

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ZPRACOVANÁ V SOULADU S ÚČETNÍMI STANDARDY IFRS
VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNIÍ
K 31. 12. 2023

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 31. 12. 2023

V mil. Kč

	Bod	2023	2022
AKTIVA:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		947 745	903 545
Oprávký a opravné položky		-538 500	-505 564
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		409 245	397 981
Jaderné palivo		16 228	11 993
Nedokončené hmotné investice		26 659	25 145
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	3	452 132	435 119
Investice v přidružených a společných podnicích	9	3 737	3 743
Finanční aktiva s omezeným disponováním	4	25 229	21 561
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva	5	30 379	16 715
Dlouhodobý nehmotný majetek	6	27 801	24 423
Odložená daňová pohledávka	34	1 380	50 432
Ostatní stálá aktiva celkem		88 526	116 874
Stálá aktiva celkem		540 658	551 993
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	10	10 892	36 609
Obchodní a jiné pohledávky	11	84 759	167 346
Pohledávka z titulu daně z příjmů		942	896
Zásoby materiálu	12	20 255	23 790
Zásoby fosilních paliv		2 857	1 551
Emisní povolenky	13	30 819	29 668
Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva	5	111 714	278 509
Ostatní oběžná aktiva	14	22 869	17 018
Oběžná aktiva celkem		285 107	555 387
Aktiva celkem		825 765	1 107 380

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 31. 12. 2023

pokračování

	Bod	2023	2022
PASIVA:			
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-1 334	-1 334
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy		191 587	206 421
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	15	244 052	258 886
Nekontrolní podíly	9	1 549	1 375
Vlastní kapitál celkem		245 601	260 261
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	16	131 042	140 234
Rezervy	19	165 440	146 094
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	20	6 104	39 618
Odložený daňový závazek	34	43 888	13 768
Ostatní dlouhodobé závazky		31	31
Dlouhodobé závazky celkem		346 505	339 745
Krátkodobé úvěry	21	7 314	53 056
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	16	30 554	8 856
Obchodní závazky		59 869	84 713
Závazek z titulu daně z příjmů		2 268	16 525
Rezervy	19	31 113	30 923
Deriváty a ostatní krátkodobé finanční závazky	20	82 540	294 631
Ostatní krátkodobé závazky	22	20 001	18 670
Krátkodobé závazky celkem		233 659	507 374
Pasiva celkem		825 765	1 107 380

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

K 31. 12. 2023

V mil. Kč

	Bod	2023	2022
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí		251 799	205 688
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby		84 585	75 365
Ostatní provozní výnosy		4 201	7 432
Provozní výnosy celkem	24	340 585	288 485
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	25	15 504	41 150
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	26	-83 181	-69 634
Palivo a emisní povolenky	27	-40 243	-45 409
Služby	28	-39 722	-31 931
Osobní náklady	29	-37 783	-33 915
Materiál		-17 514	-15 036
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti		4 590	4 445
Odpisy	3, 6	-35 336	-32 757
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	7	-5 300	2 864
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám		-443	-377
Ostatní provozní náklady	30	-16 645	-5 958
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		84 512	101 927
Nákladové úroky z dluhů		-6 299	-5 013
Nákladové úroky z rezerv		-7 289	-2 861
Výnosové úroky	31	6 279	3 804
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	9	832	897
Opravné položky k finančním aktivům		-344	-519
Ostatní finanční náklady	32	-2 108	-5 211
Ostatní finanční výnosy	33	3 433	6 599
Ostatní náklady a výnosy celkem		-5 496	-2 304
Zisk před zdaněním		79 016	99 623
Daň z příjmů	34	-49 442	-18 918
Zisk po zdanění		29 574	80 705
Zisk po zdanění přiřaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku		29 524	80 786
Nekontrolní podíly		50	-81
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii):	37		
Základní		55,0	150,5
Zředěný		55,0	150,5

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 31. 12. 2023

V mil. Kč

	Bod	2023	2022
Zisk po zdanění		29 574	80 705
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky		83 278	-82 058
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření		22 373	87 751
Odúčtování zajištění peněžních toků do aktiv		-131	403
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů		2 347	-1 359
Odúčtování dluhových nástrojů		26	-1
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		948	-142
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků		-317	-140
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů		1 099	-14
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků		-40	-56
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	34	-75 295	39 189
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		34 288	43 303
Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů		-304	111
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků		-3	12
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	34	-	-405
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které nebudou přeúčtovány z vlastního kapitálu		-307	-282
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		33 981	43 021
Úplný výsledek po zdanění celkem		63 555	123 726
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku		63 473	123 840
Nekontrolní podíly		82	-114

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 31. 12. 2023

V mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku									Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitálové nástroje a ostatní fondy	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	
Stav k 1. 1. 2022	53 799	-1 423	-4 637	-67 212	-647	-1 721	182 597	160 756	1 742	162 498
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	80 786	80 786	-81	80 705
Ostatní úplný výsledek	-	-	-534	44 954	-1 028	-295	-43	43 054	-33	43 021
Úplný výsledek celkem	-	-	-534	44 954	-1 028	-295	80 743	123 840	-114	123 726
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-25 727	-25 727	-23	-25 750
Prodej vlastních akcií	-	89	-	-	-	-	-47	42	-	42
Uplatněná a zaniklá opční práva	-	-	-	-	-	-4	4	-	-	-
Akvizice dceřiných podniků	8	-	-	-	-	-	-	-	36	36
Změna nekontrolních podílů bez ztráty kontroly	8	-	-	-	-	-	-52	-52	-306	-358
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-6	-	-	-	33	27	40	67
Stav k 31. 12. 2022	<u>53 799</u>	<u>-1 334</u>	<u>-5 177</u>	<u>-22 258</u>	<u>-1 675</u>	<u>-2 020</u>	<u>237 551</u>	<u>258 886</u>	<u>1 375</u>	<u>260 261</u>

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 31. 12. 2023

pokračování

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku									Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitálové nástroje a ostatní fondy	Nerозdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	
Stav k 1. 1. 2023	53 799	-1 334	-5 177	-22 258	-1 675	-2 020	237 551	258 886	1 375	260 261
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	29 524	29 524	50	29 574
Ostatní úplný výsledek	-	-	1 698	30 640	1 959	-304	-44	33 949	32	33 981
Úplný výsledek celkem	-	-	1 698	30 640	1 959	-304	29 480	63 473	82	63 555
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-77 810	-77 810	-9	-77 819
Vklad vlastníků nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-	-	40	40
Akvizice dceřiných podniků	8	-	-	-	-	-	-	-	194	194
Změna nekontrolních podílů bez ztráty kontroly	8	-	1	-	-	-	-8	-7	-9	-16
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	10	-	-	-	-500	-490	-124	-614
Stav k 31. 12. 2023	<u>53 799</u>	<u>-1 334</u>	<u>-3 468</u>	<u>8 382</u>	<u>284</u>	<u>-2 324</u>	<u>188 713</u>	<u>244 052</u>	<u>1 549</u>	<u>245 601</u>

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 31. 12. 2023

V mil. Kč

	Bod	2023	2022
PROVOZNÍ ČINNOST:			
Zisk před zdaněním		79 016	99 623
Úpravy zisku před zdaněním na peněžní prostředky vytvořené provozní činností:			
Odpisy	3, 6	35 336	32 757
Amortizace jaderného paliva	3	3 655	3 907
Zisky a ztráty z prodeje stálých aktiv		-486	-92
Zisk / ztráta z kurzových rozdílů		-1 102	4 432
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy		8	1 195
Změna stavu rezerv		6 505	11 557
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	7	5 300	-2 864
Ostatní nepeněžní náklady a výnosy		26 559	85 508
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	9	-832	-897
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky a smluvní aktiva		74 817	-38 091
Zásoby materiálu a fosilních paliv		3 002	-11 095
Pohledávky a závazky z derivátů		-8 733	-166 580
Ostatní aktiva		3 488	-16 292
Obchodní závazky		-29 005	-1 391
Ostatní závazky		172	9 194
Peněžní prostředky z provozní činnosti		197 700	10 871
Zaplacená daň z příjmů		-60 313	-5 409
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-6 075	-4 158
Přijaté úroky		6 222	3 761
Přijaté dividendy		33	27
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		137 567	5 092
INVESTIČNÍ ČINNOST:			
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	8	-2 584	-1 864
Prodej dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		2 735	-12
Nabytí stálých aktiv, včetně kapitalizovaných úroků		-44 792	-33 948
Příjmy z prodeje stálých aktiv		432	918
Poskytnuté půjčky		-154	-37
Splátky poskytnutých půjček		34	468
Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním		-1 726	-2 237
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-46 055	-36 712

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 31. 12. 2023

pokračování

	Bod	2023	2022
FINANČNÍ ČINNOST:			
Čerpání úvěrů a půjček		114 195	301 606
Splátky úvěrů a půjček		-150 442	-232 276
Splátky leasingů	23	-856	-709
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků		12	71
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků		-2 436	-76
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti		-77 435	-25 626
Dividendy zaplacené / přijaté kapitálové vklady – akcionáři nekontrolních podílů, netto		27	-23
Prodej vlastních akcií		-	42
Nákup nekontrolních podílů		-28	-358
Prodej nekontrolních podílů		12	-
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-116 951	42 651
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků		-278	-1 062
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		-25 717	9 969
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období		36 609	26 640
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	10	10 892	36 609
Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích:			
Celkové zaplacené úroky		6 548	4 449

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 31. 12. 2023

OBSAH:

1. Popis společnosti	11
2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad	12
3. Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice	29
4. Finanční aktiva s omezeným disponováním.....	32
5. Deriváty a ostatní finanční aktiva.....	33
6. Dlouhodobý nehmotný majetek	37
7. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	40
8. Změny ve struktuře Skupiny	45
9. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků.....	52
10. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	65
11. Obchodní a jiné pohledávky	65
12. Zásoby materiálu	66
13. Emisní povolenky.....	67
14. Ostatní oběžná aktiva	68
15. Vlastní kapitál.....	68
16. Dlouhodobé dluhy.....	70
17. Reálná hodnota finančních nástrojů	73
18. Řízení finančních rizik.....	80
19. Rezervy.....	89
20. Deriváty a ostatní finanční závazky	93
21. Krátkodobé úvěry.....	94
22. Ostatní krátkodobé závazky	94
23. Leasing	95
24. Provozní výnosy.....	97
25. Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	98
26. Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií.....	99
27. Palivo a emisní povolenky	99
28. Služby	99
29. Osobní náklady	100
30. Ostatní provozní náklady	100
31. Výnosové úroky	101
32. Ostatní finanční náklady	101
33. Ostatní finanční výnosy	101
34. Daň z příjmů.....	102
35. Spřízněné osoby	106
36. Informace o segmentech	107
37. Čistý zisk na akcii	110
38. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze	111
39. Události po datu účetní závěrky.....	111

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 31. 12. 2023

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž ČEZ nebo společnost), IČO 45274649, je česká akciová společnost, v níž k 31. 12. 2023 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (69,9% podíl na hlasovacích právech). Zbývající akcie jsou ve vlastnictví právnických a fyzických osob a jsou obchodovány na pražské a varšavské burze. Společnost sídlí na adrese Duhová 2/1444, Praha 4, 140 53, Česká republika.

Společnost je mateřskou společností Skupiny ČEZ (dále rovněž Skupina, viz bod 9). Skupina ČEZ je vertikálně integrovaná energetická skupina, která patří mezi největší ekonomické subjekty v České republice i ve střední Evropě. Hlavním předmětem podnikání Skupiny je výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny a tepla, těžba uhlí, obchodování s komoditami a dále poskytování komplexních energetických služeb, distribuce, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a poskytování telekomunikačních služeb.

