25	(540)	280
Процентные доходы	25	(42 776)	(38 423)
Прочие финансовые доходы	25	(443)	(195)
Процентные расходы	25	10 379	10 824
Прочие финансовые расходы	25	103	733
Доход по дивидендам	25	(466)	(416)
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	5	—	(5 568)
Доход от выбытия компаний Группы, нетто	5, 23	—	(502)
Прочие неденежные операции/статьи		(1 136)	(33)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>171 385</b>	<b>177 166</b>
Увеличение запасов		(17 074)	(6 309)
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		222	(26 647)
Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению (Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		2 884	1 587
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(2 660)	2 984
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто		10 543	4 609
		(5 199)	8 331
		<b>160 101</b>	<b>161 721</b>
Налог на прибыль уплаченный		(37 491)	(34 937)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>122 610</b>	<b>126 784</b>

**Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)**

(в миллионах российских рублей)

		<b>За год</b>	
<b>Прим.</b>		<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
		331	2 911
		(66 857)	(54 920)
5	Приобретение контрольной доли, за вычетом поступивших денежных средств	(2 555)	296
5	Вклад в уставный капитал неконтрольной доли	3 282	2 390
	Реорганизация дочернего общества	2 630	—
8	Приобретение доли в ассоциированной компании	(2 299)	—
8	Вклад в совместное предприятие	—	(4 025)
	Отток от продажи контрольной доли, за вычетом поступивших денежных средств	—	(3 086)
10	Поступления от выбытия ценных бумаг	—	386
	Поступления от погашения займов выданных	3 200	2 187
	Займы выданные	(1 285)	(3 601)
	Размещение банковских депозитов	(161 335)	(212 368)
	Возврат банковских депозитов	190 003	306 595
	Проценты полученные по банковским депозитам	32 797	30 313
	Покупка долговых ценных бумаг	(422)	(132 497)
	Продажа долговых ценных бумаг	42 457	43 699
	Проценты полученные по долговым ценным бумагам	7 116	2 057
	Дивиденды полученные	3 681	809
	Прочее расходование денежных средств по инвестиционной деятельности	(42)	(341)
	<b>Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>50 702</b>	<b>(19 195)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
	Поступления по кредитам и займам	28 823	19 179
	Погашение кредитов и займов	(23 140)	(24 508)
	Погашение обязательств по аренде	(14 656)	(14 014)
	Проценты уплаченные	(1 756)	(2 002)
16	Дивиденды выплаченные	(19 109)	(17 337)
16	Продажа/(выкуп) собственных акций	17	(11)
	<b>Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>(29 821)</b>	<b>(38 693)</b>
	Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1 945	2 247
	<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>145 436</b>	<b>71 143</b>
	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	257 569	186 426
14	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>403 005</b>	<b>257 569</b>

29 февраля 2024 г.

## Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании											
Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв на изменение справед- ливой стоимости	Резерв по хеджиро- ванию	Резерв по пересчету актуарных обяза- тельств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконт- рольные доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2021 г.	293 340	(86 708)	69 312	5 208	(5 269)	(2 458)	653	421 074	695 152	3 424	698 576
Итого совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	—	—	—	724	78	2 314	302	115 299	118 717	2 188	120 905
Дивиденды акционерам	16	—	—	—	—	—	—	(18 343)	(18 343)	(273)	(18 616)
Выкуп собственных акций	16	—	(11)	—	—	—	—	—	(11)	—	(11)
Приобретение контрольной доли в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	—	—	2 407	2 407
Вклад в уставный капитал неконтрольной доли	5	—	—	—	—	—	—	—	—	2 390	2 390
Потеря контроля над дочерними компаниями	5	—	—	—	—	—	—	—	—	(1 730)	(1 730)
Выбытие неконтрольной доли в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	269	269	494	763
На 31 декабря 2022 г.	293 340	(86 719)	69 312	5 932	(5 191)	(144)	955	518 299	795 784	8 900	804 684
На 31 декабря 2022 г.	293 340	(86 719)	69 312	5 932	(5 191)	(144)	955	518 299	795 784	8 900	804 684
Итого совокупный доход/(расход) за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	—	—	—	5 686	(1 060)	144	443	133 112	138 325	3 575	141 900
Дивиденды акционерам	16	—	—	—	—	—	—	(21 994)	(21 994)	(68)	(22 062)
Невостребованные дивиденды	—	—	—	—	—	—	—	59	59	—	59
Продажа собственных акций	16	—	12	—	—	—	—	5	17	—	17
Реорганизация дочерней компании	5	—	—	—	—	—	(9)	(139)	(148)	1 648	1 500
Вклад в уставный капитал неконтрольной доли	5	—	—	—	—	—	—	—	—	3 282	3 282
Приобретение контрольной доли в дочерней компании	5	—	—	—	—	—	—	—	—	17	17
На 31 декабря 2023 г.	293 340	(86 707)	69 312	11 618	(6 251)	—	1 389	629 342	912 043	17 354	929 397

29 февраля 2024 г.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой сегменты предприятия, в которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, принимающим решения по операционной деятельности, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании.

Операционным сегментом является юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление анализирует эффективность операционных сегментов на основе данных по МСФО.

Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (электрогенерация, теплогенерация, торговля, сбыт, инжиниринг и корпоративный центр); соответственно, каждый операционный сегмент представляет определенный вид деятельности или предприятие в определенной стране.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены следующие сегменты (с учетом критериев агрегирования, а также количественных пороговых значений выручки и EBITDA):

- ▶ **Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, основной деятельностью которых является продажа электрической энергии (мощности). В состав сегмента входят гарантирующие поставщики и независимые (нерегулируемые) энергосбытовые компании, осуществляющие сбыт электрической энергии на территории Российской Федерации, а также компании, осуществляющие функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц.
- ▶ **Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, основной деятельностью которых является производство и реализация на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- ▶ **Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»** представлен следующими отчетными подсегментами:
  - ▶ **ТГК-11** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Омске и Томске);
  - ▶ **Генерация Башкирии** (представлен компаниями Группы, осуществляющими производство тепловой и электрической энергии (мощности), а также передачу и сбыт тепла в Башкирии).
- ▶ **Сегмент «Трейдинг»** представлен компаниями Группы, осуществляющими международную торговлю электроэнергией.
- ▶ **Сегмент «Зарубежные активы»** представлен компаниями Группы, осуществляющими производство, передачу и сбыт электроэнергии за рубежом.
- ▶ **Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, оказывающими услуги в области реализации проектов энергетического строительства, включая управление проектами, проектирование объектов электроэнергетики, поставки основного и вспомогательного оборудования.
- ▶ **Сегмент «Энергомашиностроение в Российской Федерации»** представлен компаниями Группы, осуществляющими производство и сервисное обслуживание энергетического оборудования на территории Российской Федерации.
- ▶ **«Корпоративный центр»** включает исключаемые при консолидации операции между сегментами и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании и ряда прочих дочерних компаний, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией и другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент.

Руководящий орган, отвечающий за принятие решений по операционной деятельности, оценивает результаты операционных сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов; расходов по налогу на прибыль; амортизации основных средств и нематериальных активов; обесценения / (восстановления обесценения) основных средств; обесценения гудвила и прочих нематериальных активов; обесценения ценных бумаг, инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; резервов под обесценение дебиторской задолженности и устаревшим запасам; прочим резервам; доли в прибыли/(убытках) ассоциированных компаний и эффектов, связанных с приобретением и выбытием компаний Группы; доходов/(расходов) от операций по продаже/покупке ценных бумаг и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи; а также расходов на благотворительность, доходов/(расходов) от реализации и списания нефинансовых активов и прочих аналогичных эффектов, объединенных в статью Прочие в свертке показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью/(убытком) за отчетный период. Порядок определения Группой EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, процентных доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

Основной страной ведения бизнеса Группы является Российская Федерация, информация по сегментам содержит агрегированную информацию по сегменту Зарубежные активы, без выделения дополнительных подсегментов по странам присутствия Группы.

Поскольку орган, принимающий решения по операционной деятельности, регулярно анализирует показатели финансового рычага дочерних компаний и совместных предприятий (объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия) Группы, кредиты и займы распределяются на отчетные сегменты, не включая межсегментные остатки.

Совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые по методу долевого участия) анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности, на предмет доли Группы в их прибыли/(убытках), а также по сумме кредитов и займов.



(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
<b>Итого выручка</b>	<b>904 988</b>	<b>214 617</b>	<b>42 288</b>	<b>80 224</b>	<b>56 951</b>	<b>44 186</b>	<b>80 798</b>	<b>14 912</b>	<b>(79 165)</b>	<b>1 359 799</b>
Выручка от внешних покупателей	902 599	161 552	33 919	62 474	54 813	44 186	75 749	14 019	10 488	1 359 799
Выручка между сегментами	2 389	53 065	8 369	17 750	2 138	–	5 049	893	(89 653)	–
<b>Операционные расходы, включая</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(506 550)	(9 344)	(4 068)	(5 164)	(45 689)	(10 260)	–	–	83 203	(497 872)
Расходы по передаче электроэнергии	(311 121)	–	–	(12)	(5 818)	(3 779)	–	–	–	(320 730)
Расходы на топливо	–	(93 954)	(17 702)	(42 159)	–	(11 938)	–	–	5 956	(159 797)
Доля в прибыли совместных предприятий, нетто	–	9 076	–	–	163	–	–	–	868	10 107
<b>EBITDA</b>	<b>50 904</b>	<b>79 646</b>	<b>7 065</b>	<b>14 963</b>	<b>4 740</b>	<b>12 519</b>	<b>18 235</b>	<b>4 074</b>	<b>(9 721)</b>	<b>182 425</b>
Амортизация	(4 371)	(14 667)	(1 793)	(3 437)	(15)	(1 505)	(1 218)	(1 096)	(2 307)	(30 409)
Процентные доходы	8 608	19 442	1 324	2 206	225	918	1 206	1 420	7 427	42 776
Процентные расходы	(5)	–	(75)	(1)	–	(119)	(1 776)	(1 440)	1 646	(1 770)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(319)	(7 602)	(77)	(176)	–	(11)	(178)	(11)	(235)	(8 609)

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.:

	Сбыт в Российской Федерации	Электро- генерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации ТГК-11	Генерация Башкирии	Трейдинг	Зарубеж- ные активы	Инжини- ринг в Российской Федерации	Энерго- машино- строение в Российской Федерации	Корпора- тивный центр	Итого
<b>Итого выручка</b>	<b>830 450</b>	<b>204 264</b>	<b>40 329</b>	<b>72 380</b>	<b>98 848</b>	<b>28 256</b>	<b>67 264</b>	<b>1 841</b>	<b>(78 636)</b>	<b>1 264 996</b>
Выручка от внешних покупателей	828 358	151 528	32 573	56 523	96 866	28 256	63 138	1 645	6 109	1 264 996
Выручка между сегментами	2 092	52 736	7 756	15 857	1 982	–	4 126	196	(84 745)	–
<b>Операционные расходы, включая</b>										
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(483 572)	(9 551)	(3 257)	(5 368)	(60 649)	(6 821)	–	–	80 034	(489 184)
Расходы по передаче электроэнергии	(275 138)	–	–	(8)	(7 261)	(2 751)	–	–	–	(285 158)
Расходы на топливо	–	(82 742)	(15 987)	(35 933)	–	(6 662)	–	–	4 846	(136 478)
Доля в прибыли совместных предприятий, нетто	–	5 446	–	–	352	–	–	–	151	5 949
<b>EBITDA</b>	<b>38 241</b>	<b>80 569</b>	<b>8 267</b>	<b>14 984</b>	<b>31 785</b>	<b>7 853</b>	<b>11 914</b>	<b>68</b>	<b>(10 406)</b>	<b>183 275</b>
Амортизация	(1 113)	(14 983)	(2 336)	(3 505)	(29)	(1 051)	(1 733)	(340)	(1 146)	(26 236)
Процентные доходы	5 821	16 645	940	2 201	233	220	716	400	11 247	38 423
Процентные расходы	(37)	–	(141)	(2)	(2)	(172)	(1 768)	(696)	868	(1 950)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(333)	(8 003)	(94)	(169)	(3)	(6)	(188)	(5)	(73)	(8 874)



(в миллионах российских рублей)

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлена сверка показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью за отчетный период согласно консолидированному отчету о совокупном доходе:

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам от продолжающейся деятельности</b>	<b>182 425</b>	<b>182 119</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам от прекращенной деятельности</b>	<b>–</b>	<b>1 156</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Прим. 24)	(30 409)	(26 236)
Процентные доходы (Прим. 25)	42 776	38 423
Процентные расходы (Прим. 25)	(1 770)	(1 950)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Прим. 25)	(8 609)	(8 874)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто (Прим. 25)	540	(280)
Прочие финансовые доходы/(расходы) (Прим. 25)	328	(1 263)
Начисление резервов, включая (Прим. 24):	(17 138)	(43 308)
- обесценение основных средств	(12 462)	(25 965)
- резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	(3 112)	(9 897)
- обесценение нематериальных активов	(2 432)	(3 707)
- резерв по НДС, восстановление/(начисление)	90	(18)
- обесценение инвестиции в совместное предприятие	–	(1 657)
- обесценение гудвила	–	(620)
- прочие резервы, восстановление/(начисление)	778	(1 444)
Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Прим. 5, 23)	–	502
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	–	5 568
Прочие	113	135
Доля в убытке ассоциированных компаний (Прим. 8)	(25)	(41)
Расход по налогу на прибыль (Прим. 26)	(32 304)	(28 505)
<b>Прибыль за отчетный период согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>135 927</b>	<b>117 446</b>

Ниже представлена сверка остатка кредитов и займов отчетных сегментов с остатками кредитов и займов за отчетный период согласно консолидированному отчету о финансовом положении:

	<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>На 31 декабря 2022 г.</b>
<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>(20 591)</b>	<b>(13 356)</b>
За вычетом: доли в кредитах и займах совместных предприятий	1 358	–
<b>Кредиты и займы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(19 233)</b>	<b>(13 356)</b>
<b>Обязательства по аренде по отчетным сегментам</b>	<b>(86 709)</b>	<b>(90 441)</b>
За вычетом: доли в обязательствах по аренде совместных предприятий	189	183
<b>Обязательства по аренде согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>(86 520)</b>	<b>(90 258)</b>

**Информация по географическим сегментам**

Правление также анализирует выручку Группы, полученную от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях предприятий Группы, и от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях, отличных от регистрации предприятий Группы, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) по месту нахождения активов.

(в миллионах российских рублей)

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

##### Информация по географическим сегментам (продолжение)

Основная часть предприятий Группы зарегистрирована на территории Российской Федерации и основную долю выручки Группа получает от покупателей, зарегистрированных на территории Российской Федерации, а также внеоборотные активы Группы (основные средства, инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия и нематериальные активы, включая гудвил) находятся главным образом на территории Российской Федерации. Информация по географическим сегментам содержит агрегированную информацию по другим странам в составе строки Прочее.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.		
	Выручка в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятий Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятий Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	1 271 342	—	1 271 342	1 150 362	—	1 150 362
Прочее	44 186	44 271	88 457	81 883	32 751	114 634
<b>Итого</b>	<b>1 315 528</b>	<b>44 271</b>	<b>1 359 799</b>	<b>1 232 245</b>	<b>32 751</b>	<b>1 264 996</b>

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов <sup>2</sup>	
	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Российская Федерация	454 554	409 671
Прочее	24 479	18 274
<b>Итого</b>	<b>479 033</b>	<b>427 945</b>

#### 5. Приобретение и выбытие компаний

##### Приобретения в 2023 году

##### Приобретение контроля над компанией сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации»

В третьем квартале 2023 года Группа подписала с третьими сторонами соглашение о предоставлении опционов на заключение договоров купли-продажи до 100% долей в уставном капитале компании сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации». Соглашение дает Группе право заключить договора купли-продажи долей на условиях и по цене, определенных в соглашении, путем акцепта безотзывной оферты. Группа вправе осуществить акцепт с 1 октября 2023 г. по 5 апреля 2024 г. Цена приобретения долей определяется в момент совершения акцепта безотзывной оферты.