Těžiště hodnoty Skupiny je vytvářeno z bezemisní, zejména jaderné výroby elektřiny a z distribuce a prodeje elektřiny a tepla v České republice. Skupina ČEZ dodává energie a moderní energetická řešení milionům zákazníků v České republice, Německu, Polsku a na Slovensku. Mimo střední Evropu působí zejména ve Francii, Itálii, Nizozemsku a v Rakousku. V roce 2023, resp. 2022, činil průměrný počet zaměstnanců společnosti a jejich dceřiných společností zahrnutých do konsolidace 29 563, resp. 27 372.

Podnikatelské prostředí Skupiny ČEZ je významně ovlivněno regulací a legislativou na úrovni Evropské unie a v jednotlivých zemích, ve kterých Skupina ČEZ působí. Výkon veřejné správy v energetickém sektoru má v České republice v pravomoci Ministerstvo průmyslu a obchodu, Energetický regulační úřad a Státní energetická inspekce.

1.1. Strategie Skupiny ČEZ v kontextu klimatických změn

Strategie „VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka“ je zaměřena na dynamickou přeměnu výrobního portfolia na nízkoemisní a na dosažení plné klimatické neutrality již do roku 2040. Součástí strategie je závazek ukončit výrobu tepla z uhlí a zásadně omezit výrobu elektřiny z uhlí do roku 2030. V oblasti distribuce a prodeje je základním cílem poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu.

Tato strategie zohledňuje a reaguje na regulatorní prostředí Evropské unie a na její předpokládaný vývoj. Zásadním prvkem jsou klimatické cíle EU obsažené zejména ve sdělení Zelená dohoda pro Evropu (European Green Deal) z roku 2019 obsahující mj. zvýšení cíle v oblasti snižování emisí skleníkových plynů a úplnou dekarbonizaci Evropy (cíl pro snížení emisí do roku 2030 oproti roku 1990 byl zvýšen na 55 %). Dále Evropská komise v roce 2021 přišla s balíčkem Fit for 55 a v reakci na ruskou invazi na Ukrajinu s opatřením REPowerEU, což nakonec vedlo ke stanovení cíle pro podíl obnovitelných zdrojů energie na celkové hrubé konečné spotřebě energie v roce 2030 na úrovni nejméně 42,5 %. Uhelná komise (poradní orgán vlády ČR zřízený v roce 2019) prozatím doporučila jako nejzazší termín využívání uhlí v ČR rok 2038. Vláda však ve svém programovém prohlášení předpokládá vytváření podmínek pro ukončení využívání uhlí již v roce 2033 a se stejným termínem pracuje i návrh aktualizace „Vnitrostátního plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu“, který vláda vzala na vědomí v říjnu 2023.

Jako jeden z nástrojů na dosažení těchto klimatických cílů, který významným způsobem působí na Skupinu ČEZ, je trh s emisními povolenkami v Evropě. Evropská unie ovlivňuje trh s těmito povolenkami např. formou zavedení tržního stabilizačního mechanismu (MSR), snižování celkového počtu emisních povolenek či jejich řízeným uvolňováním na trh (back-loading). Zvýšeným úsilím o dekarbonizaci získává tržní cena povolenky CO₂ dlouhodobý růstový stimul; pod značný ekonomický tlak se tím dostávají zejména starší, méně účinné uhelné elektrárny a teplárny či obecně zařízení nákladově svázaná s cenou emisních povolenek.

Největší dopad těchto trendů je na aktiva segmentu Těžba a na uhelná a plynová výrobní aktiva Skupiny ČEZ. Strategie Skupiny ČEZ tento vývoj dlouhodobě předpokládala, a proto jsou průběžně realizována opatření a strategické kroky s cílem minimalizovat negativní dopady těchto faktorů na hodnotu Skupiny ČEZ a současně maximálně využívat nových příležitostí, které tyto trendy pro Skupinu ČEZ přinášejí.

Dopady klimatických změn, ale i řady dalších faktorů, jsou vyhodnocovány při různých odhadech a účetních úsudcích, které příprava účetní závěrky podle IFRS vyžaduje (viz též bod 2.4). Zejména se jedná o stanovení zpětně získatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv (bod 7), o stanovení výše rezerv na důlní sanace, důlní škody a rekultivace (bod 19.2), rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů (bod 19.2) a také o stanovení zbývající životnosti při odpisování dlouhodobého hmotného majetku (bod 2.8).

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Tato konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ byla zpracována v souladu s Účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií (EU).

Účetní závěrka byla zpracována podle zásady účtování v historických pořizovacích cenách s výjimkou případů, kdy IFRS vyžaduje jiný způsob oceňování, jak je níže uvedeno v popisu použitých účetních metod.

2.2. Způsob konsolidace

2.2.1. Struktura Skupiny

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ obsahuje údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných, přidružených a společných podniků zahrnutých do konsolidačního celku (viz bod 9).

2.2.2. Dceřiné podniky

Dceřiné podniky zařazené do konsolidačního celku jsou takové společnosti, v nichž má Skupina ČEZ kontrolu. Skupina má nad subjektem, do něhož bylo investováno, kontrolu, jestliže Skupina:

- nad ním má „moc“ (tj. Skupina má aktuálně práva, která jí v současnosti dávají možnost řídit činnosti subjektu významně ovlivňující jeho výnosy);
- podstupuje riziko spojené s variabilními výnosy z účasti na subjektu, do něhož bylo investováno, nebo má právo na tyto výnosy;
- dokáže využívat moc nad subjektem, do něhož bylo investováno, k ovlivnění výše výnosů Skupiny.

Dceřiné podniky jsou konsolidovány od data, kdy v nich Skupina získala kontrolu, a přestávají být konsolidovány k datu, kdy tuto kontrolu pozbyla.

Podnikové kombinace se účtují metodou akvizice. Pořizovací cena podnikové kombinace odpovídá součtu předané protihodnoty, oceněné reálnou hodnotou stanovenou k datu akvizice, a hodnoty případných nekontrolních podílů na nabývaném podniku. U každé podnikové kombinace nabyvatel ocení případný nekontrolní podíl v nabývaném podniku buď jeho reálnou hodnotou, nebo jeho poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabývaného podniku. Náklady související s akvizicí se účtují přímo do výsledku hospodaření.

U postupné podnikové kombinace Skupina, jakožto nabyvatel, přecení prostřednictvím výsledku hospodaření dosavadní držené podíly na vlastním kapitálu nabývaného podniku na reálnou hodnotu stanovenou k datu akvizice.

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi předanou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků. Pokud je protihodnota nižší než reálná hodnota čistých aktiv nabývané dceřiné společnosti (přínos z výhodné koupě), Skupina nejprve posoudí, zda byla správně vymezena a oceněna

identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabývaného podniku a správně stanovena cena akvizice. Případný rozdíl, který zůstane i po tomto přehodnocení, se účtuje přímo do výsledku hospodaření a je vykázán na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Změna majetkového podílu v dceřiné společnosti, která nevede ke ztrátě kontroly, se účtuje jako transakce ve vlastním kapitálu.

Pokud má dceřiná společnost záporný výsledek hospodaření, příslušný díl ztráty se alokuje na nekontrolní podíl, i když je v důsledku toho jeho zůstatek záporný.

Opce na nákup nekontrolních podílů se vykazují tak, že se nekontrolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Případný rozdíl mezi odúčtovanou hodnotou nekontrolního podílu a nově zaúčtovaným závazkem se zahrne do vlastního kapitálu. Následné změny současné hodnoty závazku se účtují přímo do vlastního kapitálu.

Vnitroskupinové transakce, zůstatky a nerealizované zisky z transakcí mezi podniky ve Skupině jsou eliminovány. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. V případě potřeby byly účetní metody dceřiných společností upraveny tak, aby byly v souladu s metodami používanými Skupinou ČEZ.

2.2.3. Přidružené podniky

Přidružené podniky jsou takové společnosti, ve kterých má Skupina podíl na hlasovacích právech mezi 20 % a 50 %, nebo ty společnosti, kde Skupina jiným způsobem uplatňuje podstatný vliv, ale které nekontroluje. Investice v přidružených podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou. Podle této metody jsou do výsledku hospodaření zahrnuty podíly Skupiny na ziscích nebo ztrátách přidružených podniků po datu akvizice. Podíly Skupiny na ostatních pohybech vlastního kapitálu přidružených podniků jsou vykázány v ostatním úplném výsledku proti hodnotě investic v přidružených podnicích. Nerealizované zisky z transakcí mezi Skupinou a přidruženými podniky jsou eliminovány do výše podílu Skupiny v těchto přidružených podnicích. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. Částka vykázána v rozvaze jako Investice v přidružených a společných podnicích obsahuje i zůstatkovou hodnotu goodwillu vyplývajícího z akvizic přidružených podniků.

Je-li podíl Skupiny na ztrátách přidruženého podniku roven účetní hodnotě investice nebo ji převyšuje, nejsou další ztráty vykazovány. V takovém případě Skupina vykáže svůj podíl na výsledku hospodaření v plné výši a svůj podíl na ostatním úplném výsledku pouze do takové výše, aby účetní hodnota investice v přidruženém podniku byla nulová. Tato částka je ve výkazu o úplném výsledku součástí položky Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků, následně Skupina přeruší účtování dle ekvivalenční metody. Nicméně Skupina zaúčtuje dodatečné ztráty a vykáže závazek na řádku rozvahy Ostatní dlouhodobé závazky nebo na řádku Rezervy poté, co účetní hodnota investice byla snížena na nulu, až do výše, do které Skupině vznikly právní nebo mimosmluvní závazky (např. poskytla záruky) nebo uhradila závazky jménem přidruženého podniku. Pokud přidružený podnik následně vykazuje zisky, Skupina znovu začne účtovat svůj podíl na těchto ziscích pouze poté, co se jeho podíl na ziscích vyrovnal podílu na ztrátách, který nebyl vykázán.

2.2.4. Společné podniky

Společný podnik je společné uspořádání, u něhož strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na jeho čistá aktiva. Společná kontrola je smluvně sjednaný podíl na kontrole a existuje pouze v případě, že rozhodnutí o relevantních činnostech vyžadují jednomyslný souhlas stran podílejících se na kontrole. Posouzení, zda se jedná o podstatný vliv, nebo o společnou kontrolu, je obdobné jako posouzení kontroly v dceřiných podnicích. Investice ve společných podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou (bod 2.2.3).

2.2.5. Transakce zahrnující podniky pod společnou kontrolou majoritního vlastníka

Akvizice dceřiných podniků pod společnou kontrolou jsou zaznamenány s použitím metody obdobné metodě sdružení podílů („pooling of interests method“).

Aktiva a pasiva nabyté dceřiné společnosti jsou vykázána v účetní závěrce Skupiny v jejich účetní hodnotě. Rozdíl mezi pořizovací cenou při akvizici dceřiného podniku od společnosti pod společnou kontrolou a pořízeným podílem na vlastním kapitálu dceřiného podniku v účetní hodnotě je zobrazen přímo ve vlastním kapitálu.

2.3. Změny účetních metod

2.3.1. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2023

Přijaté účetní zásady se až na výjimky neliší od zásad použitých v minulém účetním období. K 1. 1. 2023 Skupina přijala níže uvedené nové nebo novelizované standardy schválené EU:

- IAS 8 Účetní pravidla, změny v účetních odhadech a chyby: Definice účetních odhadů (novela),
- IFRS 17 Pojistné smlouvy,
- IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky a IFRS Practice Statement 2: Zveřejňování účetních pravidel (novely),
- IAS 12 Daně ze zisku: Odložená daň související s pohledávkami a závazky, které vznikají z jedné transakce (novela),
- IAS 12 Daně ze zisku: Mezinárodní daňová reforma – modelová pravidla druhého pilíře (novela).

Tyto nové nebo novelizované standardy neměly na účetní závěrku Skupiny významný vliv.

2.3.2. Nové standardy IFRS a interpretace IFRIC, jež dosud nejsou závazné, resp. nebyly schváleny EU

Skupina v současné době vyhodnocuje potenciální dopady novelizovaných standardů, které budou závazné, resp. budou schváleny EU k 1. 1. 2024 nebo po tomto datu:

- IFRS 16 Leasingy: Závazek z leasingu při prodeji a zpětném leasingu (novela),
- IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky: Klasifikace závazků jako krátkodobé, resp. dlouhodobé (novela),
- IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky: Dlouhodobé závazky s kovenanty (novela);
- IAS 7 Výkaz o peněžních tocích a IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (novely),
- IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků – Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a jeho přidruženým nebo společným podnikem (novely),
- IAS 21 Dopady změn měnových kurzů – Nedostatečná směnitelnost (novela).

Skupina nepředpokládá, že některé z výše uvedených novelizovaných standardů uplatní před termínem jejich závazné platnosti a neočekává jejich významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

2.4. Odhady a účetní úsudky

Významné odhady Skupina provádí při stanovení zpětně ziskatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv (viz bod 7), u jaderných rezerv (viz bod 19.1), u rezerv na důlní sanace, důlní škody a rekultivace (viz bod 19.2), u rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů (viz bod 19.2), při účtování o nevyfakturovaných dodávkách elektřiny a plynu (viz bod 2.6), při stanovení reálné hodnoty komoditních kontraktů (viz body 2.15 a 17), finančních derivátů (viz body 2.14 a 17), přírůstkové úrokové míry a doby nájmu pro výpočet závazků z leasingu (viz body 2.27 a 23) a při výpočtu odložené daně (viz body 2.21 a 34). Skutečné výsledky se mohou od těchto odhadů lišit.

Nejvýznamnější změny odhadů v roce 2023 se týkaly rezervy na vyřazení jaderného zařízení, a to z důvodu aktualizace expertních studií nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín, změny diskontní sazby, a dále v souvislosti se stanovením zpětně ziskatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv.

Nejvýznamnější změny odhadů v roce 2022 se týkaly rezervy na vyřazení jaderného zařízení a rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů, a to z důvodu aktualizace výše a rozsahu nákladů na vyřazování, stanovení zpětně ziskatelné hodnoty dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv a odhadu očekávané sazby daně z příjmů v letech 2023–2025 v souvislosti s daní z neočekávaných zisků.

2.5. Tržby a výnosy

Skupina účtuje o výnosech v okamžiku, kdy splní povinnost plnit a částku výnosů je možné spolehlivě určit. Skupina zaúčtuje výnosy v částce předpokládané protihodnoty (po snížení o předpokládané slevy), kterou by měla podle očekávání obdržet za zboží převedené na zákazníka, resp. za služby mu poskytnuté.

Skupina účtuje o tržbách za dodávky elektřiny, tepla, plynu a uhlí na základě smluvních podmínek. Případné odchylky mezi množstvím uvedeným ve smlouvách a skutečnými dodávkami elektřiny a plynu se vypořádávají prostřednictvím operátora trhu.

Tržby z prodeje elektřiny

Skupina elektřinu vyrábí, prodává a s elektřinou obchoduje. Tržby z prodeje elektřiny jsou tvořeny z prodeje na organizovaných trzích a z prodeje obchodníkům a koncovým zákazníkům. Prodeje na organizovaných trzích – energetických burzách – jsou standardně typizované prodeje. Prodeje koncovým zákazníkům jsou často formou sdružené dodávky silové elektřiny a distribučních služeb. V případě prodeje na území jiného distributora Skupina vystupuje, co se distribučních služeb týká, v pozici agenta distribuční společnosti. Ke splnění povinnosti plynoucí ze smlouvy, tzn. k vykazání výnosů z prodeje elektřiny, dochází v okamžiku dodání elektřiny. Tržby z nevyfakturovaných dodávek elektřiny jsou účtovány jako odhad pomocí dohadných položek (viz bod 2.6). Fakturace zákazníkům probíhá dle dohodnutých smluvních podmínek a odebraných objemů v měsíční, čtvrtletní nebo roční periodicitě, s vyúčtováním zaplacených záloh za dané období.

Tržby z prodej plynu

Skupina plyn prodává a s plynem obchoduje. Tržby z prodeje plynu jsou tvořeny prodejem obchodníkům a koncovým zákazníkům. Prodeje koncovým zákazníkům jsou často formou sdružené dodávky plynu a distribučních služeb. Ke splnění povinnosti plynoucí ze smlouvy, tzn. k vykazání výnosů z prodeje plynu, dochází fyzickou dodávkou. Tržby z nevyfakturovaných dodávek plynu jsou účtovány jako odhad pomocí dohadných položek (viz bod 2.6). Fakturace zákazníkům probíhá dle dohodnutých smluvních podmínek a odebraných objemů v měsíční, čtvrtletní nebo roční periodicitě, s vyúčtováním zaplacených záloh za dané období.

Tržby z prodeje tepla

Skupina teplo vyrábí a s teplem obchoduje. Zákazníky tvoří zejména bytový sektor, dále zákazníci z průmyslu a z veřejného sektoru. Prodej a distribuce tepla je regulovaný sektor. K plnění smlouvy dochází fyzickou dodávkou na místo zasmluvněného odběratele. Fakturace je nejčastěji měsíční nebo roční a dle nastavených podmínek případně formou zálohových plateb. Fakturace je dle zasmluvněného tarifu závislá na množství dodaného tepla, případně může obsahovat také pevnou složku za sjednaný tepelný výkon. Zákazníci s velkými odběry tepla mají smlouvy uzavřeny formou „take or pay“.

Tržby z prodeje uhlí

Skupina uhlí těží, upravuje a prodává. Zákazníky jsou zejména producenti elektřiny a tepla a velkoobchodní partneři. V nevýznamné míře Skupina také prodává koncovým zákazníkům, včetně veřejného sektoru. K plnění smlouvy dochází v okamžiku fyzické dodávky. Dle parametrů smlouvy může být přeprava součástí dodávky. Fakturované výnosy jsou dány dodaným množstvím, kvalitativními parametry dodávek, které jsou ověřeny akreditovanými laboratořemi, a cenami podle smluvních ujednání. Smluvní ceny jsou variabilní v souladu se střednědobými smlouvami a závisí na indexech cen elektrické energie a inflace. Někteří obchodní partneři mají uzavřeny smlouvy formou „take or pay“. Splatnost faktur je krátkodobá. Většina odběratelů platí nejprve zálohovými platbami. Případné bonifikace z odebraného množství jsou zahrnuty jako snížení výnosů daného období.

Tržby za distribuční služby

Tržby za distribuční služby při dodávkách elektřiny tvoří zejména tržby za cenu služby distribuční soustavy a tržby ze zajištění příkonu a připojení. Tržby za cenu služby distribuční soustavy obsahují platby za rezervovanou kapacitu nebo za příkon dle hodnoty jističe, za použití sítí či odebrané množství. O výnosech se účtuje při fakturaci po skončení zúčtovacího období, nejčastěji s roční nebo měsíční periodicitou. V průběhu zúčtovacího období jsou zákazníci hrazeny zálohy. Ceny za služby distribuční soustavy podléhají cenové regulaci Energetického regulačního úřadu (ERÚ) a jsou stanoveny cenovým rozhodnutím ERÚ. Tržby za zajištění příkonu a připojení kryjí náklady spojené s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu a v případě přeložek rozvodných zařízení za samostatné stavby s nimi souvisejícími. Jedná se o příspěvky na připojení ve smyslu energetického zákona 458/2000 Sb. a vyhlášky o měření č. 16/2016 Sb. Výnosy ze zajištění příkonu jsou vykazány po přijetí platby. Příspěvky na připojení

a související platby za příkon a přeložky koncových uživatelů jsou účtovány do výnosů období, v němž bylo toto plnění poskytnuto.

Tržby za prodej služeb

Skupina poskytuje několik typů služeb v oblasti inženýringu, navrhování komplexních energetických a stavebních řešení, včetně jejich realizace. Povinnosti plnit z těchto typů služeb jsou plněny průběžně a je účtováno o smluvních aktivech a závazcích. Skupina u těchto typů služeb používá metodu procenta dokončení. Skupina posuzuje kritéria, zda při zvolené metodě postupného plnění zákazník získal kontrolu nad výrobkem či službou. Kritéria jsou následující:

- a) Kupující současně přijímá a spotřebovává užitky z aktiv poskytovaných dodavatelem.
- b) Společnost dodává či zhodnocuje aktivum, které během vytváření kontroluje zákazník.
- c) Společnost vytváří aktivum, které nelze použít pro jiné účely než dodání tomuto zákazníkovi a společnost má vymahatelné právo na odměnu za dosud provedené plnění.

V případě, že došlo ke splnění alespoň jednoho z výše uvedených požadavků, Skupina vykáže výnosy metodou vstupů, která vychází z poměru nákladů již vynaložených na plnění povinností a celkových odhadovaných nákladů na projekt. Výnos je následně v daném období vykázán v takové výši, aby to kumulovaně odpovídalo procentu dokončenosti vztaheného k celkovým odhadovaným výnosům. Pokud je průběžně plněný projekt či zakázka ztrátová, je ztráta vykázána okamžitě v plné výši. Většina smluv je uzavírána na období do jednoho roku.

Kromě výše uvedených služeb Skupina také poskytuje služby virtuálního mobilního operátora. Fakturace probíhá nejčastěji měsíčně s pevně stanovenými sazbami a variabilní částí dle využitých telekomunikačních služeb.

Státní a obdobné dotace vztahující se k výnosům jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty na řádku Ostatní provozní výnosy v období, v nichž Skupina vykáže související náklady, které mají dotace kompenzovat.

2.6. Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu

Změna stavu nevyfakturované elektřiny a plynu je stanovována měsíčně na základě odhadu. Odhad měsíční změny nevyfakturované elektřiny a plynu vychází z dodávek v daném měsíci po odečtení skutečné fakturace a odhadu ztrát distribuční sítě. Celková výše odhadu je ověřována výpočtem, který vychází z projekce spotřeby na základě historické spotřeby pro jednotlivá odběrná místa. Konečný zůstatek smluvních aktiv a závazků je vykázán netto v rozvaze po odečtení záloh přijatých od zákazníků a je zahrnut na řádku Ostatní oběžná aktiva nebo Ostatní krátkodobé závazky.

2.7. Náklady na palivo

Palivo je při spotřebě účtováno do nákladů. Náklady na palivo zahrnují i amortizaci jaderného paliva (viz bod 2.9).

2.8. Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách snížených o opravy a opravné položky. Pořizovací cena dlouhodobého hmotného majetku zahrnuje cenu pořízení a související materiálové a mzdové náklady a náklady na úvěrové financování použité při výstavbě. Pořizovací cena zahrnuje dále též odhadované náklady na demontáž a odstranění hmotného majetku, a to v rozsahu stanoveném mezinárodním účetním standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva. Státní a obdobné dotace na pořízení dlouhodobého hmotného majetku snižují jeho pořizovací cenu.

Dlouhodobý hmotný majetek pořízený vlastní činností je oceňován vlastními náklady. Výdaje na opravy, údržbu a výměny drobnějších majetkových položek se účtují do nákladů na opravy a údržbu v období, kdy jsou tyto opravy provedeny. Veškeré zisky nebo ztráty plynoucí z prodeje nebo vyřazení dlouhodobého hmotného majetku se zahrnují do výsledku hospodaření.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikátory snížení hodnoty existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota dlouhodobého

hmotného majetku není nižší než jeho hodnota zůstatková. Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání. Případné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory, že snížení aktiv, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, Skupina stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů, pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší, než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení oprávek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Skupina odpisuje pořizovací cenu sníženou o zbytkovou hodnotu dlouhodobého hmotného majetku rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti příslušného majetku. Každá část dlouhodobého hmotného majetku významná ve vztahu k celkové hodnotě aktiva je evidována a odpisována samostatně.