Также, в рамках данного соглашения Группой были подписаны договоры залога долей/акций и получены безотзывные доверенности на осуществление прав держателя до 100% доли/акций (контрольной доли) в уставном капитале данной компании / ее дочернего общества. В соответствии с договором залога долей, права участника перешли к залогодержателю с момента получения решения об одобрении сделки ФАС России.

Указанное решение ФАС России было получено в июле 2023 года, в результате чего Группа приобрела контроль над данной компанией и ее дочерними организациями.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

<sup>1</sup> Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

<sup>2</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных налоговых активов, ценных бумаг и прочих внеоборотных активов.

(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретения в 2023 году (продолжение)

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	7 244
Нематериальные активы	3 173
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 415
Запасы	3 242
Дебиторская задолженность	10 438
Денежные средства и их эквиваленты	56
Прочие текущие активы	14 195
Отложенные налоговые обязательства	(1 158)
Прочие долгосрочные обязательства	(24 505)
Обязательства по аренде	(34)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(7 137)
Задолженность по налогам	(1 441)
<b>Справедливая стоимость чистых активов</b>	<b>7 488</b>
Доля, не обеспечивающая контроль	(17)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>7 471</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	3 281
<b>Стоимость сделки</b>	<b>10 752</b>

Гудвил, возникший при приобретении составил 3 281 млн руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент «Энергомашиностроение в Российской Федерации».

Денежное вознаграждение, определяемое в момент совершения акцепта безотзывной оферты, по оценкам Группы составит 10 752 млн руб. Начисленное обязательство перед третьими лицами в сумме 9 822 млн руб. отражено в составе прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов (Примечание 19).

Если бы приобретение компании произошло 1 января 2023 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 14 227 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. – прибыль в размере 2 440 млн руб.

#### Приобретение контрольной доли в ИТ-компании

В конце сентября 2023 года Группа приобрела у третьих лиц 100% долю участия в уставном капитале компании (включая ее дочернюю организацию), производящей специализированное программное обеспечение для предприятий ТЭК и ЖКХ, комплексную автоматизацию бизнес-процессов предприятий на базе импортозамещенных цифровых платформ собственного производства, разработку мобильных приложений и сервисов, систем биллинга электроэнергии и теплоэнергии. Денежное вознаграждение в размере 1 000 млн руб. было выплачено в октябре 2023 года.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	43
Нематериальные активы	115
Запасы	30
Дебиторская задолженность	191
Денежные средства и их эквиваленты	44
Обязательства по аренде	(40)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(186)
Задолженность по налогам	(37)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>160</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	840
<b>Стоимость сделки</b>	<b>1 000</b>

(в миллионах российских рублей)

**5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)****Приобретения в 2023 году (продолжение)**

Приобретение компаний в секторе информационных технологий обеспечат высокий уровень цифровой трансформации для существующих и новых активов Группы. Синергетический эффект будет достигнут за счет оптимизации ключевых бизнес-процессов в части управления производственными активами и теплосбытовой деятельностью, внедрения новых цифровых продуктов и сервисов, а также развития новых компетенций в ИТ-сфере. Гудвил, возникший при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 840 млн руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент «Корпоративный центр».

Если бы приобретение компании произошло 1 января 2023 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 653 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. – прибыль в размере 139 млн руб.

**Приобретение контрольной доли в компании сегмента «Сбыт в Российской Федерации»**

В апреле 2023 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале компании, занимающейся предоставлением услуг по досудебному взысканию задолженности с физических лиц – потребителей ЖКХ услуг, у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 800 млн руб. Преимуществом работы компании в процессе взыскания является автоматизация бизнес-процессов, которая позволяет увеличивать объемы деятельности с сохранением уровня эффективности взыскания и оптимизацией затрат. Целесообразность приобретения компании обусловлена ожидаемым синергетическим эффектом с сегментом «Сбыт в Российской Федерации» Группы в части улучшения управления оборотным капиталом (снижение просроченной дебиторской задолженности), а также повышением свободного денежного потока за счет применения методов и решений по взысканию дебиторской задолженности.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	26
Нематериальные активы	2
Долгосрочная дебиторская задолженность	25
Дебиторская задолженность	67
Денежные средства и их эквиваленты	75
Обязательства по аренде	(21)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(20)
Задолженность по налогам	(21)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>133</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	667
<b>Стоимость сделки</b>	<b>800</b>

Гудвил, возникший при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 667 млн руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент «Сбыт в Российской Федерации».

Если бы приобретение компании произошло 1 января 2023 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 411 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. – прибыль в размере 84 млн руб.

**Приобретения и выбытие в 2022 году****Приобретение контрольных долей в компаниях сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации»**

В октябре 2022 года Группа приобрела 65% долю участия в уставном капитале предприятия (включая его 100% дочернее предприятие), осуществляющего сервис и производство газовых турбин SGT5-2000E мощностью 187 МВт, а также сервисное обслуживание газовых турбин SGT5-4000F мощностью 329 МВт, у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 18,3 млн евро (1 028 млн руб). На площадке в Ленинградской области установлено уникальное высокотехнологичное производственное оборудование, использование которого может обеспечить дальнейший рост локализации компонентов газовых турбин в РФ.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретения и выбытие в 2022 году (продолжение)

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	4 472
Нематериальные активы	92
Отложенные налоговые активы	1 386
Долгосрочная дебиторская задолженность	167
Прочие внеоборотные активы	1
Дебиторская задолженность	1 076
Запасы	2 644
Денежные средства и их эквиваленты	3 233
Предоплата по налогам	32
Прочие оборотные активы	398
Прочие долгосрочные обязательства	(214)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(6 401)
Задолженность по налогам	(9)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>6 877</b>
За вычетом доли, не обеспечивающей контроль (35% чистых активов)	(2 407)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>4 470</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	(3 442)
<b>Стоимость сделки</b>	<b>1 028</b>

Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции в сумме 3 442 млн руб. было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2022 год.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2022 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 3 215 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. – прибыль в размере 732 млн руб.

В октябре 2022 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале предприятия, которое проектирует, производит и обслуживает силовые и тяговые трансформаторы мощностью до 250 МВА и классом напряжения до 330 кВ, используемые в энергетической и транспортной отраслях, у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 6,5 млн евро (354 млн руб.) и отложенное вознаграждение в размере 313 млн руб. Предприятие занимает лидирующие позиции по качеству среди трансформаторных заводов в РФ с долей рынка около 25%.

Оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	1 774
Нематериальные активы	98
Отложенные налоговые активы	24
Дебиторская задолженность	778
Запасы	2 404
Денежные средства и их эквиваленты	232
Кредиты и займы	(700)
Прочие долгосрочные обязательства	(28)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 785)
Задолженность по налогам	(4)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>2 793</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции	(2 126)
<b>Стоимость сделки, включая отложенное вознаграждение</b>	<b>667</b>



(в миллионах российских рублей)

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретения и выбытие в 2022 году (продолжение)

Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиции в сумме 2 126 млн руб. было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2022 год.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2022 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 3 108 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. – убыток в размере 242 млн руб.

#### **Приобретение контрольной доли в компании сегмента «Корпоративный центр»**

В декабре 2022 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале предприятия (включая его дочернее предприятие), консолидирующего парк техники, необходимой для комплексной отработки Окино-Ключевского месторождения, и выполняющего основные работы по вскрыше, добыче, погрузке и транспортировке угля у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 1 810 млн руб.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн руб.):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	1 147
Нематериальные активы	1
Дебиторская задолженность	796
Запасы	143
Денежные средства и их эквиваленты	23
Переплата по налогам	8
Кредиты и займы	(304)
Обязательства по аренде	(836)
Отложенные налоговые обязательства	(42)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(398)
Задолженность по налогам	(183)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>355</b>
Гудвил, возникший в результате приобретения	1 455
<b>Стоимость сделки</b>	<b>1 810</b>

Целесообразность приобретения компаний обусловлена необходимостью получения комплексного контроля за добычей и транспортировкой угля для нужд одного из производителей электроэнергии (ГРЭС) в регионе и соответствующим повышением степени энергетической безопасности региона. ГРЭС является крупнейшей в Забайкалье электростанцией, обеспечивающей электро и тепло энергией потребителей Республики Бурятия и соседних регионов. Синергетический эффект от сделки будет достигнут за счет увеличения контроля за сроками поставки и себестоимостью угля в условиях растущих цен на данный вид топлива при существующем дефиците горнодобывающей техники, необходимой для осуществления соответствующих работ. Гудвил, возникающий при приобретении и обусловленный указанными выше факторами, составил 1 455 млн руб. Вся сумма гудвила отнесена на сегмент Корпоративный центр. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

Если бы приобретение компаний произошло 1 января 2022 г., расчетный вклад в выручку Группы составил бы 7 158 млн руб., а расчетный вклад в финансовый результат за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. – прибыль в размере 211 млн руб.

(в миллионах российских рублей)

**5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)****Приобретения и выбытие в 2022 году (продолжение)****Выбытие контрольной доли в AB INTER RAO Lietuva**

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа не обладает контролем над 51% доли участия в уставном капитале AB INTER RAO Lietuva (включая дочерние общества).

Ниже представлена информация о балансовой стоимости выбывших активов и обязательств:

	<b>Балансовая стоимость</b>
Основные средства	768
Дебиторская задолженность	1 373
Денежные средства и их эквиваленты	3 086
Прочие оборотные активы	9
Кредиты и займы	(67)
Отложенные налоговые обязательства	(63)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(3 054)
Задолженность по налогам	(123)
<b>Балансовая стоимость выбывших чистых активов</b>	<b>1 929</b>
Выбывший резерв по пересчету иностранных валют	(641)
За вычетом доли, не обеспечивающей контроль	(1 730)
<b>Прибыль от выбытия компаний Группы</b>	<b>(442)</b>

Прибыль от выбытия компаний Группы составила 442 млн руб. и была признана в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе статьи Прибыль от выбытия компаний Группы, нетто (Примечание 23).

Денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</b>
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	1 929
Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	150
Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности	(303)

**Прочие приобретения и выбытия**

В 2023 году произошла реорганизация одной из дочерних компаний Группы в форме присоединения к ней третьего лица. В связи с уменьшением доли владения в дочерней компании, неконтрольная доля в размере 1 648 млн руб. была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (за 2022 год: ноль).

В 2023 году Группа внесла дополнительный вклад в уставный капитал одной из своих дочерних компаний. Неконтрольная доля в размере 3 282 млн руб., в связи с дополнительным вкладом, была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале (за 2022 год: 2 390 млн руб.).

В 2022 году были ликвидированы индивидуально несущественные дочерние компании Группы. Прибыль в размере 60 млн руб. от ликвидации была признана в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В 2022 году в Группе произошло выбытие неконтрольной доли в дочерней компании размере 494 млн руб. В результате в составе нераспределенной прибыли консолидированного отчета об изменениях в капитале была признана прибыль в размере 269 млн руб.

(в миллионах российских рублей)

## 6. Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
<b>Переоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>175 189</b>	<b>110 996</b>	<b>372 641</b>	<b>18 862</b>	<b>34 641</b>	<b>712 329</b>
Переклассификация	25	(292)	(7 209)	7 474	2	–
Поступления	2 919	657	47	776	49 085	53 484
Выбытие	(2 645)	(854)	(3 087)	(4 644)	(465)	(11 695)
Перевод между категориями	1 570	6 323	20 775	3 455	(32 123)	–
Перевод (на другие балансовые счета)/с других балансовых счетов	(23)	(59)	(89)	(141)	356	44
Покупка контрольной доли	2 459	493	1 726	1 695	1 020	7 393
Выбытие контрольной доли	(442)	–	(1 637)	(102)	–	(2 181)
Разница от пересчета в валюту представления	(360)	1 063	(721)	32	58	72
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>178 692</b>	<b>118 327</b>	<b>382 446</b>	<b>27 407</b>	<b>52 574</b>	<b>759 446</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>49 909</i>	<i>1 038</i>	<i>49 165</i>	<i>3 063</i>	<i>–</i>	<i>103 175</i>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>178 692</b>	<b>118 327</b>	<b>382 446</b>	<b>27 407</b>	<b>52 574</b>	<b>759 446</b>
Переклассификация	53	48	(4 037)	3 936	–	–
Поступления	1 492	128	23	2 113	60 683	64 439
Выбытие	(1 598)	(1 080)	(2 260)	(348)	(196)	(5 482)
Перевод между категориями	1 462	11 617	26 723	8 315	(48 117)	–
Перевод с других балансовых счетов/(на другие балансовые счета)	23	(18)	(280)	279	(708)	(704)
Покупка контрольной доли	4 584	382	1 435	29	883	7 313
Реорганизация дочерней компании	–	4	30	1	–	35
Разница от пересчета в валюту представления	2 429	5 081	5 016	417	578	13 521
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>187 137</b>	<b>134 489</b>	<b>409 096</b>	<b>42 149</b>	<b>65 697</b>	<b>838 568</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>50 451</i>	<i>1 034</i>	<i>49 133</i>	<i>4 487</i>	<i>–</i>	<i>105 105</i>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(75 519)</b>	<b>(67 405)</b>	<b>(220 539)</b>	<b>(7 696)</b>	<b>(4 723)</b>	<b>(375 882)</b>
Переклассификация	(1)	301	3 033	(3 333)	–	–
Амортизация	(5 846)	(3 434)	(13 261)	(230)	–	(22 771)
Убытки от обесценения	(4 968)	(7 391)	(10 265)	(364)	(2 977)	(25 965)
Выбытие	1 133	837	2 322	1 270	22	5 584
Перевод между категориями	(604)	(655)	(1 203)	(15)	2 477	–
Перевод на другие балансовые счета	1	5	56	15	18	95
Выбытие контрольной доли	301	–	1 049	63	–	1 413
Разница от пересчета в валюту представления	352	(322)	579	(9)	19	619
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(85 151)</b>	<b>(78 064)</b>	<b>(238 229)</b>	<b>(10 299)</b>	<b>(5 164)</b>	<b>(416 907)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(13 558)</i>	<i>(849)</i>	<i>(11 940)</i>	<i>(247)</i>	<i>–</i>	<i>(26 594)</i>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(85 151)</b>	<b>(78 064)</b>	<b>(238 229)</b>	<b>(10 299)</b>	<b>(5 164)</b>	<b>(416 907)</b>
Переклассификация	–	(22)	1 212	(1 191)	1	–
Амортизация	(6 315)	(3 190)	(14 119)	(3 513)	–	(27 137)
Убытки от обесценения	(2 565)	(1 408)	(6 066)	(383)	(2 040)	(12 462)
Выбытие	928	439	2 135	283	54	3 839
Перевод между категориями	(382)	(1 393)	(1 163)	(33)	2 971	–
Перевод (с других балансовых счетов)/ на другие балансовые счета	(42)	9	43	(182)	5	(167)
Разница от пересчета в валюту представления	(1 980)	(2 482)	(3 678)	(297)	(92)	(8 529)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(95 507)</b>	<b>(86 111)</b>	<b>(259 865)</b>	<b>(15 615)</b>	<b>(4 265)</b>	<b>(461 363)</b>
<i>Включая активы в форме права пользования</i>	<i>(17 050)</i>	<i>(841)</i>	<i>(15 297)</i>	<i>(505)</i>	<i>–</i>	<i>(33 693)</i>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>99 670</b>	<b>43 591</b>	<b>152 102</b>	<b>11 166</b>	<b>29 918</b>	<b>336 447</b>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>93 541</b>	<b>40 263</b>	<b>144 217</b>	<b>17 108</b>	<b>47 410</b>	<b>342 539</b>
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>91 630</b>	<b>48 378</b>	<b>149 231</b>	<b>26 534</b>	<b>61 432</b>	<b>377 205</b>

(в миллионах российских рублей)

## 6. Основные средства (продолжение)

В категории «Земля и здания» отражена стоимость земли в сумме 2 731 млн руб., включая землю в форме права пользования 1 749 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 2 802 млн руб., включая землю в форме права пользования 2 308 млн руб.).