Předpokládaná doba životnosti je u dlouhodobého hmotného majetku k 31. 12. 2023 stanovena takto:

	Doba životnosti (v letech)
Budovy a stavby	10–60
Stroje, přístroje a zařízení	4–45
Dopravní prostředky	4–34
Inventář	4–15

2.9. Jaderné palivo

Skupina vykazuje jaderné palivo jako součást dlouhodobého hmotného majetku, protože doba, po kterou je využíváno při výrobě elektřiny, přesahuje 1 rok. Jaderné palivo se oceňuje pořizovací cenou sníženou o oprávkami a případné opravné položky. Jaderné palivo zahrnuje kapitalizovanou část rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva. Amortizace jaderného paliva v reaktoru je stanovena na základě množství vyrobené energie a ve výkazu zisku a ztráty je vykázána na řádku Palivo a emisní povolenky. Amortizace jaderného paliva zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva.

2.10. Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje pořizovací cenou, která zahrnuje cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek se odpisuje rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti, která činí 3–25 let.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku (goodwill – viz bod 2.11). Možné snížení hodnoty nedokončeného dlouhodobého nehmotného majetku je testováno každoročně bez ohledu na to, zda existují indikátory možného snížení jeho hodnoty. Případné snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

2.11. Goodwill

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi uhrazenou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků (viz bod 2.2). Goodwill vznikající při akvizici dceřiných podniků je zahrnut v nehmotných aktivech. Goodwill vztahující se k přidruženým a společným podnikům je vykazován v rozvaze jako součást Investic v přidružených a společných podnicích. Po prvotním zaúčtování se

goodwill vykazuje v pořizovací ceně snížené o kumulované ztráty ze snížení hodnoty. U vykázaného goodwillu je testováno možné snížení hodnoty. Tento test je prováděn alespoň jednou ročně nebo častěji, pokud existují indikátory možného snížení hodnoty goodwillu.

Ke dni akvizice je goodwill alokovan těm peněžotvorným jednotkám, u nichž se očekává, že budou mít užitek ze synergií plynoucích z akvizice. Peněžotvorná jednotka je nejmenší identifikovatelná skupina aktiv, která vytváří peněžní příjmy výrazně nezávislé na peněžních příjmech z jiných aktiv. Snížení hodnoty goodwillu se zjišťuje stanovením zpětně získatelné hodnoty těch peněžotvorných jednotek, ke kterým byl goodwill alokovan. Pokud je zpětně získatelná hodnota peněžotvorné jednotky nižší než její účetní hodnota, je zaúčtováno snížení hodnoty. Zaúčtované ztráty ze snížení hodnoty goodwillu není možné později stornovat. V případě, že dochází k částečnému prodeji peněžotvorné jednotky, ke které byl alokovan goodwill, je zůstatková hodnota goodwillu vztahující se k prodávané části zahrnuta do zisku nebo ztráty při prodeji. Výše takto odúčtovaného goodwillu je stanovena na základě poměru hodnoty prodávané části peněžotvorné jednotky a hodnoty části, která zůstává ve vlastnictví Skupiny.

2.12. Emisní povolenky

Povolenka na emise skleníkových plynů (dále emisní povolenka) představuje právo provozovatele zařízení, které svým provozem vytváří emise skleníkových plynů, vypustit do ovzduší v daném kalendářním roce ekvivalent tuny oxidu uhličitého. Provozovatelé těchto zařízení jsou povinni zjišťovat a vykazovat množství emisí skleníkových plynů ze zařízení za každý kalendářní rok a toto množství musí nechat ověřit akreditovanou osobou. Některým společností Skupiny jako provozovatelům takových zařízení bylo na základě Národního alokačního plánu přiděleno určité množství emisních povolenek.

Nejpozději do 30. dubna následujícího kalendářního roku jsou společnosti povinny vyřadit z obchodování takové množství povolenek, které odpovídá skutečnému množství emisí skleníkových plynů v předchozím kalendářním roce.

V účetních výkazech jsou přidělené emisní povolenky oceněny nominální, tj. nulovou hodnotou. Nakoupené povolenky jsou oceňovány pořizovací cenou (s výjimkou emisních povolenek k obchodování). Emisní povolenky pořízené v rámci akvizice dceřiných podniků jsou oceněny v tržních cenách ke dni akvizice a následně je s nimi nakládáno jako s povolenkami nakoupenými. Skupina vytváří rezervu na pokrytí vypuštěných emisí odpovídající rozdílu mezi skutečně vypuštěným množstvím emisí a stavem přidělených emisních povolenek. Tato rezerva je oceněna primárně pořizovací cenou emisních povolenek, které byly nakoupeny se záměrem pokrytí emisí skleníkových plynů vykazovaného období. Rezerva na vypuštěné emise nad rámec těchto povolenek se ocení tržní cenou platnou k rozvahovému dni. Emisní povolenky nakoupené pro spotřebu v následujícím roce jsou vykazované v oběžných aktivech na řádku Emisní povolenky. Emisní povolenky s plánovanou pozdější dobou spotřeby jsou vykázané jako součást dlouhodobého nehmotného majetku.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty emisních povolenek. Pokud takové indikátory existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota peněžotvorných jednotek, kterým byly emisní povolenky alokovány, není nižší než jejich zůstatková hodnota. Případné snížení hodnoty emisních povolenek je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

Skupina dále nakupuje emisní povolenky za účelem obchodování s nimi. Portfolio emisních povolenek určených k obchodování je k datu účetní závěrky oceňováno reálnou hodnotou, přičemž změny reálné hodnoty jsou účtovány do výsledku hospodaření a vykázané na řádku Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami. Emisní povolenky nakoupené za účelem obchodování jsou vykázané v oběžných aktivech na řádku Emisní povolenky.

Smlouvy o prodeji a zpětném odkupu emisních povolenek se účtují jako zajištěné půjčky.

Přidělené zelené a obdobné certifikáty jsou prvotně zaúčtovány v reálné hodnotě a následně je s nimi nakládáno podobně jako s povolenkami nakoupenými.

2.13. Klasifikace finančních nástrojů

Finanční aktiva představují zejména hotovost, kapitálové nástroje jiné účetní jednotky nebo smluvní právo přijmout hotovost či jiné finanční aktivum a deriváty s kladnou reálnou hodnotou.

Finanční závazky jsou zejména smluvní závazky dodat hotovost nebo jiné finanční aktivum a deriváty se zápornou reálnou hodnotou.

Finanční aktiva jsou klasifikována jako oběžná, pokud je Skupina hodlá realizovat během 12 měsíců od rozvahového dne nebo pokud neexistuje dostatečná jistota, že finanční aktiva bude Skupina držet déle než 12 měsíců od rozvahového dne.

Finanční závazky jsou prezentovány jako oběžné, pokud jsou splatné do 12 měsíců od rozvahového dne. V rámci oběžných aktiv a závazků jsou také prezentovány aktiva a závazky držené k obchodování.

Finanční aktiva a finanční závazky jsou vzájemně započteny a výsledná čistá výše je uvedena v rozvaze, pokud existuje právně vymahatelný nárok vykázané částky započítat a Skupina má zároveň v úmyslu provést vypořádání v čisté výši nebo realizovat finanční aktiva a vypořádat finanční závazky současně.

2.13.1. Finanční aktiva

Finanční aktiva jsou z pohledu ocenění členěna do dvou základních kategorií v naběhlé hodnotě a v reálné hodnotě v závislosti na tom, zda jsou finanční aktiva držena k obchodování, nebo zda jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet aktiva za účelem získání smluvních peněžních toků.

Skupina klasifikuje aktiva do následujících kategorií:

- a) ocenění finančního aktiva v naběhlé hodnotě
V této kategorii jsou zahrnuta finanční aktiva, u nichž má Skupina strategii držet je za účelem získávání smluvních peněžních toků, které se skládají jak z platby jistiny, tak z úroků. Příklady takových finančních aktiv jsou úvěry, cenné papíry držené do splatnosti, pohledávky z obchodních vztahů.

Očekávané úvěrové ztráty, kurzové rozdíly a úrokové výnosy jsou vykázány ve výsledku hospodaření.
- b) ocenění finančního aktiva v reálné hodnotě přeceňované do ostatního úplného výsledku
Tato kategorie zahrnuje finanční aktiva v případě, že Skupina má strategii, jak shromažďovat smluvní peněžní toky, tak finanční aktiva prodat. Tento model rozlišuje dva typy účetních postupů:
 - bez budoucího přeúčtování do výsledku hospodaření – použito pro kapitálová finanční aktiva
Opravné položky nejsou kalkulovány ani vykázány. Změny reálné hodnoty jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. V okamžiku prodeje finančního aktiva nejsou žádný zisk nebo ztráta vykázány ve výsledku hospodaření, tedy nikdy není ovlivněn výsledek hospodaření. V případě prodeje kapitálových finančních aktiv je kumulovaná hodnota z přecenění převedena do nerozděleného zisku. Kurzové rozdíly jsou vykázány v ostatním úplném výsledku jako součást hodnoty přecenění. Dividendy z těchto finančních aktiv jsou zaúčtovány ve výsledku hospodaření v případě, že jejich vyplacení nesníží hodnotu investice.
 - s budoucím přeúčtováním do výsledku hospodaření – použito pro dluhová finanční aktiva
Tvorba opravné položky se vykazuje ve výsledku hospodaření. Změny reálné hodnoty jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. Po vyřazení finančního aktiva jsou zisk nebo ztráta zaúčtována do výsledku hospodaření (zisk / ztráta jsou přeúčtovány z ostatního úplného výsledku do výsledku hospodaření). Kurzové rozdíly z přecenění, které bylo dříve vykázáno v ostatním úplném výsledku, jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. Kurzové rozdíly ve vztahu k znehodnocení jsou vykázány ve výsledku hospodaření. Úrokové výnosy jsou vykázány ve výsledku hospodaření.
- c) ocenění finančního aktiva v reálné hodnotě přeceňované do výsledku hospodaření
Kategorie finančních aktiv, u kterých má Skupina strategii zejména aktivně obchodovat s aktivem. Příjem smluvních peněžních toků není hlavním cílem strategie. Příkladem takového finančního aktiva jsou cenné papíry k obchodování a deriváty, které nezajišťují peněžní toky. Opravné položky nejsou

kalkulovány ani vykázány. Změny v reálné hodnotě, které obsahují také případné kurzové rozdíly, jsou vykázány ve výsledku hospodaření.

Změny reálné hodnoty finančních investic v reálné hodnotě do výsledku hospodaření se vykazují v položkách Ostatní finanční náklady nebo Ostatní finanční výnosy.

2.13.2. Finanční závazky

Finanční závazky jsou členěny do dvou základních kategorií v naběhlé hodnotě a v reálné hodnotě do výsledku hospodaření. Pokud finanční závazek není v kategorii v reálné hodnotě do výsledku hospodaření a nejedná se o smlouvu o finanční záruce ani o příslib na poskytnutí úvěru s úrokem nižším, než je tržní úroková míra, je finanční závazek zařazen do kategorie v naběhlé hodnotě.