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, еще не введенные в эксплуатацию, а также авансы, выданные поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2023 г. такие авансы составили 22 190 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 14 181 млн руб.).

Подробная информация об остатках и движениях активов в форме права пользования, а также соответствующих обязательств по аренде представлена ниже:

	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Балансовая стоимость активов в форме права пользования составила	71 412	76 581
Долгосрочные обязательства по аренде	71 523	75 894
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	14 997	14 364
<b>Итого обязательств</b>	<b>86 520</b>	<b>90 258</b>
	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Поступления активов в форме права пользования	3 006	2 397
Покупка контрольной доли	333	1 161
Выбытие контрольной доли	—	(62)
Перевод на другие балансовые счета	(434)	—
Переоценка активов в форме права пользования	(79)	(682)
Обесценение активов в форме права пользования	(29)	(315)
Амортизация активов в форме права пользования	(7 988)	(7 570)

По состоянию на 31 декабря 2023 г. балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена активами в форме права пользования генерирующих электростанций в сумме 60 605 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 66 614 млн руб.).

### Обесценение

Группа провела тест на обесценение основных средств в рамках бизнес-единиц, генерирующих денежные потоки – существенные суммы создания резерва под обесценение (в консолидированном отчете о совокупном доходе отражаются по строке «Операционные расходы»), представлены ниже в разрезе бизнес-единиц:

#### Электростанции, относящиеся к операционному сегменту «Генерация в Российской Федерации»

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., было признано обесценение ряда электростанций в размере 12 092 млн руб., включая 7 540 млн руб. по Верхнетагильской ГРЭС, 3 439 млн руб. по Харанорской ГРЭС, 1 113 млн руб. по Джубгинской ТЭС, и нематериального актива – в размере 572 млн руб. (Примечание 7). Причинами обесценения послужило окончание действия договоров о предоставлении мощности (ДПМ), высокие затраты на сервисное обслуживание, опережающий рост цен на уголь и вывод одной из станций из эксплуатации. Кроме того, было признано восстановление обесценения по одной из станций в размере 3 614 млн руб. в связи с включением энергоблока станции в программу модернизации КОММОД. Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 15,9% на 31 декабря 2023 г.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., было признано обесценение ряда электростанций в размере 17 155 млн руб., включая 6 126 млн руб. по Черепетской ГРЭС, 4 491 млн руб. по Джубгинской ТЭС, 3 285 млн руб. по Харанорской ГРЭС, 2 714 млн руб. по Верхнетагильской ГРЭС, и нематериального актива – в размере 296 млн руб. (Примечание 7). Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 14,5% на 31 декабря 2022 г.

(в миллионах российских рублей)

## 6. Основные средства (продолжение)

### Обесценение (продолжение)

#### ***Теплоэлектростанции генерации Башкирии, относящиеся к операционному сегменту «Теплогенерация в Российской Федерации»***

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., было признано обесценение ряда теплоэлектростанций Башкирии в общем размере 3 217 млн руб. в связи с тем, что значительные объемы оборотного капитала снижают сформированную стоимость бизнеса. Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 16,3% на 31 декабря 2023 г.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., было признано обесценение ряда теплоэлектростанций Башкирии в размере 1 971 млн руб. в связи с тем, что тарифно-балансовые решения по теплоэнергии не позволяют формировать денежный поток, полностью покрывающий операционные и капитальные расходы. Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 14,8% на 31 декабря 2022 г.

#### ***Компания, относящаяся к операционному сегменту «Энергомашиностроение в Российской Федерации»***

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., было признано обесценение одной из компаний сегмента в размере 575 млн руб. Причиной обесценения стало исключение в краткосрочной и среднесрочной перспективе планов проекта локализации мероприятий по производству газотурбинных установок (Примечание 7).

#### ***Теплосетевые компании, относящиеся к операционному сегменту «Теплогенерация в Российской Федерации»***

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., было признано обесценение теплосетевых компаний Группы в Башкирии, Томской и Омской областях в общем размере 6 573 млн руб. в связи с тем, что принятые тарифно-балансовые решения по тепловой энергии не позволяют формировать денежный поток, полностью покрывающий инвестиции, необходимые для поддержания инфраструктуры тепловых сетей. Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 18,3% на 31 декабря 2022 г.

Прочие начисления и восстановления резерва под обесценение были признаны в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 г. на общую сумму убытка 192 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: убытка 266 млн руб.).

(в миллионах российских рублей)

**7. Нематериальные активы**

	<b>Гудвил</b>	<b>Программное обеспечение</b>	<b>Прочее</b>	<b>Авансы</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>					
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>49 286</b>	<b>15 019</b>	<b>22 411</b>	<b>2</b>	<b>86 718</b>
Переклассификация	—	(535)	535	—	—
Поступления	—	3 032	1 182	356	4 570
Выбытие	—	(135)	(1 250)	—	(1 385)
Перевод (на другие балансовые счета)/с других балансовых счетов	—	(19)	52	(123)	(90)
Покупка контрольной доли	1 455	51	140	—	1 646
Выбытие контрольной доли	(1 888)	(8)	(872)	—	(2 768)
Разница от пересчета в валюту представления	(1 027)	15	(97)	—	(1 109)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>47 826</b>	<b>17 420</b>	<b>22 101</b>	<b>235</b>	<b>87 582</b>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>47 826</b>	<b>17 420</b>	<b>22 101</b>	<b>235</b>	<b>87 582</b>
Переклассификация	—	2 145	(2 145)	—	—
Поступления	—	4 273	783	342	5 398
Выбытие	—	(2 123)	(7 115)	—	(9 238)
Перевод с других балансовых счетов / (на другие балансовые счета)	—	81	(11)	(388)	(318)
Покупка контрольной доли	4 788	140	3 144	5	8 077
Реорганизация дочерней компании	—	212	—	—	212
Разница от пересчета в валюту представления	—	102	—	—	102
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>52 614</b>	<b>22 250</b>	<b>16 757</b>	<b>194</b>	<b>91 815</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>					
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(3 176)</b>	<b>(8 547)</b>	<b>(10 795)</b>	<b>—</b>	<b>(22 518)</b>
Переклассификация	—	253	(253)	—	—
Амортизация	—	(1 239)	(2 226)	—	(3 465)
Убытки от обесценения	(620)	—	(3 707)	—	(4 327)
Выбытие	—	69	1 211	—	1 280
Перевод с других балансовых счетов	—	(2)	(13)	—	(15)
Выбытие контрольной доли	1 888	8	872	—	2 768
Разница от пересчета в валюту представления	679	(13)	104	—	770
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(1 229)</b>	<b>(9 471)</b>	<b>(14 807)</b>	<b>—</b>	<b>(25 507)</b>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(1 229)</b>	<b>(9 471)</b>	<b>(14 807)</b>	<b>—</b>	<b>(25 507)</b>
Переклассификация	—	(810)	810	—	—
Амортизация	—	(2 484)	(788)	—	(3 272)
Убытки от обесценения	—	—	(2 432)	—	(2 432)
Выбытие	—	2 105	6 785	—	8 890
Перевод (с других балансовых счетов) / на другие балансовые счета	—	(9)	6	—	(3)
Разница от пересчета в валюту представления	—	(87)	—	—	(87)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(1 229)</b>	<b>(10 756)</b>	<b>(10 426)</b>	<b>—</b>	<b>(22 411)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>					
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>46 110</b>	<b>6 472</b>	<b>11 616</b>	<b>2</b>	<b>64 200</b>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>46 597</b>	<b>7 949</b>	<b>7 294</b>	<b>235</b>	<b>62 075</b>
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>51 385</b>	<b>11 494</b>	<b>6 331</b>	<b>194</b>	<b>69 404</b>

Амортизация включена в операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Обесценение гудвила****AB INTER RAO Lietuva**

В конце первого и начале второго квартала 2022 года были прекращены экспортные поставки в страны Евросоюза, включая Прибалтику в связи со сложностями в поступлении оплаты за поставленную электроэнергию. В результате чего был признан убыток от обесценения гудвила, относящегося к приобретению AB INTER RAO Lietuva, в сумме 620 млн руб. В связи с утратой контроля над долей участия в уставном капитале AB INTER RAO Lietuva, по состоянию на 31 декабря 2022 г. гудвил был списан (Примечание 5).

*(в миллионах российских рублей)*

## 7. Нематериальные активы (продолжение)

### Обесценение гудвила (продолжение)

#### **Группа ИТ-компаний**

По состоянию на 31 декабря 2023 г. Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к приобретению Группы ИТ-компаний, приобретенных в мае 2021 года. Для целей тестирования на предмет обесценения гудвил был отнесен к Группе ИТ-компаний, как отдельной единице, генерирующей денежные потоки, в сумме 8 693 млн руб.

Возмещаемая стоимость единицы ИТ-компаний, генерирующей денежные потоки, была определена путем расчета ценности использования ее активов на основе прогнозируемых денежных потоков, полученных из утвержденных бизнес-планов Группы на 2024-2028 годы. По состоянию на 31 декабря 2023 г. при тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 24,65% – для денежных потоков в национальной валюте. На основании допущений, используемых для построения модели дисконтированных денежных потоков, описанных выше, руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению ИТ-компаний обесценен не был.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. при тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 18,29% – для денежных потоков в национальной валюте. По состоянию на 31 декабря 2022 г. руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению ИТ-компаний, не был обесценен.

#### **Группа строительно-инжиниринговых компаний**

По состоянию на 31 декабря 2023 г. Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к приобретению Группы строительно-инжиниринговых компаний (Группа компаний), приобретенных в мае 2021 года. Для целей тестирования на предмет обесценения гудвил был отнесен к Группе компаний, как отдельной единице, генерирующей денежные потоки, в сумме 36 074 млн руб.

Возмещаемая стоимость единицы Группы компаний, генерирующей денежные потоки, была определена путем расчета ценности использования ее активов на основе прогнозируемых денежных потоков, полученных из утвержденных бизнес-планов Группы компаний на 2024-2028 годы. По состоянию на 31 декабря 2023 г. при тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 18,24% – для денежных потоков в национальной валюте.

На основании допущений, используемых для построения модели дисконтированных денежных потоков, описанных выше, руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению Группы строительно-инжиниринговых компаний обесценен не был.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. при тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 18,07% – для денежных потоков в национальной валюте. По состоянию на 31 декабря 2022 г. руководство пришло к выводу, что гудвил, относящийся к приобретению Группы строительно-инжиниринговых компаний, не был обесценен.

#### **Прочее**

Прочие нематериальные активы включают лицензионное соглашение с General Electric на исключительные права на производство и обслуживание газотурбинных установок 6F.03 и GT13E2. В 2022 году вследствие внешнеэкономических событий произошли изменения формата и степени участия General Electric в реализации совместного проекта по локализации производства газовых турбин. Указанные изменения повлекли за собой исключение в краткосрочной и среднесрочной перспективе планов проекта локализации мероприятий по производству газотурбинных установок. В результате в 2023 году Группа признала убыток от обесценения в общей сумме 1 860 млн руб. в отношении лицензионного соглашения по установке 6F.03 (в 2022 году: в сумме 3 411 млн руб., в отношении лицензионного соглашения по установке GT13E2).

Прочие нематериальные активы включают приобретенные в марте 2017 года права по договору о предоставлении мощности (ДПМ) электростанции Группы в размере 1 010 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 1 129 млн руб., включая убыток от обесценения, признанный на 31 декабря 2022 г. в размере 296 млн руб. (Примечание 6)). По состоянию на 31 декабря 2023 г. остаточный срок полезного использования актива равен 4 года.

(в миллионах российских рублей)

## 8. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Информация об инвестициях в ассоциированные компании и совместные предприятия, а также изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Совместные предприятия	Ассоцииро- ванные компании	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>15 389</b>	<b>195</b>	<b>15 584</b>
Признанная актуарная прибыль и стоимость услуг прошлых периодов	5	—	5
Поступления	4 025	—	4 025
Обесценение инвестиций	(1 657)	—	(1 657)
Нереализованный убыток	(67)	—	(67)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	5 949	(41)	5 908
Полученные дивиденды	(495)	—	(495)
Переклассификация	3	(3)	—
Разница от пересчета в валюту представления	28	—	28
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>23 180</b>	<b>151</b>	<b>23 331</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>23 180</b>	<b>151</b>	<b>23 331</b>
Признанная актуарная прибыль и стоимость услуг прошлых периодов	9	—	9
Поступления	75	2 299	2 374
Нереализованный убыток	(150)	—	(150)
Доля в прибыли/(убытке) после налогообложения	10 107	(25)	10 082
Полученные дивиденды	(3 246)	—	(3 246)
Разница от пересчета в валюту представления	24	—	24
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>29 999</b>	<b>2 425</b>	<b>32 424</b>

### Совместные предприятия

#### Электростанция, расположенная на территории Ханты-Мансийского автономного округа Российской Федерации

В соответствии с условиями акционерного соглашения между акционерами контроль над электростанцией осуществляется совместно. Компания осуществляет деятельность на территории Российской Федерации.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Внеоборотные активы	24 294	16 423
Оборотные активы, включая:	15 209	14 638
Денежные средства и их эквиваленты	5 943	5 498
Долгосрочные обязательства, включая:	(2 725)	(1 754)
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(128)	(139)
Краткосрочные обязательства, включая:	(1 097)	(1 702)
Текущие финансовые обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(15)	(16)
<b>Чистые активы</b>	<b>35 681</b>	<b>27 605</b>
Доля участия	75,00%	75,00%
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>26 761</b>	<b>20 704</b>
<b>Нереализованный убыток</b>	<b>(25)</b>	<b>(24)</b>



(в миллионах российских рублей)

## 8. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)

### Совместные предприятия (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Выручка	25 241	23 412
Амортизация	(1 304)	1 163
Процентный доход	1 230	931
Расход по налогу на прибыль	(2 385)	(2 233)
Прибыль от продолжающейся деятельности	12 113	7 261
Прочий совокупный доход	(12)	7
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>12 101</b>	<b>7 268</b>
Доля участия	75,00%	75,00%
<b>Доля участия в общем совокупном доходе</b>	<b>9 076</b>	<b>5 451</b>

В апреле-декабре 2022 года Группа внесла денежный вклад в имущество компании, являющейся оператором информационной системы ЖКХ в сумме 4 025 млн руб. в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров совместного предприятия. По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа провела тест на обесценение с целью определения необходимости признания убытка от обесценения в отношении инвестиции. В результате в 2022 году было признано обесценение в размере 1 657 млн руб. в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе (Примечание 24).