V případě finančních závazků, u nichž je uplatněna Fair Value Option, tj. oceňují se reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, se změna reálné hodnoty připadající na změny kreditního rizika vykazuje do ostatního úplného výsledku, zbývající část se účtuje do zisku nebo ztráty. Pokud by však účtování změn reálné hodnoty připadajících na kreditní riziko vytvořilo nebo prohloubilo účetní nekonzistentnost výsledku hospodaření, účetní jednotka zaúčtuje veškeré zisky a ztráty z takového závazku do zisku nebo ztráty.

2.13.3. Deriváty

Speciální kategorií finančních aktiv a závazků jsou deriváty. Způsob, jakým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj, a na povaze jím zajištěné položky. Vykazování derivátů se více věnuje bod 2.14.

2.13.4. Znehodnocení finančních aktiv

Snížení hodnoty finančních aktiv vychází z modelu očekávaných kreditních ztrát (ECL).

Analýza potenciální tvorby opravné položky k pohledávkám je prováděna Skupinou ke každému rozvahovému dni pro individuálně významné specifické pohledávky. Dále je velký počet menších pohledávek agregován do homogenních skupin, které jsou následně hodnoceny z pohledu potřeby tvorby opravné položky společně, neboť individuální přístup zde není možný.

Skupina účtuje buď o dvanáctiměsíčních očekávaných kreditních ztrátách, nebo o očekávaných kreditních ztrátách pro celou dobu životnosti v závislosti na tom, zda došlo k významnému zvýšení kreditního rizika od prvotního zaúčtování (nebo od poskytnutí příslibu nebo záruky). Pro obchodní pohledávky, smluvní aktiva a pohledávky z leasingu Skupina použila přístup, kdy vždy dochází k účtování očekávaných kreditních ztrát pro celou dobu životnosti.

Pro účely výpočtu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do 3 kategorií. K datu prvního vykázání jsou finanční aktiva zahrnuta do 1. kategorie s nejnižší opravnou položkou, která je stanovena jako procento historicky nesplacených pohledávek. Následná reklasifikace do 2. a 3. kategorie se provádí na základě zvýšení úvěrového rizika dlužníka. Pokud je finanční aktivum úročeno, je ve 3. kategorii úrokový výnos kalkulován z netto hodnoty aktiva.

2.14. Deriváty

Skupina používá finanční deriváty, jako například úrokové swapy a měnové kontrakty, pro zajištění rizik spojených s pohybem úrokových sazeb a směnných kurzů. Deriváty jsou oceněny reálnou hodnotou. V rozvaze jsou vykázány jako součást dlouhodobých a krátkodobých ostatních finančních aktiv a závazků. Způsob, jakým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj, a na povaze jím zajištěné položky.

Pro účely účtování o zajištění jsou zajišťovací operace klasifikovány buď jako zajištění reálné hodnoty v případech, kdy je zajištěno riziko změny reálné hodnoty rozvahového aktiva nebo závazku, nebo jako zajištění peněžních toků, a to v případech, kdy je Skupina zajištěna proti riziku změn peněžních toků vztahujících se k rozvahovému aktivu anebo závazku nebo k vysoce pravděpodobné očekávané transakci.

Na počátku zajištění Skupina připravuje dokumentaci, která vymezuje zajištěnou položku a použitý zajišťovací nástroj, popíše ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem, posuzování efektivnosti, a rovněž dokumentuje cíle a strategii řízení rizik pro různé zajišťovací transakce.

2.14.1. Deriváty zajišťující reálnou hodnotu

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících reálnou hodnotu se účtují do nákladů, resp. výnosů, spolu s příslušnou změnou reálné hodnoty zajištěného aktiva nebo závazku, která souvisí se zajišťovaným rizikem. Jestliže je úprava účetní hodnoty zajištěné položky provedena u dluhového finančního nástroje, je tato úprava postupně amortizována do výsledku hospodaření do splatnosti takového finančního nástroje.

2.14.2. Deriváty zajišťující peněžní toky

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících očekávané peněžní toky se účtují do ostatního úplného výsledku. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Ostatní finanční náklady nebo Ostatní finanční výnosy.

Hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu jsou zahrnuty do výsledku hospodaření v období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovanými položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo byl derivát prodán, anebo již dále nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta vykazované ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby ukončení očekávané transakce a následně vykázány ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta, původně vykázané v ostatním úplném výsledku, převedeny do výsledku hospodaření.

2.14.3. Ostatní deriváty

Některé deriváty nejsou určeny pro zajišťovací účetnictví. Změna reálné hodnoty takovýchto derivátů je zaúčtována přímo do výsledku hospodaření.

2.15. Komoditní kontrakty

V souladu s IFRS 9 jsou některé komoditní kontrakty považovány za finanční instrumenty a účtovány v souladu s tímto standardem. Většina nákupů a prodejů komodit realizovaných Skupinou předpokládá fyzické dodání komodity v množstvích určených ke spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Skupiny. Takovéto kontrakty (tzv. „own-use“ kontrakty) proto nespádají pod IFRS 9 a jsou specificky evidované, aby to umožňovalo odlišení od kontraktů spadajících pod IFRS 9.

Forwardové nákupy a prodeje s fyzickým dodáním energií nespádají do rámce IFRS 9, pokud je daný kontrakt uzavřen v rámci běžných činností Skupiny. Toto platí, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- v rámci kontraktu se uskuteční fyzická dodávka komodity,
- množství komodity nakoupené či prodané v rámci daného kontraktu koresponduje s provozními požadavky Skupiny,
- u kontraktů nedochází k vypořádání v čisté výši hotově nebo jiným finančním nástrojem nebo směnou finančních nástrojů,
- kontrakt nepředstavuje prodanou opci tak, jak je definováno standardem IFRS 9. Ve specifickém případě kontraktů na prodej elektřiny jsou dané kontrakty v podstatě ekvivalentní pevně dohodnutým forwardovým prodejům nebo mohou být považovány za prodej výrobní kapacity.

Tyto podmínky musí být splněny při uzavření kontraktu i po celou dobu jeho trvání, což Skupina pravidelně vyhodnocuje.

Skupina považuje transakce uzavřené se záměrem vyrovnání objemů nákupů a prodejů elektřiny za součást běžných činností integrované energetické skupiny, a proto tyto kontrakty nespádají do rámce IFRS 9.

Komoditní kontrakty, které spadají pod IFRS 9 a které nezajišťují peněžní toky, jsou přeceňovány na reálnou hodnotu se změnami reálné hodnoty účtovanými do výsledku hospodaření. Skupina vykazuje výnosy a náklady z obchodování s elektřinou a jinými komoditami v položce výkazu zisku a ztráty Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

Změny reálných hodnot komoditních kontraktů, které spadají pod IFRS 9 a které zajišťují očekávané peněžní toky, se účtují do ostatního úplného výsledku. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

Následně, v souladu s popisem uvedeným v bodu 2.14.2, jsou hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu zahrnuty do výsledku hospodaření v období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovacími položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo byl komoditní kontrakt prodán, anebo již dále nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta vykazované ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby ukončení očekávané transakce a následně vykázány ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta, původně vykázané v ostatním úplném výsledku, převedeny do výsledku hospodaření.

2.16. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnují hotovost, běžné účty u bank a dále krátkodobá finanční depozita se splatností nepřesahující 6 měsíců.

2.17. Finanční aktiva s omezeným disponováním

Peněžní prostředky a jiná finanční aktiva, která jsou vykázána jako prostředky s omezeným disponováním (viz bod 4), jsou určena na financování vyřazování jaderných zařízení z provozu, na rekultivaci území zasažených důlní činností a skládek odpadu, nebo se jedná o hotovostní záruky vystavené protistranám. Jako dlouhodobá aktiva jsou tyto prostředky zařazeny vzhledem k době, kdy se očekává jejich uvolnění pro potřeby Skupiny.

2.18. Smluvní aktiva a závazky

Smluvní aktivum je právo Skupiny na protihodnotu výměnou za zboží nebo služby, které Skupina převedla na zákazníka, v případě, kdy je toto právo podmíněno něčím jiným, než je plynutí času (například budoucím plněním Skupiny).

Smluvní závazek je závazek Skupiny převést zboží nebo služby na zákazníka, za který Skupina obdržela od zákazníka protihodnotu.

U nedokončených zakázek jsou vynaložené náklady a vykázané zisky v rozvaze prezentovány netto po snížení o postupnou fakturaci a přijaté zálohy jako smluvní aktivum nebo smluvní závazek.

Smluvní aktiva a smluvní závazky jsou prezentovány na řádku Ostatní oběžná aktiva a Ostatní krátkodobé závazky.

2.19. Materiál a ostatní zásoby

Nakupované zásoby (kromě plynu určeného k obchodování – viz následující odstavec) jsou oceněny skutečnými pořizovacími cenami s použitím metody váženého aritmetického průměru. Při spotřebě jsou zaúčtovány do nákladů nebo aktivovány do dlouhodobého majetku. Vlastní nedokončená výroba se oceňuje skutečnými vlastními náklady. Vlastní náklady zahrnují zejména přímé materiálové a osobní náklady. Hodnota neupotřebitelných zásob se snižuje pomocí opravných položek účtovaných do nákladů.

Zásoby plynu jsou pořízeny zejména za účelem obchodování (a dále pro dodávky koncovým zákazníkům – viz předchozí odstavec). Zásoba plynu v zásobnících, která je určena k obchodování, je k datu účetní závěrky oceňována reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej. Změny reálné hodnoty jsou vykazovány do výsledku hospodaření v položce výkazu zisku a ztráty Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

2.20. Zásoby fosilních paliv

Zásoby fosilních paliv se oceňují skutečnými pořizovacími cenami stanovenými na základě váženého aritmetického průměru.

2.21. Daň z příjmů

Výše daně z příjmů se stanoví v souladu s daňovými zákony států, ve kterých mají sídlo společnosti Skupiny ČEZ, a vychází z výsledku hospodaření společnosti stanoveného podle národních účetních předpisů a upraveného o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy. Daň z příjmů je stanovena pro každou společnost ve Skupině samostatně, protože podle českých daňových zákonů není možné předkládat přiznání k dani z příjmů právnických osob za konsolidační celek. V případě společností se sídlem v České republice byla splatná daň z příjmů k 31. 12. 2023 a 2022 vypočtena ze zisku před zdaněním podle českých účetních předpisů upraveného o některé položky, které jsou pro daňové účely neuznatelné, resp. nezdanitelné, za použití sazby 19 %. Od 1. 1. 2024 se tato základní sazba mění na 21 %. V letech 2023–2025 jsou, resp. budou, zdanitelné příjmy společnosti (nad rámec průměrného základu daně z příjmů z let 2018–2021 zvýšeného o 20 %) zatíženy zvýšenou sazbou daně ve výši 60 %, daní z neočekávaných zisků (viz bod 34). Celková sazba daně z příjmů platná pro rok 2023 včetně daně z neočekávaných zisků pro společnost činí 71 %. Předpokládaná sazba daně platná v České republice od roku 2026 činí 21 %.

Skupina v jurisdikcích, ve kterých působí, bude povinně aplikovat mezinárodní daňovou reformu – modelová pravidla druhého pilíře BEPS nejdříve pro období od 1.1.2024. Předpokládaný dopad dorovnávací daně z této daňové reformy na Skupinu je k okamžiku sestavení účetní závěrky nevýznamný.

Výpočet odložené daně je založen na závazkové metodě vycházející z rozvahového přístupu. Odložená daň je vypočtena z přechodných rozdílů mezi oceněním z hlediska účetnictví a oceněním pro účely stanovení základu daně z příjmů. Odložená daň je stanovena za použití sazeb a zákonů, které byly schváleny k rozvahovému dni a u nichž se předpokládá, že budou aplikovány v době, kdy dojde k realizaci odložené daňové pohledávky nebo k úhradě odloženého daňového závazku. Skupina aplikovala povinnou

dočasnou výjimku na výpočet a vykázání odložené daně z transakcí ve spojitosti s aplikací mezinárodní daňové reformy – modelových pravidel BEPS druhého pilíře OECD.