Во втором квартале 2023 года Группа приобрела у третьих лиц долю в размере 35% в уставном капитале трансграничного трейдера электроэнергии за денежное вознаграждение в размере 20 тыс. руб. Инвестиция была отражена в консолидированной финансовой отчетности Группы как совместное предприятие.

В четвертом квартале 2023 года Группа приобрела долю в размере 28,93% в уставном капитале компании, осуществляющей проект строительства многофункционального рекреационного комплекса и его инфраструктуры, в результате увеличения ее уставного капитала. Величина вклада составила 2 299 млн руб. Инвестиция была отражена в консолидированной финансовой отчетности Группы как ассоциированная компания.

## 9. Отложенные налоговые активы и обязательства

### (а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Различия между МСФО и соответствующими налоговыми базами приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц, исходя из ставок и законодательных норм, действующих или введенных в действие на конец отчетного периода.

Ниже представлены отложенные налоговые активы и обязательства:

	Отложенные налоговые активы		Отложенные налоговые обязательства	
	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Основные средства	798	1 010	(23 464)	(24 445)
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	—	—	(235)	(59)
Дебиторская задолженность	6 848	6 012	—	—
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 882	603	—	—
Ценные бумаги	4 118	3 563	(630)	(592)
Кредиторская задолженность и долгосрочные кредиты и займы	22 554	23 288	(449)	(547)
Прочие статьи	3 656	2 606	(3 549)	(2 138)
<b>Налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>40 856</b>	<b>37 082</b>	<b>(28 327)</b>	<b>(27 781)</b>
Зачет налогов	(23 601)	(23 794)	23 601	23 794
	<b>17 255</b>	<b>13 288</b>	<b>(4 726)</b>	<b>(3 987)</b>

(в миллионах российских рублей)

**9. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)****(б) Непризнанные отложенные налоговые активы**

Отложенные налоговые активы не признавались по некоторым компаниям Группы, находящимся в Российской Федерации и за рубежом, в отношении вычитаемых временных разниц:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Ценные бумаги	1 984	1 984
Прочее	675	869
	<b>2 659</b>	<b>2 853</b>

Вычитаемые временные разницы на 31 декабря 2023 г. преимущественно относятся к ценным бумагам. Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались в отношении указанных статей, поскольку, по мнению руководства, не является вероятным то, что в будущем соответствующие компании Группы получат налогооблагаемую прибыль, достаточную для использования соответствующих налоговых убытков.

**(в) Изменение налогового эффекта временных разниц после зачета в течение периода****Отложенные налоговые активы**

	31 декабря 2021 г.	Приобре- тение компаний Группы	Выбытие компаний Группы	Признано в прибылях и убытках	Разница от пересчета в валюту представ- ления	Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)	31 декабря 2022 г.
Основные средства	(2 169)	(78)	1	(15 411)	4	—	(17 653)
Дебиторская задолженность	630	970	(2)	1 516	124	—	3 238
Ценные бумаги	2 264	23	—	1 185	20	(71)	3 421
Кредиторская задолженность и долгосрочные кредиты и займы	5 627	88	(1)	16 271	(93)	(580)	21 312
Прочие статьи	848	216	(2)	489	(85)	—	1 466
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	559	191	1	755	(2)	—	1 504
	<b>7 759</b>	<b>1 410</b>	<b>(3)</b>	<b>4 805</b>	<b>(32)</b>	<b>(651)</b>	<b>13 288</b>

	31 декабря 2022 г.	Признано в прибылях и убытках	Разница от пересчета в валюту представ- ления	Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)	31 декабря 2023 г.
Основные средства	(17 653)	1 182	(123)	—	(16 594)
Дебиторская задолженность	3 238	(128)	(377)	—	2 733
Ценные бумаги	3 421	(8)	254	231	3 898
Кредиторская задолженность и долгосрочные кредиты и займы	21 312	(185)	321	—	21 448
Прочие статьи	1 466	1 081	402	—	2 949
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 504	1 826	(509)	—	2 821
	<b>13 288</b>	<b>3 768</b>	<b>(32)</b>	<b>231</b>	<b>17 255</b>

(в миллионах российских рублей)

**9. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)****(в) Изменение налогового эффекта временных разниц после зачета в течение периода (продолжение)****Отложенные налоговые обязательства**

	31 декабря 2021 г.	Приобре- тение компаний Группы	Выбытие компаний Группы	Признано в прибылях и убытках	Разница от пересчета в валюту представ- ления	Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)	31 декабря 2022 г.
Основные средства	(24 819)	(162)	121	18,987	91	–	(5 782)
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	2	–	–	(48)	(13)	–	(59)
Ценные бумаги	364	(1)	1	(851)	(38)	75	(450)
Кредиторская задолженность и долгосрочные кредиты и займы	18 527	122	–	(17 314)	80	14	1 429
Прочие статьи	1 586	(1)	(56)	(505)	(149)	–	875
	<b>(4 340)</b>	<b>(42)</b>	<b>66</b>	<b>269</b>	<b>(29)</b>	<b>89</b>	<b>(3 987)</b>

	31 декабря 2022 г.	Приобре- тение компаний Группы	Признано в прибылях и убытках	Разница от пересчета в валюту представ- ления	Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)	31 декабря 2023 г.
Основные средства	(5 782)	(1 111)	900	(79)	–	(6 072)
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	(59)	–	(179)	2	–	(236)
Ценные бумаги	(450)	–	(24)	29	30	(415)
Кредиторская задолженность и долгосрочные кредиты и займы	1 429	77	(864)	17	–	659
Прочие статьи	875	(124)	523	64	–	1 338
	<b>(3 987)</b>	<b>(1 158)</b>	<b>356</b>	<b>33</b>	<b>30</b>	<b>(4 726)</b>

Временные разницы, относящиеся к объектам основных средств возникают в основном из-за разных норм амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, и расхождения балансовой и налоговой стоимости объектов основных средств.

Отложенный налоговый актив в сумме 231 млн руб. в качестве дохода был признан в составе прочего совокупного дохода в отношении изменения справедливой стоимости долговых инструментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в качестве расхода: 71 млн руб.).

Отложенное налоговое обязательство в сумме 30 млн руб. в качестве дохода было признано в составе прочего совокупного дохода в отношении изменения справедливой стоимости ценных бумаг за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в качестве дохода: 75 млн руб.).

Группа не отразила отложенные налоговые обязательства в размере 461 475 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 381 335 млн руб.) в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние, ассоциированные компании и совместные предприятия, так как Группа может контролировать сроки восстановления этих временных разниц и не намерена их реализовывать в обозримом будущем.

**10. Ценные бумаги**

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Долевые инструменты</b>	<b>5 044</b>	<b>5 190</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	4 264	4 419
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	780	771
<b>Долговые инструменты</b>	<b>1 431</b>	<b>2 543</b>
По справедливой стоимости переоцениваемые через ПСД	1 428	2 540
По справедливой стоимости переоцениваемые через прибыль и убыток	3	3
<b>Итого</b>	<b>6 475</b>	<b>7 733</b>

(в миллионах российских рублей)

## 10. Ценные бумаги (продолжение)

За 2023 и 2022 годы обесценения ценных бумаг по справедливой стоимости, переоцениваемых через прибыль и убыток, не было признано в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., расход от переоценки долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на сумму 125 млн руб. за вычетом налога в размере 30 млн руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. был признан убыток на сумму 166 млн руб. за вычетом налога в размере 43 млн руб.).

Долговые инструменты по справедливой стоимости переоцениваемые через прочий совокупный доход представляют собой котируемые облигации. В течение отчетного периода изменение справедливой стоимости облигаций в размере 891 млн руб. за вычетом налога 221 млн руб. было признано в качестве расхода в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 398 млн руб. за вычетом налога 77 млн руб. в качестве дохода).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., Группа продала долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток на сумму 3 241 млн руб. за денежное вознаграждение 3 237 млн руб.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., Группа продала долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на сумму 352 млн руб. за денежное вознаграждение в размере 386 млн руб.

## 11. Прочие внеоборотные активы

		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>		<b>11 891</b>	<b>7 374</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность		5 914	3 450
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(376)	(235)
<b>Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>5 538</b>	<b>3 215</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		7 123	4 830
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(770)	(677)
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>6 353</b>	<b>4 153</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность по строительным контрактам		—	6
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>		<b>5 813</b>	<b>5 950</b>
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		2 284	954
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(49)	(49)
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>2 235</b>	<b>905</b>
НДС к возмещению		103	62
Прочие налоги к возмещению		244	191
Прочие		3 231	4 792
		<b>17 704</b>	<b>13 324</b>

На 31 декабря 2022 г. прочие долгосрочные активы включали стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы в сумме 3 678 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2023 г. в связи с изменением планов по использованию исключительных прав, стоимость долгосрочного актива была снижена до 2 014 млн руб. (Примечание 20).

(в миллионах российских рублей)

**11. Прочие внеоборотные активы (продолжение)**

Ниже представлены изменения резерва под обесценение прочих внеоборотных активов:

	<i>Долгосрочная торговая дебиторская задолжен- ность</i>	<i>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолжен- ность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(130)</b>	<b>(28)</b>	<b>(459)</b>	<b>(617)</b>
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	8	—	(230)	(222)
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (резерв создан на начало года)	1	—	1	2
Начисление дисконта	(235)	(21)	(7)	(263)
Амортизация дисконта	56	1	6	63
Переклассификация текущей части	59	—	11	70
Курсовые разницы, нетто	6	(1)	1	6
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(235)</b>	<b>(49)</b>	<b>(677)</b>	<b>(961)</b>
	<i>Долгосрочная торговая дебиторская задолжен- ность</i>	<i>Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолжен- ность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(235)</b>	<b>(49)</b>	<b>(677)</b>	<b>(961)</b>
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	36	(14)	(27)	(5)
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (резерв создан на начало года)	2	—	9	11
Начисление дисконта	(297)	(10)	(8)	(315)
Амортизация дисконта	108	24	17	149
Перенос (с других балансовых счетов)/на другие балансовые счета	(29)	—	(91)	(120)
Переклассификация текущей части	50	—	7	57
Курсовые разницы, нетто	(8)	—	—	(8)
Разница от пересчета в валюту представления	(3)	—	—	(3)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(376)</b>	<b>(49)</b>	<b>(770)</b>	<b>(1 195)</b>

**12. Запасы**

	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Материалы и расходные материалы	23 010	13 128
Запасные части	11 893	7 283
Топливо	10 485	9 437
Прочее	10 778	6 546
	<b>56 166</b>	<b>36 394</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма резерва под обесценение запасов составляла 1 199 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 826 млн руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., начисление резерва на сумму 270 млн руб. (год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 389 млн руб.) было отражено в прочих резервах в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

На 31 декабря 2023 г. технологические запасы Группы на сумму 9 337 млн руб. преимущественно включали топливо и запасные части (на 31 декабря 2022 г.: 5 458 млн руб.).

(в миллионах российских рублей)

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые активы</b>		<b>143 537</b>	<b>136 697</b>
Торговая дебиторская задолженность		130 704	123 956
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(29 855)</i>	<i>(29 574)</i>
<b>Торговая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>100 849</b>	<b>94 382</b>
Дебиторская задолженность по строительным контрактам		34 103	29 151
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(239)</i>	<i>(34)</i>
<b>Дебиторская задолженность по строительным контрактам, нетто</b>		<b>33 864</b>	<b>29 117</b>
Прочая дебиторская задолженность		12 306	13 946
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(6 355)</i>	<i>(5 837)</i>
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>5 951</b>	<b>8 109</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)		813	2 481
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(813)</i>	<i>(787)</i>
<b>Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>–</b>	<b>1 694</b>
Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты		2 735	2 999
Дебиторская задолженность по процентам на остатки на банковских счетах		24	21
Дивиденды к получению		488	375
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(374)</i>	<i>–</i>
<b>Дивиденды к получению, нетто</b>		<b>114</b>	<b>375</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		<b>21 938</b>	<b>20 859</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		17 536	16 756
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(1 439)</i>	<i>(1 736)</i>
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>16 097</b>	<b>15 020</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		2 707	3 458
Предоплата по налогам		3 134	2 381
		<b>165 475</b>	<b>157 556</b>

(в миллионах российских рублей)

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по строительным контрактам	Прочая дебиторская задолженность	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Общая сумма резерва
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(22 921)</b>	<b>(14)</b>	<b>(4 331)</b>	<b>(761)</b>	<b>(1 153)</b>	<b>(29 180)</b>
Начисление резерва	(8 285)	(34)	(726)	(26)	(604)	(9 675)
Амортизация дисконта	44	—	15	—	—	59
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (резерв создан на начало года)	1 417	—	394	—	36	1 847
Переклассификация, прочая	1	14	—	—	(15)	—
Переклассификация долгосрочной части	(59)	—	(11)	—	—	(70)
Перевод с других балансовых счетов	314	—	(1 181)	—	—	(867)
Разница от пересчета в валюту представления	(85)	—	3	—	—	(82)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(29 574)</b>	<b>(34)</b>	<b>(5 837)</b>	<b>(787)</b>	<b>(1 736)</b>	<b>(37 968)</b>

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по строительным контрактам	Прочая дебиторская задолженность	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Дивиденды к получению	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Общая сумма резерва
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(29 574)</b>	<b>(34)</b>	<b>(5 837)</b>	<b>(787)</b>	<b>—</b>	<b>(1 736)</b>	<b>(37 968)</b>
Начисление резерва	(1 897)	(191)	(776)	(26)	(369)	152	(3 107)
Амортизация дисконта	42	—	10	—	—	—	52
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (резерв создан на начало года)	2 897	5	196	—	—	125	3 223
Переклассификация, прочая	(11)	(19)	10	—	—	20	—
Переклассификация долгосрочной части	(50)	—	(7)	—	—	—	(57)
Перевод на другие балансовые счета	—	—	78	—	—	—	78
Курсовые разницы, нетто	(960)	—	—	—	—	—	(960)
Разница от пересчета в валюту представления	(302)	—	(29)	—	(5)	—	(336)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(29 855)</b>	<b>(239)</b>	<b>(6 355)</b>	<b>(813)</b>	<b>(374)</b>	<b>(1 439)</b>	<b>(39 075)</b>

(в миллионах российских рублей)

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Ниже приведен анализ номинальной стоимости финансовых активов, включенных в состав дебиторской задолженности:

На 31 декабря 2022 г.	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по строительным контрактам	Прочая дебиторская задолженность	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты	Дебиторская задолженность по процентам на остатках на банковских счетах	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	63 845	28 301	6 363	1 694	2 999	21	375	103 598
Просроченные, но не обесцененные	15 532	819	996	—	—	—	—	17 347
Просроченные и обесцененные	44 579	31	6 587	787	—	—	—	51 984
<b>Итого</b>	<b>123 956</b>	<b>29 151</b>	<b>13 946</b>	<b>2 481</b>	<b>2 999</b>	<b>21</b>	<b>375</b>	<b>172 929</b>

На 31 декабря 2023 г.	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по строительным контрактам	Прочая дебиторская задолженность	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Дебиторская задолженность по процентам на банковские депозиты	Дебиторская задолженность по процентам на остатках на банковских счетах	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	67 865	31 959	4 825	—	2 735	21	114	107 519
Просроченные, но не обесцененные	8 120	1 783	451	—	—	3	—	10 357
Просроченные и обесцененные	54 719	361	7 030	813	—	—	374	63 297
<b>Итого</b>	<b>130 704</b>	<b>34 103</b>	<b>12 306</b>	<b>813</b>	<b>2 735</b>	<b>24</b>	<b>488</b>	<b>181 173</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. дебиторская задолженность в размере 10 357 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 17 347 млн руб.) была просрочена, но не обесценена. К этой категории относится задолженность нескольких независимых контрагентов, у которых за последнее время не было случаев невыполнения обязательств, или таких случаев не ожидается. Анализ данной задолженности по датам возникновения приводится ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Просроченные, но не обесцененные</b>		
До 3 месяцев	5 882	11 272
От 3 до 6 месяцев	641	1 793
От 6 до 12 месяцев	2 514	3 423
Свыше 12 месяцев	1 320	859
<b>Итого</b>	<b>10 357</b>	<b>17 347</b>

Просроченная и обесцененная дебиторская задолженность в основном включает суммы к получению от оптовых покупателей, физических лиц и прочих розничных потребителей. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Просроченные и обесцененные</b>		
До 3 месяцев	22 230	13 736
От 3 до 6 месяцев	3 422	1 931
От 6 до 12 месяцев	6 479	7 204
Свыше 12 месяцев	31 166	29 113
<b>Итого</b>	<b>63 297</b>	<b>51 984</b>

У Группы отсутствуют залоговые и иные обеспечения в отношении дебиторской задолженности.



(в миллионах российских рублей)

**14. Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	337 878	217 275
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	60 882	38 819
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	4 245	1 475
<b>Итого</b>	<b>403 005</b>	<b>257 569</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 г. банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев включали в себя 332 898 млн руб., номинированные в российских рублях (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 213 443 млн руб.), в грузинских лари – 4 787 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 3 147 млн руб.), в турецкой лире – 161 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 128 млн руб.), в долларах США – 28 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 556 млн руб.).

**15. Прочие оборотные активы**

	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	79 632	108 300
Долговые инструменты	54 537	97 255
Денежные средства с ограничением к использованию	18 306	1 204
Прочее	758	815
<b>Итого</b>	<b>153 233</b>	<b>207 574</b>

В течение отчетного периода Группа приобрела облигации на сумму 422 млн руб. и продала облигации на сумму 457 млн руб. за денежное вознаграждение 457 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 492 млн руб. и 462 млн руб. за денежное вознаграждение 462 млн руб. соответственно).

В течение отчетного периода Группа продала векселя на сумму 42 000 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: ноль).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., доход от переоценки облигаций на сумму 44 млн руб. за вычетом налога в размере 10 млн руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: был признан доход в размере 6 млн руб. за вычетом налога в размере 2 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. прочие оборотные активы включают долговые инструменты балансовой стоимостью 54 537 млн руб., в том числе векселя, оцениваемые по амортизированной стоимости, балансовой стоимостью 53 377 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 96 004 млн руб.) и облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, балансовая стоимость которых составляет 1 154 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 1 246 млн руб.) и облигации, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, балансовая стоимость которых составляет 6 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 5 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает денежные средства, полученные на выполнение проектов по строительству энергетического оборудования в размере 9 047 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: ноль).

**16. Капитал****Акционерный капитал**

	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	104 400 000 000	104 400 000 000
Номинальная стоимость (в рублях за акцию)	2,809767	2,809767
Акционерный капитал (в млн руб.)	293 340	293 340

(в миллионах российских рублей)

**16. Капитал (продолжение)****Движение размещенных акций и собственных выкупленных акций**

	<b>Размещенные акции</b>		<b>Собственные выкупленные акции</b>		<b>Итого</b>	
	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>
<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 370)</b>	<b>(86 708)</b>	<b>73 540 630</b>	<b>206 632</b>
Выкуп собственных акций	—	—	(4 268)	(11)	(4 268)	(11)
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 863 638)</b>	<b>(86 719)</b>	<b>73 536 362</b>	<b>206 621</b>

	<b>Размещенные акции</b>		<b>Собственные выкупленные акции</b>		<b>Итого</b>	
	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн руб.</i>
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 863 638)</b>	<b>(86 719)</b>	<b>73 536 362</b>	<b>206 621</b>
Продажа собственных акций	—	—	4 244	12	4 244	12
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>104 400 000</b>	<b>293 340</b>	<b>(30 859 394)</b>	<b>(86 707)</b>	<b>73 540 606</b>	<b>206 633</b>

**Собственные выкупленные акции**

В течение отчетного периода Материнская компания продала 4 244 тысячи собственных акций третьим лицам за денежное вознаграждение в размере 17 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: приобрела 4 268 тысячи собственных акций у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 11 млн руб.).

**Дивиденды**

19 мая 2023 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2022 год в размере 0,28365531801897 рублей за одну акцию в размере 29 614 млн руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 7 620 млн руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 21 994 млн руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 19 109 млн руб.

30 мая 2022 г. Материнская компания объявила о выплате дивидендов за 2021 год в размере 0,236583800417730 руб. за одну акцию в размере 24 699 млн руб. (в том числе дивиденды по казначейским акциям на 6 356 млн руб., а также связанным сторонам и третьим лицам на 18 343 млн руб.). Дивиденды, выплаченные с учетом налога, подлежащего уплате акционерами компании, отражены в составе финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств в сумме 17 337 млн руб.

**Резерв по хеджированию денежных потоков**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 г., в составе прочего совокупного дохода была признана чистая прибыль по операциям хеджирования, приходящийся на долю акционеров Компании, в размере 2 314 млн руб. за вычетом налога 549 млн руб. и прибыль в размере 60 млн руб. за вычетом налога 10 млн руб., приходящаяся на долю акционеров, владеющих неконтрольной долей участия.

(в миллионах российских рублей)

## 16. Капитал (продолжение)

### Резерв по хеджированию денежных потоков (продолжение)

Совокупный эффект от описанных выше операций хеджирования приведен в таблице ниже:

	Форвардные валютные контракты и опционы	Форвардные и фьючерсные контракты на поставку электроэнергии	Итого
<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>1</b>	<b>(2 459)</b>	<b>(2 458)</b>
Прибыль в результате изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования	—	2 851	<b>2 851</b>
Выбытие контрольной доли	(1)	4	<b>3</b>
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	—	(540)	<b>(540)</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>—</b>	<b>(144)</b>	<b>(144)</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>—</b>	<b>(144)</b>	<b>(144)</b>
Прибыль в результате изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования	—	144	<b>144</b>
Выбытие контрольной доли	—	—	<b>—</b>
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	—	—	<b>—</b>
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

### Резерв на изменение справедливой стоимости

	Резерв на изменение справедливой стоимости
<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>(5 269)</b>
Убыток в результате изменения справедливой стоимости долевого инструмента (Прим. 10)	(409)
Прибыль в результате изменения справедливой стоимости долгового инструмента (Прим. 10, 15)	483
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	4
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>(5 191)</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>(5 191)</b>
Убыток в результате изменения справедливой стоимости долевого инструмента (Прим. 10)	(155)
Убыток в результате изменения справедливой стоимости долгового инструмента (Прим. 10, 15)	(1 166)
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	261
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>(6 251)</b>

(в миллионах российских рублей)

## 16. Капитал (продолжение)

### Резерв по пересчету актуарных обязательств

	Доля акционеров Компании	Доля акционеров, владеющих неконтрольной долей участия	Итого
<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>653</b>	<b>25</b>	<b>678</b>
Прибыль в результате изменения пенсионных обязательств	328	7	335
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	(26)	—	(26)
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>955</b>	<b>32</b>	<b>987</b>
<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>955</b>	<b>32</b>	<b>987</b>
Прибыль в результате изменения пенсионных обязательств	443	8	451
Реорганизация дочерней компании	(9)	9	—
Отложенный налог, признанный в составе прочего совокупного дохода	—	—	—
<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>1 389</b>	<b>49</b>	<b>1 438</b>

## 17. Прибыль на акцию

Расчет прибыли/(убытка) на акцию производится исходя из прибыли или убытка за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, как показано ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
<b>Средневзвешенное количество акций (тыс. штук) – для расчета базовой прибыли на акцию</b>	<b>73 538 489</b>
<b>Средневзвешенное количество акций (тыс. штук) – для расчета разводненной прибыли на акцию</b>	<b>73 538 489</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на акционеров Компании</b>	<b>133 112</b>
Прибыль на акцию (руб.) – базовая	1,810
Прибыль на акцию (руб.) – разводненная	1,810
<b>Прибыль от продолжающейся деятельности, приходящаяся на акционеров Компании</b>	<b>133 112</b>
Прибыль на акцию (руб.) – базовая	1,810
Прибыль на акцию (руб.) – разводненная	1,810
<b>Убыток от прекращенной деятельности, приходящийся на акционеров Компании</b>	<b>—</b>
Убыток на акцию (руб.) – базовая	—
Убыток на акцию (руб.) – разводненная	—

(в миллионах российских рублей)

## 17. Прибыль на акцию (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Средневзвешенное количество акций (тыс. штук) – для расчета базовой прибыли на акцию	73 539 352
Средневзвешенное количество акций (тыс. штук) – для расчета разводненной прибыли на акцию	73 539 352
Прибыль, приходящаяся на акционеров Компании	115 299
Прибыль на акцию (руб.) – базовая	1,568
Прибыль на акцию (руб.) – разводненная	1,568
Прибыль от продолжающейся деятельности, приходящаяся на акционеров Компании	112 397
Прибыль на акцию (руб.) – базовая	1,528
Прибыль на акцию (руб.) – разводненная	1,528
Прибыль от прекращенной деятельности, приходящаяся на акционеров Компании	2 902
Прибыль на акцию (руб.) – базовая	0,040
Прибыль на акцию (руб.) – разводненная	0,040

## 18. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация о кредитах и займах Группы. Определенные кредитные договоры содержат обязательства финансового и нефинансового характера.

	Валюта	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Кредиты и займы</b>			
	Российский рубль	7 853	7 798
	Грузинский лари	178	786
	Японская иена	57	135
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>8 088</b>	<b>8 719</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(6 837)	(7 631)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>1 251</b>	<b>1 088</b>
<b>Эффективная процентная ставка</b>			
<b>Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой</b>			
Российский рубль		9,00-27,00%	9,00-14,50%
Японская иена		18,00%	18,00%
Грузинский лари		18,00%	18,00%
<b>Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой</b>			
Грузинский лари		15,00-15,50%	14,50-17,00%

(в миллионах российских рублей)

## 18. Кредиты и займы (продолжение)

### Эффективная процентная ставка (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 г. справедливая стоимость кредитов и займов составила 7 994 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 8 690 млн руб.). Эта стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

31 декабря 2023 г.	Справедливая стоимость	Метод оценки	Диапазоны
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>			
<b>Итого кредиты и займы</b>		Дисконтированные денежные потоки	
Кредиты, выраженные в российских рублях	7 764	Дисконтированные денежные потоки	13,95-18,45%
Кредиты, выраженные в грузинских лари	177	Дисконтированные денежные потоки	12,94%
Кредиты, выраженные в японских иенах	53	Дисконтированные денежные потоки	9,52%

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента), либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). Материнская компания разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств представлены ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Краткосрочные кредиты и займы	10 952	4 448
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	6 837	7 631
Проценты к уплате	193	189
<b>Итого</b>	<b>17 982</b>	<b>12 268</b>

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Фиксированная ставка</b>		
Истекающие в течение одного года	94 819	81 642
Истекающие более чем через один год	5 170	48 514
<b>Итого</b>	<b>99 989</b>	<b>130 156</b>

(в миллионах российских рублей)

**19. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	73 390	72 452
Дивиденды к выплате	2 676	1 832
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	29 068	13 957
<b>Итого</b>	<b>105 134</b>	<b>88 241</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	66 053	52 301
Задолженность перед персоналом	19 628	16 110
Резервы, краткосрочные	7 150	8 518
<b>Итого</b>	<b>92 831</b>	<b>76 929</b>
	<b>197 965</b>	<b>165 170</b>

На 31 декабря 2023 г. статья прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы включала в себя задолженность дочерней компании, осуществляющей функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц перед различными управляющими компаниями в соответствии с агентскими договорами в размере 2 127 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 2 025 млн руб.).

На 31 декабря 2023 г. авансы полученные включали авансы по реализации электроэнергии на сумму 20 502 млн руб., полученные от абонентов энергосбытовых компаний и компаний, осуществляющих передачу и сбыт тепла в Башкирии (на 31 декабря 2022 г.: 19 234 млн руб.), и авансы по строительным контрактам в сумме 26 496 млн руб. полученные компаниями Группы, оказывающими услуги в области реализации проектов энергетического строительства, а также компаниями, осуществляющими сервисное обслуживание газотурбинных установок (31 декабря 2022 г.: 22 590 млн руб.).

Ниже представлен анализ изменений краткосрочных резервов:

	<b>Резерв под судебные иски</b>	<b>Резерв по налогам</b>	<b>Резерв по налогу на прибыль</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>3 583</b>	<b>311</b>	<b>763</b>	<b>1 793</b>	<b>6 450</b>
Поступления	1 670	418	6	1 076	3 170
Восстановление резерва	(733)	(236)	(416)	(1 103)	(2 488)
Переклассификация	26	–	–	43	69
Приобретение компаний Группы	–	–	–	159	159
Положительные курсовые разницы	(78)	–	–	–	(78)
Выбытие резерва на восстановление	–	–	–	(53)	(53)
Перевод с других балансовых счетов / (на другие балансовые счета)	1 330	(57)	–	18	1 291
Разница от пересчета в валюту представления	(2)	–	–	–	(2)
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>5 796</b>	<b>436</b>	<b>353</b>	<b>1 933</b>	<b>8 518</b>
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>5 796</b>	<b>436</b>	<b>353</b>	<b>1 933</b>	<b>8 518</b>
Поступления	987	167	2 816	1 761	5 731
Восстановление резерва	(1 536)	(212)	(199)	(1 415)	(3 362)
Переклассификация	25	–	–	(58)	(33)
Приобретение компаний Группы	13	–	–	97	110
Отрицательные курсовые разницы	304	–	–	1	305
Перевод на другие балансовые счета	(1 330)	–	(2 807)	–	(4 137)
Разница от пересчета в валюту представления	18	–	–	–	18
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>4 277</b>	<b>391</b>	<b>163</b>	<b>2 319</b>	<b>7 150</b>

(в миллионах российских рублей)

## 19. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г., начисление резерва (за минусом восстановления) на сумму 2 369 млн руб. (начисление резерва (за минусом восстановления) за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 682 млн руб.), было отражено в составе прочих резервов в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 20. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Отложенный платеж	421	327
Прочие долгосрочные обязательства	5 761	7 037
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>6 182</b>	<b>7 364</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	21 083	315
Резерв на восстановление окружающей среды	3 993	4 978
Пенсионные обязательства	3 750	3 888
Прочие долгосрочные обязательства	361	644
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>29 187</b>	<b>9 825</b>
<b>Итого</b>	<b>35 369</b>	<b>17 189</b>

По состоянию 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. прочие долгосрочные обязательства включали справедливую стоимость опционного соглашения и отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли в одной из дочерних компаний Группы. По состоянию на 31 декабря 2023 г. справедливая стоимость опционного соглашения составила 4 292 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 3 673 млн руб.). По состоянию на 31 декабря 2023 г., в связи с изменением планов по использованию исключительных прав, сумма отложенного платежа за полученные исключительные права, признанные в рамках сделки по приобретению контрольной доли, была снижена до 386 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 2 204 млн руб.) (Примечание 11).