Odložená daňová pohledávka nebo závazek se nediskontují. O odloženém daňovém závazku se účtuje u všech přechodných rozdílů, které jsou předmětem daně, kromě případů, kdy:

- odložený daňový závazek vzniká z prvotního zaúčtování goodwillu nebo aktiv a závazků v transakci, která není podnikovou kombinací a v době transakce neovlivní ani účetní zisk, ani zdanitelný zisk či daňovou ztrátu, nebo
- zdanitelné přechodné rozdíly souvisejí s investicemi do dceřiných podniků a mateřský podnik je schopen načasovat zrušení přechodných rozdílů a je pravděpodobné, že přechodné rozdíly nebudou realizovány v dohledné budoucnosti.

Odložená daňová pohledávka je vyčíslena pro všechny odečitatelné přechodné rozdíly, nevyužité daňové odpočty a nepoužité daňové ztráty. O odložené daňové pohledávce se účtuje v případě, kdy je pravděpodobné, že společnost v budoucnu vytvoří dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odečitatelné přechodné rozdíly, nevyužité daňové odpočty a nepoužité daňové ztráty uplatnit, kromě případů, kdy:

- odložená daňová pohledávka související s odečitatelnými přechodnými rozdíly vzniká z prvotního zaúčtování aktiv a závazků v transakci, která není podnikovou kombinací a v době transakce neovlivní ani vykázaný zisk po zdanění, ani zdanitelný zisk či daňovou ztrátu,
- odečitatelné přechodné rozdíly souvisejí s investicemi do dceřiných, přidružených a společných podniků a je pravděpodobné, že přechodné rozdíly nebudou zrušeny a že nebude dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odečitatelné přechodné rozdíly uplatnit.

Účetní hodnota odložené daňové pohledávky se reviduje vždy k rozvahovému dni a v případě potřeby je účetní hodnota odložené daňové pohledávky snížena v tom rozsahu, v jakém je nepravděpodobné, že bude dosaženo dostatečného zdanitelného zisku, který by umožnil využití části nebo celé odložené daňové pohledávky.

V rozvaze se vzájemně nezapočítávají odložené daňové pohledávky a závazky, které vznikly u různých společností konsolidačního celku.

V případě, že se splatná a odložená daň týká položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, účtuje se tato daň rovněž přímo do vlastního kapitálu.

Změny odložené daně z titulu změny daňových sazeb jsou účtovány do výsledku hospodaření s výjimkou položek účtovaných v daném nebo jiném zdaňovacím období přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, u kterých se tato změna účtuje rovněž do vlastního kapitálu.

2.22. Dlouhodobé dluhy

Dluhy se prvotně oceňují ve výši příjmů z emise daného dluhu snížené o transakční náklady. Následně se vedou v naběhlé hodnotě, která se stanoví s použitím efektivní úrokové sazby. Rozdíl mezi nominální hodnotou a prvotním oceněním dluhu se po dobu trvání dluhu účtuje do výsledku hospodaření jako nákladový úrok.

Transakční náklady zahrnují odměny poradců, zprostředkovatelů a makléřů a poplatky regulačním orgánům a burzám cenných papírů.

2.23. Jaderné rezervy

Skupina tvoří rezervu na vyřazení jaderných zařízení z provozu, rezervu na dočasné skladování použitého jaderného paliva a ostatního radioaktivního odpadu a rezervu na financování následného trvalého uložení použitého jaderného paliva a ozářených částí reaktorů (viz bod 19.1).

Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2023, resp. 2022, diskontován za použití odhadované dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 2,1 %, resp. 2,0 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2023, resp. 2022, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,9 %, resp. 1,5 %. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu, po kterou bude v jaderných elektrárnách probíhat výroba elektřiny. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2023, resp. 2022, odhadován na 2,6 %, resp. 2,8 %.

Proces vyřazování jaderných elektráren by měl podle předpokladů pokračovat ještě přibližně 50 let poté, co v nich bude výroba elektřiny ukončena. Předpokládá se, že provoz trvalého úložiště pro použité jaderné palivo bude zahájen v roce 2065 a že ukládání skladovaného použitého jaderného paliva do tohoto úložiště bude pokračovat přibližně do roku 2090. Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše jaderných rezerv, potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny odhadů u rezerv na vyřazení jaderného zařízení z provozu a trvalé uložení použitého jaderného paliva, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.24. Rezervy na sanaci, rekultivace a důlní škody

Skupina vytvořila rezervu na náklady související se sanací a rekultivací ploch zasažených důlní těžbou (viz bod 19.2). Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2023, resp. 2022, diskontován za použití odhadované dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 2,1 %, resp. 2,0 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2023, resp. 2022, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,9 %, resp. 1,5 %. Počáteční diskontované náklady jsou kapitalizovány jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu životnosti dolu. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou inflaci a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2023, resp. 2022, odhadován na 2,6 %, resp. 2,8 %.

Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše rezervy na sanaci, rekultivace a důlní škody, potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny týkající se budoucího závazku sanovat plochy zasažené důlní těžbou, k nimž dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro kompenzaci tohoto závazku nebo v důsledku změny diskontní sazby, se připočítávají k částce, resp. odečítají od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.25. Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů

Skupina tvoří rezervu na demolice a demontáže emisních výrobních zdrojů po jejich vyřazení z provozu (viz bod 19.2). Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2023, resp. 2022, diskontován za použití odhadované bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 1,7 %, resp. 0,8 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2023, resp. 2022, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,8 %, resp. 1,3 %. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu, po kterou bude v uhelných elektrárnách probíhat výroba elektřiny. Rezerva je každoročně aktualizována s ohledem na odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2023, resp. 2022, odhadován na 2,9 %, resp. 4,0 %.

Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny odhadů u rezervy, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.26. Vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů

Dojde-li k výdajům na vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů, jsou tyto výdaje účtovány jako náklady.

2.27. Leasing

Rozhodnutí o tom, zda smlouva je leasingem nebo leasing obsahuje, je založeno na ekonomické podstatě transakce k datu počátku leasingu a vyžaduje posouzení toho, zda splnění závazku ze smlouvy je závislé na použití konkrétního aktiva nebo aktiv a zda smlouva převádí právo užívat toto aktivum.

Skupina neaplikuje standard IFRS 16 na leasing nehmotných aktiv, avšak byly identifikovány smlouvy, u kterých Skupina rozeznala nehmotné aktivum z práva k užívání. Jde o případy, kdy Skupina pořizuje právo na umístění reklamy na budově či jiném hmotném aktivu.

2.27.1. Skupina jako nájemce

Skupina používá jednotný přístup k vykazování a oceňování všech leasingů, s výjimkou krátkodobých nájmu a nájmu aktiv s nízkou hodnotou. Skupina účtuje o budoucích leasingových platbách jako závazcích z leasingu a vykazuje aktiva z práva k užívání, která představují právo používat podkladová aktiva. Leasingové splátky u krátkodobých leasingů a leasingů aktiv s nízkou hodnotou se vykazují jako náklad rovnoměrně po dobu nájmu.

a) Závazek z leasingu

K datu zahájení leasingu Skupina vykáže leasingové závazky oceněné současnou hodnotou leasingových plateb, které mají být provedeny po dobu trvání leasingu. Leasingové splátky zahrnují fixní platby očištěné o veškeré pohledávky z leasingových pobídek, variabilní leasingové platby, které závisí na indexu nebo sazbě, a částky, u nichž se očekává, že budou vyplaceny na základě záruk zbytkové hodnoty. Variabilní splátky leasingu, které nezávisí na indexu nebo sazbě, se vykazují jako náklady v období, ve kterém nastane událost nebo stav, který tuto platbu zapříčiní.

Při výpočtu současné hodnoty leasingových plateb Skupina používá svou přírůstkovou úrokovou sazbu k datu zahájení leasingu. Po datu zahájení se částka leasingových závazků zvyšuje o naběhlé úroky a snižuje o provedené leasingové platby. Kromě toho je účetní hodnota leasingových závazků přehodnocována, pokud dojde k modifikaci leasingu, tj. ke změně doby nájmu, změně leasingových

splátek (např. ke změnám budoucích plateb vyplývajících ze změny indexu nebo sazby, které jsou použité k určení výše leasingové splátky) nebo ke změně v posouzení možnosti nákupu podkladového aktiva.

Přírůstková výpůjční sazba je úroková sazba, kterou by Skupina musela zaplatit v případě, že by si na obdobně dlouhé období a s obdobným zajištěním vypůjčila finanční prostředky nezbytné pro získání aktiva obdobné hodnoty jako je aktivum z práva k užívání v obdobném ekonomickém prostředí. Skupina odhaduje přírůstkovou úrokovou sazbu za použití pozorovatelných vstupů (jako jsou tržní úrokové sazby), jsou-li k dispozici, a odhad provádí samostatně pro každou entitu (v závislosti na individuálním úvěrovém ratingu dceřiné společnosti).

U smluv, které jsou uzavřeny na dobu neurčitou, Skupina uplatňuje úsudek pro stanovení očekávané doby nájmu.

b) Aktiva z práva k užívání

Skupina vykazuje aktiva z práva k užívání k datu zahájení leasingu (tj. k datu, kdy je podkladové aktivum k dispozici k použití). Aktiva z práva k užívání jsou oceněna pořizovací cenou sníženou o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty a jsou upravena o případné přehodnocení leasingových závazků. Náklady na aktiva z práva k užívání zahrnují částku vykázaných leasingových závazků, počáteční přímé náklady a leasingové platby provedené k datu zahájení nebo před datem zahájení minus veškeré přijaté leasingové pobídky. Aktiva z práva k užívání se odpisují rovnoměrně po dobu trvání leasingu nebo odhadovanou dobu životnosti aktiv takto:

	<u>Doba odpisování (roky)</u>
Pozemky	2–27
Budovy a stavby	1–46
Dopravní prostředky, stroje, přístroje a zařízení	1–34
Inventář a ostatní hmotný majetek	10–17

2.27.2. Skupina jako pronajímatel

Skupina pronajímá hmotný majetek včetně vlastních hmotných aktiv a aktiva z práv k užívání. Skupina klasifikuje leasingy jako finanční nebo operativní. Operativní leasing je leasing, ve kterém Skupina nepřevádí v podstatě všechna rizika a výhody plynoucí z vlastnictví aktiv.

Výnosy z pronájmu plynoucí z operativního leasingu se účtují rovnoměrně po dobu trvání leasingu a zahrnují se do výnosů ve výsledku hospodaření z důvodu své provozní povahy.

U leasingů klasifikovaných jako finanční leasing Skupina vykazuje čistou investici do leasingu oceněnou jako současnou hodnotu leasingových plateb, které mají být provedeny po dobu leasingu, zvýšenou o případnou negarantovanou zbytkovou hodnotu předmětu pronájmu na konci leasingu, která není podmíněna budoucím peněžním tokem. Při výpočtu současné hodnoty čisté investice do leasingu Skupina používá implicitní úrokovou sazbu leasingu. V případě subleasingu, není-li implicitní úroková sazba snadno stanovitelná, použije Skupina diskontní sazbu použitou pro hlavní leasing.

2.28. Úhrady vázané na akcie

Členové představenstva společnosti a vybraní manažeři mají od 1. 1. 2020 motivační program dlouhodobé výkonnostní odměny (bod 29). Výše odměny je částečně závislá na hodnotě akcií společnosti a je vyplacena v hotovosti. Náklad a související závazek je vykázán, když jsou Skupině poskytnuty služby, a to v reálné hodnotě očekávané hotovostní platby. Závazek je následně přečeňován na reálnou hodnotu ke každému vykazovanému období a k datu vypořádání s tím, že veškeré změny reálné hodnoty jsou vykázány v příslušném období ve výkazu zisku a ztráty na řádku Osobní náklady.