Обязательства по созданию резерва на восстановление включают в себя затраты на восстановление земельных участков, занятых золошлакоотвалами на электростанциях Группы. Группа признала обязательство по восстановлению загрязненных участков по истечении срока их полезного использования.

<b>Резерв на восстановление по состоянию на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>3 850</b>
Реклассификация краткосрочной части	(53)
Амортизация дисконта	665
Изменение в оценке допущений по существующим обязательствам	690
Восстановление резерва	(174)
<b>Резерв на восстановление по состоянию на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>4 978</b>
<b>Резерв на восстановление по состоянию на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>4 978</b>
Амортизация дисконта	396
Изменение в оценке допущений по существующим обязательствам	(489)
Восстановление резерва	(892)
<b>Резерв на восстановление по состоянию на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>3 993</b>

Ставка дисконтирования, использованная для расчета чистой дисконтированной стоимости будущего оттока денежных средств, связанных с восстановлением, составила от 8,43% до 12,30% за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г. – от 7,59% до 10,24%).

## Пенсионные обязательства

В соответствии с трудовыми договорами Группа предоставляет своим сотрудникам определенное пенсионное вознаграждение по окончании трудовой деятельности. Выплаты по окончании трудовой деятельности включают в себя пенсионные выплаты из негосударственного пенсионного фонда, единовременные выплаты на юбилей сотрудников и при выходе на пенсию, пенсионные выплаты неработающим пенсионерам-ветеранам и компенсация стоимости похорон.



(в миллионах российских рублей)

## 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

### Пенсионные обязательства (продолжение)

Размер обязательств, как правило, зависит от стажа работы, заработной платы на момент выхода на пенсию и суммы выплат по трудовым договорам. Выплата пенсионных вознаграждений по окончании трудовой деятельности производится Группой по мере наступления сроков выплаты.

В таблицах ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионных вознаграждений по окончании трудовой деятельности, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных периодах.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	3 750	3 888
<b>Дефицит в фондах плана</b>	<b>3 750</b>	<b>3 888</b>
<b>Пенсионные обязательства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>3 750</b>	<b>3 888</b>
	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</b>
Стоимость услуг текущего периода	205	272
Затраты по процентам	373	316
Признанный актуарный убыток	(446)	(287)
Признанная стоимость услуг прошлых периодов	6	—
<b>Итого</b>	<b>138</b>	<b>301</b>
Доходы от сокращения плана	4	10
Прочее	14	6
<b>Итого</b>	<b>156</b>	<b>317</b>

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами на начало периода</b>	<b>3 888</b>	<b>3 825</b>
Стоимость услуг текущего периода	205	272
Затраты по процентам	373	316
Актуарный убыток	(446)	(287)
Стоимость услуг прошлых периодов	6	—
Выплаченные пенсии	(294)	(254)
Доходы от сокращения плана	4	10
Прочее	14	6
<b>Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами на конец периода</b>	<b>3 750</b>	<b>3 888</b>

Активы плана:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Взносы работодателя	294	254
Выплаченные пенсии	(294)	(254)

(в миллионах российских рублей)

## 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

### Пенсионные обязательства (продолжение)

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Пенсионные обязательства на начало периода</b>	<b>3 888</b>	<b>3 825</b>
Чистые доходы, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе	156	317
Выплаченные пенсии	(294)	(254)
<b>Пенсионные обязательства на конец периода</b>	<b>3 750</b>	<b>3 888</b>

Основные актуарные допущения представлены следующим образом:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Ставка дисконтирования	12,20%	9,80%
Увеличение заработной платы	7,00%	6,20%
Темп инфляции	5,50%	4,70%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 2019 года, уменьшенная на 20%	Таблица дожития населения России 2019 года, уменьшенная на 20%

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

В соответствии с наилучшими оценками Группы, в следующем периоде необходимо уплатить взносы на сумму 280 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 403 млн руб.).

Анализ чувствительности на 31 декабря 2023 г. к основным актуарным допущениям представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательства
Ставка дисконтирования	+/- 0,75% в год	189
Увеличение заработной платы	+/- 0,75% в год	92
Темп инфляции	+/- 0,75% в год	110
Нормы увольнений	+/- 1,5% в год	179

Статус фондирования обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионных вознаграждений по окончании трудовой деятельности и долгосрочным обязательствам, а также прибыли, возникающие в связи с корректировками на основе прошлого опыта, представлены ниже:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	3 750	3 888
Дефицит в фондах плана	3 750	3 888
Корректировка обязательств по плану на основе прошлого опыта, доход	(40)	(172)

## 21. Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Налог на добавленную стоимость (НДС)	16 287	18 178
Социальные отчисления	2 410	3 724
Налог на имущество	503	376
Налог на доходы физических лиц	354	314
Прочие налоги	183	444
	<b>19 737</b>	<b>23 036</b>

(в миллионах российских рублей)

## 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Продажа электроэнергии и мощности	1 180 346	1 121 930
Продажа тепловой энергии	56 837	53 019
Прочая выручка	122 616	90 047
	<b>1 359 799</b>	<b>1 264 996</b>

Прочая выручка за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., включала в себя выручку от строительных контрактов на сумму 73 067 млн руб., (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 57 201 млн руб.).

## 23. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Штрафы и пени к получению	4 588	4 487
Производные финансовые инструменты на покупку/продажу электроэнергии	—	987
Прибыль от выбытия компании Группы, нетто	—	502
Прочее	4 666	6 940
	<b>9 254</b>	<b>12 916</b>

Прочие операционные доходы за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., включали в себя доход от списания кредиторской задолженности в сумме 274 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.: 1 815 млн руб.).

## 24. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	497 872	489 184
Плата за услуги по передаче электроэнергии	320 730	285 158
Расходы на топливо	159 797	136 478
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	96 082	83 095
Прочие материалы производственного назначения	40 997	24 624
Амортизация основных средств и нематериальных активов (Примечания 6, 7)	30 409	26 236
Обесценение объектов основных средств (Примечание 6)	12 462	25 965
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	10 482	9 182
Агентские вознаграждения	8 501	7 492
Расходы на водоснабжение	3 664	3 485
Транспортные расходы	3 391	4 328
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	3 112	9 897
Налоги, за исключением налога на прибыль	2 889	2 847
Обесценение нематериальных активов (Примечание 7)	2 432	3 707
Расходы по передаче тепловой энергии	1 935	1 754
Краткосрочная аренда	584	461
Аренда малоценных активов	392	323
Резерв по НДС, (восстановление)/начисление	(90)	18
Прочие резервы, (восстановление)/начисление	(778)	1 444
Обесценение инвестиции в совместное предприятие (Примечание 8)	—	1 657
Расходы по сделкам с производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	—	743
Обесценение гудвила (Примечание 7)	—	620
Прочее	49 306	50 795
	<b>1 244 169</b>	<b>1 169 493</b>

(в миллионах российских рублей)

## 25. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	42 776	38 423
Положительные курсовые разницы по продолжающейся деятельности, нетто	540	11 260
Доход по дивидендам	466	416
Дисконтирование обязательств	447	354
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	201	123
Прочие финансовые доходы	443	195
	<b>44 873</b>	<b>50 771</b>
	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	8 609	8 874
Процентные расходы	1 770	1 950
Амортизация дисконта обязательств	811	1 354
Дисконтирование дебиторской задолженности	315	264
Отрицательные курсовые разницы по прекращенной деятельности, нетто	—	11 540
Прочие финансовые расходы, нетто	103	733
	<b>11 608</b>	<b>24 715</b>

## 26. Расход по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Расход по текущему налогу на прибыль	34 307	33 428
Экономия по отложенному налогу	(4 124)	(5 074)
Уточненные налоговые декларации	(496)	562
Налог на сверхприбыль, начисление	2 796	—
Восстановление резерва по налогу на прибыль	(179)	(411)
	<b>32 304</b>	<b>28 505</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (на 31 декабря 2022 г.: 20%).

4 августа 2023 г. был принят Федеральный закон № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», устанавливающий порядок определения и уплаты разового налога на сверхприбыль. Закон вступает в силу с 1 января 2024 г.

Организации, признаваемые налогоплательщиками на основании статьи 2 Закона, должны в срок до 25 января 2024 г. представить в налоговые органы налоговую декларацию и до 28 января 2024 г. уплатить налог на сверхприбыль. Налоговая база по налогу на сверхприбыль определяется как превышение средней арифметической величины прибыли за 2021-2022 годы над аналогичным показателем за 2018-2019 годы. Законом предусмотрен ряд особенностей при исчислении налоговой базы.

Налоговая ставка по налогу составляет 10%. Закон предусматривает возможность снизить сумму налога в два раза до эффективной ставки 5%, при условии перечисления обеспечительного платежа с 1 октября по 30 ноября 2023 г. Обеспечительный платеж сформирует налоговый вычет, на который налогоплательщик вправе уменьшить сумму налога. Размер налогового вычета не может превышать половину суммы исчисленного налога.

В случае возврата (полностью или частично) до установленного срока уплаты обеспечительного платежа на основании заявления налогоплательщика вычет признается равным нулю.

(в миллионах российских рублей)

## 26. Расход по налогу на прибыль (продолжение)

Группа произвела начисление налога на сверхприбыль в сумме, рассчитанной на основании суждения о его планируемой величине с учетом намерений и возможностей досрочной уплаты, а также произвела оплату обеспечительного платежа.

В соответствии с системами налогового законодательства стран, на территории которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, налоговые убытки одних компаний Группы не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других компаний Группы. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистого консолидированного налогового убытка.

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходом по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>(168 231)</b>	<b>(145 951)</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>33 646</b>	<b>29 190</b>
Эффект применения различных ставок налога	(1 005)	(411)
Эффект от использования различной налоговой базы	602	1 572
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(3 470)	326
Признание не признанных ранее временных разниц	(154)	(408)
Эффект от приобретения контрольной доли	—	(1 114)
Эффект от выбытия контрольной доли	—	(89)
Налог на сверхприбыль, начисление	2 796	—
Восстановление резерва по налогу на прибыль	(179)	(411)
Прочее	68	(150)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>32 304</b>	<b>28 505</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

### Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный и процентный риски), кредитных рисков и риска ликвидности. Управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как валютный риск и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

(в миллионах российских рублей)

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

31 декабря 2023 г.	Прим.	Финансовые активы по амортизированной стоимости	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Ценные бумаги	Итого
<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Долевые инструменты	10	—	—	5 044	5 044
Долговые инструменты	10, 15	53 377	—	2 591	55 968
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за исключением авансов выданных)	11, 13	155 428	—	—	155 428
Денежные средства, ограниченные в использовании	15	18 306	—	—	18 306
Банковские депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев	15	79 632	—	—	79 632
Денежные средства и их эквиваленты	14	403 005	—	—	403 005
<b>Итого активы</b>		<b>709 748</b>	<b>—</b>	<b>7 635</b>	<b>717 383</b>
31 декабря 2023 г.	Прим.	Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Обязательства по аренде	Итого
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по аренде)	18	—	19 233	—	19 233
Обязательства по аренде	18	—	—	86 520	86 520
Торговая и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	19, 20	—	110 895	—	110 895
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	19	421	—	—	421
<b>Итого обязательства</b>		<b>421</b>	<b>130 128</b>	<b>86 520</b>	<b>217 069</b>

(в миллионах российских рублей)

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2022 г.	Прим.	Финансовые активы по амортизированной стоимости	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Ценные бумаги	Итого
<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Долевые инструменты	10	—	—	5 190	<b>5 190</b>
Долговые инструменты	10, 15	96 004	—	3 794	<b>99 798</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за исключением авансов выданных)	11, 13	144 071	—	—	<b>144 071</b>
Денежные средства, ограниченные в использовании	15	1 204	—	—	<b>1 204</b>
Банковские депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев	11, 15	108 300	—	—	<b>108 300</b>
Денежные средства и их эквиваленты	14	257 569	—	—	<b>257 569</b>
<b>Итого активы</b>		<b>607 148</b>	<b>—</b>	<b>8 984</b>	<b>616 132</b>

31 декабря 2022 г.	Прим.	Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Обязательства по аренде	Итого
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по аренде)	18	—	13 356	—	<b>13 356</b>
Обязательства по аренде	18	—	—	90 258	<b>90 258</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	19, 20	—	95 278	—	<b>95 278</b>
Обязательство по выкупу собственных долевых инструментов	19	327	—	—	<b>327</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>327</b>	<b>108 634</b>	<b>90 258</b>	<b>199 219</b>

#### (а) Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельной компании Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены торговой и прочей дебиторской задолженностью.

(в миллионах российских рублей)

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие релевантные факторы. Балансовая стоимость дебиторской задолженности от покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов, они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

В Группе существуют процедуры рассмотрения и одобрения кредитных учреждений, в которых Группа может размещать свободные денежные средства. В перечень таких кредитных учреждений, на основании проведенного анализа, вошли банки с надежным рейтингом кредитоспособности. Группа считает, что усиления контроля за размещением денежных средств позволит снизить подверженность кредитному риску.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена дебиторской задолженностью от покупателей и заказчиков на сумму 106 387 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 97 597 млн руб.) и прочей дебиторской задолженностью на сумму 49 041 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 46 474 млн руб.). По состоянию на 31 декабря 2023 г. общая сумма дебиторской задолженности составила 155 428 млн руб. (31 декабря 2022 г.: 144 071 млн руб.).

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

Подверженность Группы кредитному риску в основном связана с дебиторской задолженностью от покупателей и заказчиков, поэтому существенное влияние на нее оказывает качество таких дебиторов. С учетом того, что деятельность различных предприятий в составе Группы неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов дебиторской задолженности от покупателей и заказчиков (жилищное хозяйство, оптовая торговля и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с торговой дебиторской задолженностью, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии с пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

31 декабря 2023 г.	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
A	128 642	—	128 642	66%
B'	23 194	(4 107)	19 087	12%
B''	2 562	(783)	1 779	1%
B'''	13 565	(9 190)	4 375	7%
C	26 247	(24 702)	1 545	14%
<b>Итого</b>	<b>194 210</b>	<b>(38 782)</b>	<b>155 428</b>	<b>100%</b>



(в миллионах российских рублей)

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2022 г.	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
A	127 355	–	127 355	70%
B'	7 839	(653)	7 186	5%
B''	5 291	(1 516)	3 775	3%
B'''	13 239	(9 133)	4 106	7%
C	27 491	(25 842)	1 649	15%
<b>Итого</b>	<b>181 215</b>	<b>(37 144)</b>	<b>144 071</b>	<b>100%</b>

Группа использовала три основных класса дебиторов в зависимости от присущего им уровня кредитного риска – A (высокий), B (средний), C (низкий).

Класс A – компании, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс B – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

- ▶ Класс B' – стороны, кредитоспособность которых является удовлетворительной, и задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.
- ▶ Класс B'' – стороны, характеризующиеся невысокой кредитоспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.
- ▶ Класс B''' – стороны, характеризующиеся неудовлетворительной кредитоспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

Основная причина деления класса B на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели предпринятые действия по управлению кредитным риском.

Класс C – стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими организациями или физическими лицами, в основном бытовыми абонентами в Российской Федерации и других странах присутствия Группы. Группа не может отключать данных дебиторов от подачи электроэнергии или отказывать потенциальным должникам в оказании услуг по социальным и политическим причинам.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Предприятия Группы также могут использовать широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском согласно правилам, действующим на национальных энергетических рынках. Среди таких процедур – предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки.

#### (б) Рыночный риск

##### (i) Валютный риск

Отдельные дочерние компании и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от их функциональной валюты. Валюты, с которыми связано возникновение данного риска, представлены главным образом евро, китайским юанем и долларом США.

Для целей анализа чувствительности руководство провело оценку обоснованно возможных изменений валютных курсов, исходя из ожиданий в отношении их волатильности. При снижении/повышении курсов валют в пределах расчетных границ, предполагаемое влияние на прибыль/(убыток) и капитал является незначительным для целей консолидированной финансовой отчетности Группы.

(в миллионах российских рублей)

**27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)****Финансовые риски (продолжение)****(ii) Риск изменения процентных ставок**

Прибыль/(убыток) и операционные денежные потоки Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменение процентной ставки в основном приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента), либо будущих потоков денежных средств (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). Группа разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Группы, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента.

Предполагаемое влияние на уровень прибыли/(убытка), обусловленное изменением базовых пунктов плавающей ставки процента при прочих равных условиях, является незначительным для целей консолидированной финансовой отчетности Группы.

**(в) Риск ликвидности**

Подход Группы к управлению ликвидностью состоит в том, чтобы, по мере возможности, обеспечить уровень ликвидности, достаточный для своевременного погашения обязательств как в нормальных, так и в сложных условиях, без подверженности чрезмерным убыткам и без угрозы для репутации Группы. При управлении риском ликвидности Группа применяет принцип осмотрительности, что предполагает удерживание достаточного объема денежных средств при наличии возможности привлечения финансирования достаточного объема кредитных средств (Примечание 18).

В следующей таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы по срокам погашения, в основе которого лежат договорные сроки погашения соответствующих обязательств. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договорами:

<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>Менее 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>От 5 до 20 лет</b>	<b>Свыше 20 лет</b>	<b>Итого</b>
Кредиты и займы	17 982	997	254	—	4 396	<b>23 629</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	105 134	590	7 449	—	—	<b>113 173</b>
Кредиторская задолженность по аренде	15 926	14 296	38 896	86 462	1 233	<b>156 813</b>
<b>Итого</b>	<b>139 042</b>	<b>15 883</b>	<b>46 599</b>	<b>86 462</b>	<b>5 629</b>	<b>293 615</b>

  

<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>Менее 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>От 5 до 20 лет</b>	<b>Свыше 20 лет</b>	<b>Итого</b>
Кредиты и займы	12 280	538	347	215	3 462	<b>16 842</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	88 243	1 243	7 522	898	—	<b>97 906</b>
Кредиторская задолженность по аренде	14 329	13 729	38 506	155 729	1 905	<b>224 198</b>
<b>Итого</b>	<b>114 852</b>	<b>15 510</b>	<b>46 375</b>	<b>156 842</b>	<b>5 367</b>	<b>338 946</b>

**(г) Управление капиталом**

В основе управления капиталом Группы лежит выполнение следующих задач: обеспечение деятельности Группы в качестве непрерывно функционирующего предприятия, получение прибыли акционерами и сохранение достаточного уровня капитала для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка при вхождении с ней в сделки.

Компания осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ПАО «Интер РАО» и управленческой отчетности дочерних компаний, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. Группа осуществляет анализ соотношения собственного и заемного финансирования (Примечания 16 и 18, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. Группа выполняла все требования по соотношению собственного и заемного капитала, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

(в миллионах российских рублей)

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

В отношении российских предприятий Группы применяются следующие внешние требования к акционерному капиталу, которые были установлены только для акционерных обществ законодательством Российской Федерации:

- ▶ величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- ▶ если размер акционерного капитала превышает сумму чистых активов, акционерный капитал должен быть сокращен до суммы, не превышающей сумму чистых активов;
- ▶ если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. предприятия Группы, зарегистрированные в Российской Федерации, выполняли все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

#### (d) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для идентичных финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств (за исключением кредитов и займов) незначительно отличается от их балансовой стоимости. Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 18.

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые с помощью допущений, основанных на суммах текущих сделок на наблюдаемом рынке, представляют собой активы и обязательства, ценообразование в отношении которых осуществляется при использовании профессиональных услуг. При отсутствии информации о ценах на активном рынке они представляют собой финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на основании брокерских котировок, инвестиции в инвестиционные фонды, оцениваемые по справедливой стоимости на основе информации от руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. Отсутствие исходных данных наблюдаемого рынка означает, что расчет справедливой стоимости, полностью или частично использующий методы (модели) оценки, базируется на допущениях, которые не только не основаны на информации о ценах на аналогичные инструменты на наблюдаемом рынке, но и отличаются от имеющихся рыночных данных. В рамках данной категории основные виды активов представлены долевыми и долговыми инструментами, не обращающимися на фондовых биржах. Методы оценки используются при отсутствии исходных данных на наблюдаемом рынке, а также применяются в случае, если на дату оценки возможно имеет место незначительная рыночная активность в отношении финансового инструмента. Тем не менее, задачи оценки справедливой стоимости остаются неизменными, т.е. такая оценка выполняется для определения исходящей цены с точки зрения Группы. Таким образом, отсутствие исходных данных, наблюдаемых на рынке, отражает собственные допущения Группы о допущениях участников рынка, используемых для ценообразования в отношении финансового инструмента (в том числе, допущения по рискам). В основе исходных данных лежит доступная информация, которая также может включать собственные данные Группы.

#### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархическую структуру методов оценки для раскрытия информации о справедливой стоимости финансовых инструментов:

- ▶ Уровень 1: котируемые (некорректируемые) рыночные цены на активных рынках на идентичные активы и обязательства.
- ▶ Уровень 2: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются прямо или косвенно наблюдаемыми.
- ▶ Уровень 3: методы оценки, для которых данные самого низкого уровня ввода, имеющие важное значение для определения справедливой стоимости, являются ненаблюдаемыми.

(в миллионах российских рублей)

**27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)****Финансовые риски (продолжение)**

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

31 декабря 2023 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	10	4 264	4 264	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	10	780	—	—	780
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	10, 15	2 582	2 582	—	—
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости прибыль и убыток	10, 15	9	—	—	9
Итого финансовые активы		7 635	6 846	—	789
Финансовые обязательства					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	19	4 292	—	4 292	—
Отложенный платеж	19	421	—	421	—
Итого финансовые обязательства		4 713	—	4 713	—

31 декабря 2022 г.	Прим.	Итого справедливая стоимость	Иерархия справедливой стоимости		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы					
Ценные бумаги					
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	10	4 419	4 419	—	—
Долевые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток	10	771	—	—	771
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	10, 15	3 786	3 786	—	—
Долговые инструменты, переоцениваемые по справедливой стоимости прибыль и убыток	10, 15	8	—	—	8
Итого финансовые активы		8 984	8 208	—	779
Финансовые обязательства					
Финансовые обязательства, отнесенные к категории переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опцион пут и колл	20	3 673	—	3 673	—
Отложенный платеж	20	327	—	327	—
Итого финансовые обязательства		4 000	—	4 000	—

(в миллионах российских рублей)

## 28. Договорные обязательства

### Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой с правительством одной из стран присутствия Группы в марте 2013 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей по передаче электроэнергии. По состоянию на 31 декабря 2023 г. реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. обязательства по капитальным затратам дочерних компаний Группы, представлены следующим образом:

<b>Вид капитальных затрат</b>	<b>Млн руб.</b>
Поставка силового оборудования	16 633
Модернизация блоков генерирующих станций	10 223
Модернизация парового оборудования и реконструкция тепловых сетей	3 129
Прочее	1 074
<b>Итого</b>	<b>31 059</b>

### Гарантии

На 31 декабря 2023 г. Группа имеет следующие гарантии:

- ▶ В декабре 2017 года и мае 2016 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении гарантий была выпущена банковская гарантия с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и третьей стороной по увеличению мощности ТЭС «Восточная Гавана» и ТЭС «Максимо Гомес» (Куба). По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма банковских гарантий составила 2,1 млн евро, или 213 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2023 г. (2,1 млн евро, или 162 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.). Гарантии истекают в январе 2024 года.
- ▶ В сентябре 2020 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении резервного аккредитива был выпущен резервный аккредитив в пользу компании-бенефициара третьей стороны на максимальную сумму 20,8 млн евро с целью обеспечения обязательств Группы по финансированию одной из ее дочерних компаний.
- ▶ По состоянию на 31 декабря 2023 г. остаточная сумма резервного аккредитива составила 20,8 млн евро, или 2 061 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2023 г. (20,8 млн евро, или 1 572 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.). Резервный аккредитив истекает в сентябре 2025 года.
- ▶ В декабре 2021 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены банковские гарантии с целью финансового обеспечения соглашения между Группой и ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ», на выполнение строительно-монтажных, электромонтажных, пусконаладочных работ. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма банковских гарантий составила 57 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 82 млн руб.). Срок действия последних выпущенных гарантий истекает в ноябре 2024 года и декабре 2024 года.
- ▶ В феврале 2022 года и октябре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены гарантии в пользу компании, контролируемой Российской Федерацией в целях финансового обеспечения соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ на объекте нефтяной электростанции (НЭС) в Красноярском крае. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 14 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 75 млн руб.). Гарантии истекают в феврале и мае 2024 года.
- ▶ В декабре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий была выпущена гарантия в пользу компании, контролируемой Российской Федерацией в целях финансового обеспечения соглашения на выполнение проектно-изыскательских работ по ГТЭС «Иркинская». По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантии составила 186 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 211 млн руб.). Гарантия досрочно прекращена в январе 2024 года в связи с отказом Бенефициара от прав по гарантиям.
- ▶ В июле 2022 года – ноябре 2023 года в рамках заключенного договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены гарантии с целью финансовой поддержки соглашений по оказанию услуг по учету электроэнергии между Группой и компанией, контролируемой Российской Федерацией. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 154 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 152 млн руб.). Гарантии истекают в январе 2024 года – январе 2026 года.
- ▶ В январе 2022 года Группа выпустила гарантии в пользу третьей стороны в целях финансового обеспечения опционного соглашения и корпоративного договора. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 35 000 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 35 000 млн руб.). Гарантии досрочно прекращены в феврале 2024 года в связи с отказом Бенефициара от прав по гарантиям.

(в миллионах российских рублей)

## 28. Договорные обязательства (продолжение)

### Гарантии (продолжение)

- ▶ В ноябре 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковской гарантии была выпущена банковская гарантия с целью финансовой поддержки соглашения о покупке электроэнергии на бирже и на балансирующем рынке между Группой и третьей стороной. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантии составила 11,7 млн лари или 391 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2023 г. Гарантия истекает в феврале 2024 года.
- ▶ В декабре 2022 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий была выпущена банковская гарантия с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора оказания услуг по аренде объектов освещения на автомобильных дорогах общего пользования Республики Башкортостан, заключенного между Группой и Государственным казенным учреждением Транспортная дирекция Республики Башкортостан. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 162 млн руб. Гарантия истекает в январе 2029 года.
- ▶ В апреле 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены банковские гарантии в пользу внешней компании-бенефициара с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора строительства объектов электроснабжения. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 574 млн руб. Гарантии истекают в июне 2024 и апреле 2025 года.
- ▶ В августе 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий была выпущена банковская гарантия в пользу внешней компании-бенефициара с целью обеспечения возврата аванса в рамках договора строительства объекта электроснабжения. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 682 млн руб. Гарантия истекает в декабре 2024 года.
- ▶ В марте и декабре 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий были выпущены банковские гарантии в пользу внешней компании-бенефициара с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора оказания услуг по организации расчетов и доставке платежных документов по взносам на капитальный ремонт. По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантий составила 55 млн руб. Гарантии истекают в марте 2024 года.
- ▶ В октябре 2023 года в рамках заключенного Группой договора о предоставлении банковских гарантий была выпущена банковская гарантия в пользу внешней компании-бенефициара с целью обеспечения исполнения обязательств в рамках договора покупки электрической энергии (мощности). По состоянию на 31 декабря 2023 г. сумма гарантии составила 33 млн руб. Гарантия истекает в январе 2025 года.
- ▶ Компании, приобретенные в мае 2021 года, имеют ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, авансовым платежам и по обеспечению заявок на участие в тендерах в общей сумме 40 570 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 30 050 млн руб.) со сроком январь 2024 года – декабрь 2033 года.
- ▶ Компании, приобретенные в октябре 2022 года, имеют ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, гарантийного периода, авансовым платежам, заявок на участие в конкурсе, в общей сумме 5 859 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 798 млн руб.), в том числе гарантии, номинированные в евро, в общей сумме 24,9 млн евро или 2 468 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2023 г. (на 31 декабря 2022 г.: 6,3 млн евро или 474 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2022 г.), гарантии, номинированные в долларах США, в общей сумме 23,5 млн долларов США или 2 112 млн руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2023 г. (на 31 декабря 2022 г.: ноль) и гарантии, номинированные в рублях, в общей сумме 1 279 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 324 млн руб.). Срок действия данных гарантий истекает в марте 2024 года – декабре 2028 года.
- ▶ Группа Компаний сегмента «Энергомашиностроение в Российской Федерации», контроль над которой был получен в июле 2023 года (Примечание 5), имеет ряд гарантийных обязательств по надлежащему исполнению контрактов, по авансовым платежам и по обеспечению заявок на участие в тендерах в общей сумме 36 983 млн руб. со сроком январь 2024 года – сентябрь 2027 года.

Доля Группы в гарантиях совместных предприятий составляет 186 млн руб., обязательство по которым Группа несет совместно с другими инвесторами (на 31 декабря 2022 г.: 171 млн руб.).

Вышеуказанные гарантии не требуют отражения их справедливой стоимости в финансовой информации на дату признания. Группа не имеет дополнительных обязательств по вышеуказанным гарантиям.

(в миллионах российских рублей)

## 29. Условные обязательства

### (а) Бизнес-среда

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

Девальвация российского рубля и введение некоторыми странами ряда односторонних ограничительных политических и экономических мер против некоторых юридических и физических лиц РФ, произошедших за последние несколько лет, а также в результате обострения геополитической напряженности в 2022-2023 годах продолжили оказывать влияние на российскую экономику, основную юрисдикцию Группы, в 2023 году. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению его стоимости, росту инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что в будущем может негативно повлиять на финансовое положение и экономические перспективы Группы. Руководство Компании полагает, что предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Такие макроэкономические факторы как рост безработицы в России, сокращение ликвидности и рентабельности компаний, а также рост случаев банкротств в ряде отраслей повлияли на способность некоторых потребителей Группы погашать задолженность за потребленную электроэнергию.

Эти события, последствия которых трудно прогнозировать в настоящее время, оказывают негативное влияние на будущие операции и финансовое положение Группы.

Руководство Группы считает, что представленная консолидированная финансовая отчетность отражает все наилучшие оценки в отношении возможных последствий перечисленных выше факторов на 31 декабря 2023 г.

### (б) Страхование

В Группе действуют единые корпоративные стандарты в отношении объемов страхового покрытия, требований к надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты, разработанные Материнской компанией.