2.29. Vlastní akcie

Vlastní akcie se vykazují v rozvaze jako položka snižující vlastní kapitál. Pořízení vlastních akcií se vyazuje ve výkazu změn vlastního kapitálu jako jeho snížení. Při prodeji, emisi nebo zrušení vlastních akcií se ve výkazu zisku a ztráty nevykazují žádné zisky ani ztráty. Přijaté platby se v účetních výkazech vykazují jako přímé zvýšení vlastního kapitálu.

2.30. Transakce v cizích měnách

Konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v korunách českých (Kč), které jsou funkční a prezentační měnou společnosti. Každá společnost Skupiny stanovuje svoji vlastní funkční měnu a jednotlivé položky finančních výkazů konsolidovaných společností jsou stanoveny a vykázány za použití těchto funkčních měn.

Transakce v cizích měnách jsou přepočteny do příslušné funkční měny v kurzu platném ke dni transakce. Kurzové rozdíly vzniklé z vypořádání takovýchto transakcí a v důsledku přepočtů aktiv a pasiv peněžního charakteru v cizích měnách jsou zaúčtovány do výsledku hospodaření s výjimkou případů, kdy kurzové rozdíly vznikají v souvislosti se závazkem, který je klasifikován jako efektivní zajištění peněžních toků. Takové kurzové rozdíly jsou vykázány přímo ve vlastním kapitálu.

Aktiva a pasiva zahraničních dceřiných společností jsou přepočtena kurzem platným ke dni účetní závěrky. Náklady a výnosy zahraničních dceřiných společností jsou přepočteny průměrným kurzem pro daný rok. Kurzové rozdíly vzniklé z těchto přepočtů jsou vykázány přímo v ostatním úplném výsledku. Při prodeji zahraničního podniku jsou kumulované kurzové rozdíly převedeny z vlastního kapitálu do výkazu zisku a ztráty jako součást zisku nebo ztráty z prodeje zahraničního podniku.

Goodwill a přečeňovací úpravy pocházející z akvizic zahraničních společností jsou účtovány jako aktiva nebo pasiva nakoupené společnosti a jsou zachyceny v kurzu platném k rozvahovému dni.

Pro přepočet aktiv a pasiv v cizích měnách k 31. 12. 2023 a 2022 použila Skupina následující směnné kurzy:

	2023	2022
Kč za 1 EUR	24,725	24,115
Kč za 1 USD	22,376	22,616
Kč za 1 PLN	5,694	5,152
Kč za 1 BGN	12,642	12,330
Kč za 1 RON	4,969	4,873
Kč za 100 JPY	15,811	17,152
Kč za 1 TRY	0,757	1,208
Kč za 1 GBP	28,447	27,200
Kč za 100 HUF	6,455	6,015
Kč za 100 RSD	21,115	20,541

2.31. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

Aktiva a vyřazované skupiny aktiv klasifikované jako držené k prodeji jsou oceňovány hodnotou, která je nižší z účetní hodnoty a reálné hodnoty snížené o prodejní náklady. Aktiva a skupiny aktiv jsou klasifikovány jako držené k prodeji, pokud dojde k realizaci jejich účetní hodnoty formou prodeje, a ne jejich užíváním. Tato podmínka je považována za splněnou pouze v případě, že prodej je vysoce pravděpodobný a aktivum nebo skupina aktiv jsou připraveny k okamžitému prodeji v jejich současném stavu. Vedení společnosti musí činit kroky vedoucí k prodeji aktiva nebo skupiny aktiv tak, aby byl prodej dokončen v období do jednoho roku od data klasifikace aktiv nebo skupiny aktiv jako držených k prodeji.

3. Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Dlouhodobý hmotný majetek celkem	Jaderné palivo	Nedokončené hmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2023	339 869	549 019	14 657	903 545	20 586	26 624	950 755
Přírůstky	1 375	1 145	109	2 629	146	41 607	44 382
Vyřazení	-2 134	-6 186	-70	-8 390	-4 627	-426	-13 443
Zařazení do užívání	17 695	15 784	201	33 680	7 371	-41 051	-
Akvizice dceřiných podniků	300	389	20	709	-	639	1 348
Změna kapitalizované části rezerv	-275	12 592	1 406	13 723	62	-	13 785
Reklasifikace a ostatní	322	-80	-2	240	-	-225	15
Kurzové rozdíly	523	1 053	33	1 609	-	99	1 708
Pořizovací cena k 31. 12. 2023	357 675	573 716	16 354	947 745	23 538	27 267	998 550
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2023	-157 102	-343 677	-4 785	-505 564	-8 593	-1 479	-515 636
Odpisy a amortizace jaderného paliva ¹⁾	-11 685	-21 223	-289	-33 197	-3 344	-	-36 541
Zůstatková hodnota při vyřazení	-423	-190	-12	-625	-	-	-625
Vyřazení	2 134	6 186	29	8 349	4 627	-	12 976
Reklasifikace a ostatní	-21	-835	-8	-864	-	876	12
Tvorba opravných položek	-1 939	-2 629	-1 979	-6 547	-	-360	-6 907
Zúčtování opravných položek	529	311	453	1 293	-	368	1 661
Kurzové rozdíly	-424	-901	-20	-1 345	-	-13	-1 358
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2023	-168 931	-362 958	-6 611	-538 500	-7 310	-608	-546 418
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice k 31. 12. 2023	188 744	210 758	9 743	409 245	16 228	26 659	452 132

¹⁾ Amortizace jaderného paliva dále zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva ve výši 311 mil. Kč.

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Dlouhodobý hmotný majetek celkem	Jaderné palivo	Nedokončené hmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2022	308 372	534 273	13 553	856 198	22 193	22 937	901 328
Přírůstky	611	1 264	55	1 930	72	31 466	33 468
Vyřazení	-1 649	-8 815	-19	-10 483	-4 086	-334	-14 903
Zařazení do užívání	13 849	11 126	65	25 040	2 407	-27 447	-
Akvizice dceřiných podniků	659	542	323	1 524	-	63	1 587
Prodej dceřiných podniků	-2	-2	-	-4	-	-	-4
Změna kapitalizované části rezerv	18 259	11 251	746	30 256	-	-	30 256
Reklasifikace a ostatní	31	20	-40	11	-	-3	8
Kurzové rozdíly	-261	-640	-26	-927	-	-58	-985
Pořizovací cena k 31. 12. 2022	339 869	549 019	14 657	903 545	20 586	26 624	950 755
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2022	-148 253	-333 920	-5 038	-487 211	-9 097	-1 928	-498 236
Odpisy a amortizace jaderného paliva ¹⁾	-10 970	-19 784	-201	-30 955	-3 582	-	-34 537
Zůstatková hodnota při vyřazení	-563	-252	-5	-820	-	-	-820
Vyřazení	1 649	8 815	7	10 471	4 086	26	14 583
Prodej dceřiných podniků	1	1	-	2	-	5	7
Reklasifikace a ostatní	-46	-17	14	-49	-	64	15
Tvorba opravných položek	-12	-463	-	-475	-	-105	-580
Zúčtování opravných položek	887	1 489	428	2 804	-	450	3 254
Kurzové rozdíly	205	454	10	669	-	9	678
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2022	-157 102	-343 677	-4 785	-505 564	-8 593	-1 479	-515 636
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice k 31. 12. 2022	182 767	205 342	9 872	397 981	11 993	25 145	435 119

¹⁾ Amortizace jaderného paliva dále zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva ve výši 325 mil. Kč.

V roce 2023, resp. 2022, činila průměrná odpisová sazba dlouhodobého hmotného majetku 3,6 %, resp. 3,6 %.

V roce 2023, resp. 2022, byly kapitalizovány úroky ve výši 477 mil. Kč, resp. 338 mil. Kč, a míra aktivace činila 3,4 %, resp. 3,2 %.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila zůstatková hodnota dlouhodobého hmotného majetku zastaveného na krytí závazků 7 592 mil. Kč, resp. 12 939 mil. Kč.

Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek je tvořen zejména investicemi souvisejícími s pořízením jaderného paliva, investicemi v jaderných elektrárnách a dále investicemi do distribuční sítě v dceřiné společnosti ČEZ Distribuce, a. s. Součástí nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2023, resp. 2022, jsou náklady na přípravu nových jaderných zdrojů ve výši 4 277 mil. Kč, resp. 3 676 mil. Kč.

Skupina čerpala v roce 2023, resp. 2022, dotace vztahující se k dlouhodobému majetku ve výši 741 mil. Kč, resp. 95 mil. Kč.

Skupina jako nájemce

Následující tabulka uvádí vybrané informace k 31. 12. 2023, resp. za rok 2023, které se týkají aktiv z práv k užívání dle tříd najatého dlouhodobého hmotného majetku (v mil. Kč):

	2023			Dlouhodobý hmotný majetek celkem
	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	
Přírůstky aktiv z práv k užívání	574	394	93	1 061
Odpisy aktiv z práv k užívání	-504	-280	-73	-857
Zůstatková hodnota k 31. 12.	2 387	805	768	3 960

Následující tabulka uvádí vybrané informace k 31. 12. 2022, resp. za rok 2022, které se týkají aktiv z práv k užívání dle tříd najatého dlouhodobého hmotného majetku (v mil. Kč):

	2022			Dlouhodobý hmotný majetek celkem
	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	
Přírůstky aktiv z práv k užívání	411	422	27	860
Odpisy aktiv z práv k užívání	-477	-169	-69	-715
Zůstatková hodnota k 31. 12.	2 234	662	792	3 688

Skupina jako pronajímatele

Zůstatkové hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, který je pronajatý formou operativního leasingu (v mil. Kč):

	<u>Budovy a stavby</u>	<u>Stroje, přístroje a zařízení</u>	<u>Pozemky a ostatní</u>	<u>Dlouhodobý hmotný majetek celkem</u>
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2023	630	47	734	1 411
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2022	273	45	797	1 115

4. Finanční aktiva s omezeným disponováním

Přehled finančních aktiv s omezeným disponováním k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
České státní dluhopisy	24 545	19 245
Bankovní účty	684	2 316
Finanční aktiva s omezeným disponováním celkem	<u>25 229</u>	<u>21 561</u>

České státní dluhopisy jsou oceněny reálnou hodnotou s přeceněním do ostatního úplného výsledku. Finanční aktiva s omezeným disponováním obsahují zejména aktiva určená na krytí výdajů na vyřazování jaderných zařízení z provozu, na krytí výdajů na důlní sanace a rekultivace, důlní škody a na rekultivaci a asanaci skládek.