Страхование осуществляется Обществом как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства или договорными условиями), так и на добровольной.

К обязательным видам страхования относятся: обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев. Группа обязана страховать различные объекты основных средств в рамках исполнения условий кредитных договоров.

Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от определенных рисков» и оборудования от поломок, страхование транспортных средств, страхование строительно-монтажных рисков в рамках реализации инвестиционных проектов, страхование гражданской ответственности, в том числе добровольное страхование гражданской ответственности владельца источника повышенной опасности за причинение вреда окружающей среде. Кроме того, Группа осуществляет страхование ответственности директоров и должностных лиц ряда компаний Группы.

Активы Группы застрахованы на полную восстановительную стоимость имущества, которая устанавливается на основании отчетов по оценке имущественных комплексов для целей страхования, а также с учетом инженерной оценки рисков. Обязательным условием страхования имущества зарубежных дочерних компаний является наличие надежной перестраховочной защиты, которая осуществляется путем передачи части риска зарубежным перестраховщикам с высокими рейтингами надежности.

С целью оптимизации страховой защиты менеджментом производится регулярная оценка эффективности действующих условий страхования Группы и оценка целесообразности внедрения новых видов страхования.

(в миллионах российских рублей)

## 29. Условные обязательства (продолжение)

### (в) Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Группа получила судебные иски от покупателей и подрядчиков со средней (но не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва:

	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Судебные разбирательства, в том числе:</b>	<b>6 234</b>	<b>1 336</b>
Доля в судебных разбирательствах совместных предприятий	—	24

Помимо исков, по которым был начислен резерв (Примечание 24) и описанных выше, руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания настоящей консолидированной финансовой отчетности или потенциально возможных претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

### (г) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации и других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

В состав Группы входит несколько операционных и холдинговых компаний, осуществляющих деятельность в нескольких различных налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции предприятий Группы могут быть оспорены по состоянию на 31 декабря 2023 г., и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 121 млн руб. (на 31 декабря 2022 г.: 89 млн руб.).

В 2021 году налоговые органы в России применяли механизмы, направленные против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования. Дальнейшее развитие получила концепция бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности и постоянного представительства.

Российские налоговые органы продолжают обращать пристальное внимание на операции российских компаний с иностранными компаниями группы, детально анализируют сделки на предмет их экономической обоснованности и прозрачной документальной подверженности, используя различные источники информации (документы, полученные от налогоплательщика, допросы свидетелей и контрагентов, общедоступные источники данных, анализ тестирования деловой цели и другие).

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации и функционирования международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.



(в миллионах российских рублей)

## 29. Условные обязательства (продолжение)

### (г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2023 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании, если цена/ рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень сделок, контролируемых для целей трансфертного ценообразования, преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок, а пороговое значение для трансграничных сделок, совершенных с одним и тем же взаимозависимым контрагентом, которые подлежат налоговому контролю цен, начиная с 1 января 2022 г., установлено в размере 120 млн руб. Также контроль в области трансфертного ценообразования осуществляется в отношении некоторых типов сделок между независимыми предприятиями, например, в сделках с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, а также в сделках в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли (в случае, если превышен порог по оборотам в таких сделках в 120 млн руб.). При этом механизм встречной корректировки налоговых обязательств в случае налоговых доначислений по основаниям, связанным с нарушением правил трансфертного ценообразования, а также добровольные симметричные корректировки трансфертных цен и, как результат, налоговых обязательств, могут быть использованы при соблюдении определенных требований законодательства и только в отношении сделок, которые признаются контролируемыми.

Кроме того, в 2023 году появилась возможность признания убыточных сделок соответствующими рыночным условиям:

- ▶ сделки, попавшие под влияние санкций и направленные на экспорт продукции;
- ▶ сделки признаются рыночными как для целей налогового контроля цен, так и для заключения Соглашения о ценообразовании.

Во внутригрупповых сделках, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, примененные трансфертные цены могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами вне рамок ТЦО проверок на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера налоговых доначислений могут применяться методы ТЦО.

С 1 января 2022 г. расширен интервал предельных значений процентных ставок по долговым обязательствам на период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2023 г. Данное изменение, в частности, расширяет список контролируемых долговых обязательств, для которых не требуется проведение отдельного анализа в области трансфертного ценообразования.

Также начиная с 2020 года необходимо углубление и усиление функционального анализа контролируемых сделок с нематериальными активами (НМА), в частности, требуется проведение функционального анализа сделок с НМА с учетом: (1) функций по разработке, совершенствованию, поддержанию в силе, защите, использованию НМА («ДЕМРЕ»), а также контролю за выполнением этих функций; (2) рисков, связанных с данными функциями.

(в миллионах российских рублей)

## 29. Условные обязательства (продолжение)

### (г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

Законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 млрд. руб. и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК. С 2020 года непредоставление в срок и/или раскрытие недостоверных сведений в формах трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию может привести к штрафу в размере от 50 до 100 тыс. руб. На период с 2022 по 2023 годы был отменен штраф в 40%, который мог быть наложен на налогоплательщика в случае установления неполной уплаты налогоплательщиком сумм налога в результате совершения контролируемых сделок и при отсутствии документации по ТЦО.

В феврале 2021 года были приняты изменения в НК РФ, согласно которым усовершенствован процесс заключения соглашений о ценообразовании («СОЦ»), закреплена возможность налогоплательщикам, совершившим внешнеторговую сделку и обратившимся за СОЦ с участием зарубежных налоговых органов, закрепить в рамках СОЦ использование метода трансфертного ценообразования, предусмотренного налоговым законодательством иностранного государства; закреплены более четкие сроки на различных этапах СОЦ; введен запрет на назначение проверок цен по сделкам в отношении которых подано заявление о заключении СОЦ и др.

В 2023 году Группа определила свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок. Также Группа исполнила свои обязательства в отношении подготовки/подачи соответствующей документации по МГК в установленные законодательством сроки.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию (национальной документации).

### (д) Вопросы охраны окружающей среды

Компании Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации и других странах присутствия Группы. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиции государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

В результате изменений действующих нормативно-законодательных актов, а также порядка рассмотрения гражданских споров у Группы могут возникнуть потенциальные обязательства. Влияние этих потенциальных изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением резерва на восстановление природных ресурсов.

Резерв на восстановление природных ресурсов включает в себя восстановление земельных участков, занятых золошлакоотвалами, генерирующих компаний Группы, которые используют в производственных целях уголь (Примечание 20).

### (е) Права собственности на землю

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий электропередачи, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы. В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что предприятие Группы должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности количественная оценка дополнительных расходов (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

(в миллионах российских рублей)

### 30. Операции со связанными сторонами

#### (а) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления и Совета директоров на 31 декабря 2023 г. принадлежит 0,168549% обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (на 31 декабря 2022 г.: 0,16792%).

Компенсация, выплачиваемая ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров за выполнение ими соответствующих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение периода были осуществлены следующие выплаты ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров, включенные в строку «Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда» (Примечание 24):

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Заработная плата и премии	1 691	1 637

#### (б) Операции с ассоциированными и совместными предприятиями

Полный список совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы приведен в Примечании 8. Операции купли-продажи с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок.

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями.

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Выручка</b>		
Совместные предприятия	6 934	4 508
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Совместные предприятия	—	13
<b>Процентные доходы</b>		
Совместные предприятия	225	219
	<b>7 159</b>	<b>4 740</b>
<b>Приобретение электроэнергии</b>		
Совместные предприятия	379	287
<b>Приобретение мощности</b>		
Совместные предприятия	3 840	3 777
<b>Прочие расходы/(доходы)</b>		
Совместные предприятия	(122)	(53)
	<b>4 097</b>	<b>4 011</b>
	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	245	547
<b>Займы выданные</b>		
Совместные предприятия	—	1 688
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия	2 507	1 039

(в миллионах российских рублей)

### 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)

#### (в) Операции с прочими связанными сторонами

Операции купли-продажи с прочими связанными сторонами осуществляются на условиях, соответствующих условиям рыночных сделок. Ниже представлена информация об операциях с прочими связанными сторонами (кроме предприятий, контролируемых Российской Федерацией, ассоциированных и совместно контролируемых предприятий) по каждому из отчетных периодов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	67	42
<b>Операционные расходы</b>		
Прочие расходы	220	47
<b>Финансовые доходы и расходы</b>		
Процентные доходы	3 790	3 794
Процентные расходы	(1 526)	(1 613)
	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	84	19
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5	5
<b>Задолженность по кредитам и займам</b>		
Долгосрочные займы	615	—
Краткосрочные займы	15 401	9 425
<b>Денежные средства и их эквиваленты, прочие текущие активы</b>		
Денежные средства на банковских счетах	32 446	23 725
Краткосрочные банковские депозиты	45 357	45 412
Денежные средства ограниченные в обращении	8 500	—
	<b>86 303</b>	<b>69 137</b>

### 31. Основные дочерние компании

В таблице ниже представлен перечень основных дочерних компаний Группы, информация о которых раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы:

		31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	Страна Регистрации	Доля в уставном капитале / доля голосующих акций	Доля в уставном капитале / доля голосующих акций
АО «Мосэнергосбыт» (группа компаний)	Российская Федерация	100,00%	100,00%
АО «Петербургская сбытовая компания»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
ООО «РН-Энерго»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
АО «ТГК-11» (группа компаний)	Российская Федерация	100,00%	100,00%
ООО «Башкирская генерирующая компания»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
ООО «БашРТС»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
ООО «Современные технологии газовых турбин»	Российская Федерация	65,00%	65,00%
ООО «Воронежский трансформатор»	Российская Федерация	100,00%	100,00%
АО «УТЗ»	Российская Федерация	100,00%	—

(в миллионах российских рублей)

### 31. Основные дочерние компании (продолжение)

#### Неконтрольные доли участия в дочерних компаниях

В следующей таблице приведена информация за отчетный период, закончившийся 31 декабря 2023 г., связанная с каждой дочерней компанией Группы, имеющей существенную неконтрольную долю участия, до исключения внутригрупповых оборотов и остатков, приходящаяся и на акционеров компаний, и неконтрольные доли участия:

	ООО «Каширская ГРЭС»	ООО «Современные технологии газовых турбин»	Прочие индиви- дуально не значимые дочерние компании	Итого
<b>Неконтрольная доля участия (в процентах)</b>	<b>50,00%</b>	<b>35,00%</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Внеоборотные активы	9 553	4 747	18 160	<b>32 460</b>
Оборотные активы	2 261	11 927	29 743	<b>43 931</b>
Долгосрочные обязательства	(174)	(628)	(2 336)	<b>(3 138)</b>
Краткосрочные обязательства	(718)	(7 920)	(16 295)	<b>(24 933)</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>10 922</b>	<b>8 126</b>	<b>29 272</b>	<b>48 320</b>
<b>Балансовая стоимость неконтрольной доли участия на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(5 461)</b>	<b>(2 844)</b>	<b>(9 049)</b>	<b>(17 354)</b>
Выручка	2 674	1 905	72 653	<b>77 232</b>
Прибыль/(убыток) за период	(133)	437	9 206	<b>9 510</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход) за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(129)</b>	<b>437</b>	<b>12 250</b>	<b>12 558</b>
<b>Прибыль/(убыток), распределенная на неконтрольные доли участия</b>	<b>(67)</b>	<b>153</b>	<b>2 729</b>	<b>2 815</b>
Потоки денежных средств от операционной деятельности	(490)	(193)	10 706	<b>10 023</b>
Потоки денежных средств в результате инвестиционной деятельности	(7 245)	1 564	(4 107)	<b>(9 788)</b>
Потоки денежных средств в результате финансовой деятельности до выплаты дивидендов владельцам неконтрольных долей участия	6 550	(29)	589	<b>7 110</b>
Отток денежных средств в результате финансовой деятельности – выплаты дивидендов владельцам неконтрольных долей участия	–	–	(65)	<b>(65)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	–	52	956	<b>1 008</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(1 185)</b>	<b>1 394</b>	<b>8 079</b>	<b>8 288</b>

(в миллионах российских рублей)

### 31. Основные дочерние компании (продолжение)

#### Неконтрольные доли участия в дочерних компаниях (продолжение)

В следующей таблице приведена информация за отчетный период, закончившийся 31 декабря 2022 г., связанная с каждой дочерней компанией Группы, имеющей существенную неконтрольную долю участия, до исключения внутригрупповых оборотов и остатков, приходящаяся и на акционеров компаний, и неконтрольные доли участия:

	ООО «Каширская ГРЭС»	ООО «Современные технологии газовых турбин»	Прочие индиви- дуально не значимые дочерние компании	Итого
<b>Неконтрольная доля участия (в процентах)</b>	<b>50,00%</b>	<b>35,00%</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Внеоборотные активы	2 680	5 332	13 028	<b>21 040</b>
Оборотные активы	2 528	8 267	16 037	<b>26 832</b>
Долгосрочные обязательства	(286)	(261)	(2 117)	<b>(2 664)</b>
Краткосрочные обязательства	(434)	(5 647)	(13 069)	<b>(19 150)</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>4 488</b>	<b>7 691</b>	<b>13 879</b>	<b>26 058</b>
<b>Балансовая стоимость неконтрольной доли участия на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(2 244)</b>	<b>(2 691)</b>	<b>(3 965)</b>	<b>(8 900)</b>
Выручка	4	208	79 341	<b>79 553</b>
Прибыль/(убыток) за период	(311)	824	6 391	<b>6 904</b>
<b>Итого совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(311)</b>	<b>824</b>	<b>6 985</b>	<b>7 498</b>
<b>Прибыль/(убыток), распределенная на неконтрольные доли участия</b>	<b>(155)</b>	<b>288</b>	<b>2 014</b>	<b>2 147</b>
Потоки денежных средств от операционной деятельности	(537)	1 105	5 995	<b>6 563</b>
Потоки денежных средств в результате инвестиционной деятельности	(2 275)	506	(1 590)	<b>(3 359)</b>
Потоки денежных средств в результате финансовой деятельности до выплаты дивидендов владельцам неконтрольных долей участия	4 780	–	(1 501)	<b>3 279</b>
Отток денежных средств в результате финансовой деятельности – выплаты дивидендов владельцам неконтрольных долей участия	–	–	(131)	<b>(131)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	–	183	(231)	<b>(48)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.</b>	<b>1 968</b>	<b>1 794</b>	<b>2 542</b>	<b>6 304</b>

### 32. События после отчетной даты

В январе 2024 года Группа приобрела 100% долю участия в уставном капитале компании сегмента Энергомашиностроение в Российской Федерации у третьих лиц за денежное вознаграждение в размере 2,4 млрд руб. Компания специализируется на проектировании, производстве и обслуживании силовых трансформаторов и автотрансформаторов мощностью свыше 25 МВА и классом напряжения 110-750 кВ, используемые в энергетической отрасли.

В феврале 2024 года Группа увеличила долю участия в дочерней компании ООО «Каширская ГРЭС» с 50% до 100% за денежное вознаграждение в размере 6,4 млрд руб.

В феврале 2024 года в результате победы в конкурсных процедурах, проведенных ПАО «Россети», Группа приобрела контроль над двумя энергосбытовыми компаниями – гарантирующими поставщиками в Екатеринбурге и Псковской области. Группа приобрела 100% акций АО «Псковэнергосбыт» и 91,044% акций АО «Екатеринбургэнергосбыт» за общую сумму вознаграждения в размере 5 951 млн руб.