5. Deriváty a ostatní finanční aktiva

Přehled derivátů a ostatních finančních aktiv k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023			2022		
	Stálá aktiva	Oběžná aktiva	Celkem	Stálá aktiva	Oběžná aktiva	Celkem
Termínované vklady	66	-	66	-	100	100
Ostatní finanční pohledávky	4 912	128	5 040	2 728	31	2 759
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	-	31	31	-	2 450	2 450
Investice do finančního leasingu	213	49	262	200	46	246
Finanční aktiva v naběhlé hodnotě celkem	5 191	208	5 399	2 928	2 627	5 555
Kapitálová finanční aktiva – investice v Inven Capital, SICAV, a.s., podfondy ČEZ	3 746	-	3 746	3 840	-	3 840
Komoditní a ostatní deriváty	62	82 465	82 527	446	262 159	262 605
Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření celkem	3 808	82 465	86 273	4 286	262 159	266 445
Veolia Energie ČR, a.s.	403	-	403	709	-	709
Ostatní kapitálová aktiva	271	6	277	178	-	178
Kapitálová finanční aktiva celkem	674	6	680	887	-	887
Deriváty zajišťující peněžní toky	20 706	22 378	43 084	8 612	3 971	12 583
Nedokončené investice	-	-	-	2	-	2
Dluhová finanční aktiva	-	6 657	6 657	-	9 752	9 752
Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku celkem	21 380	29 041	50 421	9 501	13 723	23 224
Celkem	30 379	111 714	142 093	16 715	278 509	295 224

V následující tabulce je uveden rozpad hodnoty pohledávek z komoditních a ostatních derivátů podle období dodávky k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Dodávka v roce 2022	-	3 019
Dodávka v roce 2023	413	203 890
Dodávka v roce 2024	68 392	48 826
Dodávka v roce 2025	12 633	6 326
Dodávka v roce 2026 a dále	1 089	544
Komoditní a ostatní deriváty celkem	82 527	262 605

V následující tabulce je uveden přehled hodnoty pohledávek z komoditních derivátů dle komodit a ostatních derivátů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Elektřina včetně přeshraničních kapacit	45 400	183 669
Plyn	34 677	74 796
Emisní povolenky, záruky původu	800	801
Finanční deriváty	1 650	3 339
Komoditní a ostatní deriváty celkem	82 527	262 605

Pokles pohledávek z komoditních a ostatních derivátů v roce 2023 je způsoben realizací fyzické dodávky komodity nebo finančním vypořádáním. Meziroční pokles je také ovlivněn volatilitou tržních cen elektřiny, plynu, emisních povolenek a ostatních komodit. S tímto poklesem souvisí pokles závazků z komoditních a ostatních derivátů, který je uveden v bodu 20.

Pohyby opravných položek k ostatním finančním pohledávkám (v mil. Kč):

	2023	2022
Zůstatek k 1. 1.	-92	-117
Tvorba	-25	-9
Rozpuštění	20	29
Kurzové rozdíly	-2	5
Zůstatek k 31. 12.	-99	-92

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Splatnost v roce 2024	6 657	31	49	128
Splatnost v roce 2025	-	-	42	3 055
Splatnost v roce 2026	-	-	39	374
Splatnost v roce 2027	-	-	31	902
V dalších letech	-	-	101	581
Celkem	6 657	31	262	5 040

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Splatnost v roce 2023	9 752	2 450	46	31
Splatnost v roce 2024	-	-	42	1 109
Splatnost v roce 2025	-	-	35	110
Splatnost v roce 2026	-	-	32	90
V dalších letech	-	-	91	1 419
Celkem	9 752	2 450	246	2 759

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Méně než 2,00 % p. a.	-	31	1	4 471
Od 2,00 % do 2,99 % p. a.	-	-	5	16
Od 3,00 % do 3,99 % p. a.	-	-	129	103
Od 4,00 % do 4,99 % p. a.	-	-	3	23
Od 5,00 % do 5,99 % p. a.	-	-	49	66
Od 6,00 % do 6,99 % p. a.	6 633	-	26	90
Od 7 % p. a.	24	-	49	271
Celkem	6 657	31	262	5 040

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Méně než 2,00 % p. a.	-	-	3	2 275
Od 2,00 % do 2,99 % p. a.	-	2 450	5	55
Od 3,00 % do 3,99 % p. a.	-	-	149	128
Od 4,00 % do 4,99 % p. a.	-	-	3	9
Od 5,00 % do 5,99 % p. a.	-	-	48	157
Od 6,00 % do 6,99 % p. a.	3 261	-	28	44
Od 7 % p. a.	6 491	-	10	91
Celkem	9 752	2 450	246	2 759

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2023 podle měny (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
CZK	6 657	-	135	4 687
EUR	-	3	127	309
PLN	-	-	-	39
Ostatní	-	28	-	5
Celkem	6 657	31	262	5 040

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2022 podle měny (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
CZK	9 752	2 450	107	1 595
EUR	-	-	139	300
PLN	-	-	-	861
Ostatní	-	-	-	3
Celkem	9 752	2 450	246	2 759

6. Dlouhodobý nehmotný majetek

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Emisní povolenky	Goodwill	Nedokončené nehmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2023	16 508	14 359	-	13 379	1 575	45 821
Přírůstky	68	115	-	-	2 138	2 321
Vyřazení	-226	-37	-	-	-11	-274
Zařazení do užívání	1 320	174	-	-	-1 494	-
Akvizice dceřiných podniků	5	1 391	-	1 416	11	2 823
Převod na dlouhodobé emisní povolenky	-	-	5	-	-	5
Reklasifikace a ostatní	50	-42	-	-	-	8
Kurzové rozdíly	16	375	-	304	3	698
Pořizovací cena k 31. 12. 2023	17 741	16 335	5	15 099	2 222	51 402
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2023	-13 806	-7 584	-	-	-8	-21 398
Odpisy	-1 402	-737	-	-	-	-2 139
Zůstatková hodnota při vyřazení	-5	-2	-	-	-	-7
Vyřazení	226	37	-	-	-	263
Tvorba opravných položek	-32	-	-	-	-6	-38
Zúčtování opravných položek	18	-	-	-	2	20
Reklasifikace a ostatní	-31	31	-	-	-	-
Kurzové rozdíly	-10	-292	-	-	-	-302
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2023	-15 042	-8 547	-	-	-12	-23 601
Dlouhodobý nehmotný majetek k 31. 12. 2023	2 699	7 788	5	15 099	2 210	27 801

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Emisní povolenky	Goodwill	Nedokončené nehmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2022	15 753	13 630	160	13 193	1 247	43 983
Přírůstky	38	129	-	-	2 072	2 239
Vyřazení	-353	-16	-160	-	-9	-538
Zařazení do užívání	1 066	628	-	-	-1 694	-
Akvizice dceřiných podniků	25	219	-	437	3	684
Reklasifikace a ostatní	-8	5	-	-	-42	-45
Kurzové rozdíly	-13	-236	-	-251	-2	-502
Pořizovací cena k 31. 12. 2022	16 508	14 359	-	13 379	1 575	45 821
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2022	-13 075	-7 053	-	-	-1	-20 129
Odpisy	-1 085	-700	-	-	-	-1 785
Zůstatková hodnota při vyřazení	-6	-2	-	-	-	-8
Vyřazení	353	16	-	-	-	369
Tvorba opravných položek	-	-	-	-	-7	-7
Zúčtování opravných položek	1	-	-	-	-	1
Kurzové rozdíly	6	155	-	-	-	161
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2022	-13 806	-7 584	-	-	-8	-21 398
Dlouhodobý nehmotný majetek k 31. 12. 2022	2 702	6 775	-	13 379	1 567	24 423

Náklady na výzkum a vývoj, bez přijatých grantů a dotací, které nebyly způsobilé pro aktivaci, za rok 2023, resp. 2022, byly uznány jako náklady daného období ve výši 635 mil. Kč, resp. 551 mil. Kč.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila zůstatková hodnota dlouhodobého nehmotného majetku zastaveného na krytí závazků 62 mil. Kč, resp. 203 mil. Kč.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, byla zůstatková hodnota nehmotných aktiv z práva k užívání 25 mil. Kč, resp. 25 mil. Kč.

K 31. 12. 2023 a 2022 byl goodwill alokován následujícím peněžotvorným jednotkám (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Společnosti skupiny Elevion Deutschland		
Holding kromě Hermos	3 879	3 525
Česká distribuce	2 200	2 200
Energotrans	1 675	1 675
Hermos	1 518	1 265
Společnosti skupiny ČEZ ESCO kromě		
CAPEXUS	1 221	1 207
Společnosti skupiny Kofler Energies	971	841
Euroklimat	845	718
Společnosti skupiny SERCOO	715	-
Společnosti skupiny Telco Pro Services	516	480
CAPEXUS	419	419
Zonnepanelen op het Dak	264	258
Belectric	206	201
PV Design and Build	112	112
Metrolog	112	102
Český prodej	110	110
Společnosti skupiny Elevion Österreich		
Holding	93	91
Ostatní	243	175
	<u>15 099</u>	<u>13 379</u>
Celkem	<u>15 099</u>	<u>13 379</u>

7. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku

Následující tabulka podává přehled změn opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku dle peněžitovných jednotek za rok 2023 (v mil. Kč):

	Tvorba opravných položek			Zúčtování opravných položek		
	Nehmotná aktiva mimo goodwill	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Celkem	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Přínos z výhodné koupě	Celkem
Severočeské doly	-34	-6 581	-6 615	1 630	-	-4 985
Německé větrné parky	-	-292	-292	-	-	-292
Energetické centrum	-	-23	-23	-	-	-23
Ostatní	-4	-48	-52	51	1	-
Celkem	-38	-6 944	-6 982	1 681	1	-5 300

Následující tabulka podává přehled změn opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku dle peněžitovných jednotek za rok 2022 (v mil. Kč):

	Tvorba opravných položek			Zúčtování opravných položek		
	Nehmotná aktiva mimo goodwill	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Celkem	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Přínos z výhodné koupě	Celkem
Severočeské doly	-3	-35	-38	2 860	-	2 822
ŠKODA JS	-	-	-	-	286	286
ÚJV Řež	-	-285	-285	-	-	-285
Elektrárna						
Dětmarovice	-	-3	-3	212	-	209
CEZ Skawina	-	-130	-130	-	-	-130
CEZ Chorzów	-	-115	-115	-	-	-115
Ostatní	-4	-110	-114	183	8	77
Celkem	-7	-678	-685	3 255	294	2 864

Skupina v roce 2023 a 2022 provedla testy na možné znehodnocení goodwillu a testy jiných stálých aktiv, pokud existovaly indikátory, že účetní hodnota těchto aktiv by mohla být znehodnocena.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2023 ve výši 4 985 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku peněžotvorné jednotky Severočeské doly došlo z důvodu vývoje tržních předpokladů týkajících se zejména významného poklesu očekávaného clean spreadu (cena elektřiny – cena emisní povolenky CO₂) a snížení cen zemního plynu jako hlavního substitutu hnědého uhlí, což se projevilo na snížení očekávané poptávky po hnědém uhlí.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2023 ve výši 292 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky Německé větrné parky došlo zejména z důvodu vývoje tržních předpokladů týkajících se meziročního zvýšení diskontní sazby na 4,6 %.

K zaúčtování rozpuštění dříve vytvořených opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku peněžotvorné jednotky Severočeské doly v roce 2022 došlo z důvodu zlepšení tržních předpokladů, zejména zvýšení cen a poptávky po uhlí.

K zaúčtování rozpuštění dříve vytvořených opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku peněžotvorné jednotky Elektrárna Dětmorovice v roce 2022 došlo z důvodu zlepšení tržních předpokladů, zejména nárůstu tržních cen elektřiny a nárůstu tzv. clean spreadu (cena elektřiny – cena emisní povolenky CO₂).

Snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky CEZ Chorzów v roce 2022 odpovídá zejména novým investicím do dlouhodobého majetku, které nejsou zpětně ziskatelny s ohledem na aktualizaci hodnoty z užívání. Také snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky CEZ Skawina v roce 2022 odpovídá zejména novým investicím do dlouhodobého majetku, které nejsou zpětně ziskatelny s ohledem na aktualizaci hodnoty z užívání.

K zaúčtování snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky ÚJV Řež v roce 2022 došlo v důsledku provedení testu na možné znehodnocení v návaznosti na indikátory vyplývající z realizované transakce částečného pořízení nekontrolního podílu.

Informace o vybraných parametrech a způsobu stanovení a testování zpětně získatelné hodnoty

V rámci testu na snížení hodnoty je stanovena zpětně získatelná hodnota peněžotvorných jednotek, která odpovídá hodnotě z užívání. Hodnota z užívání je stanovena na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků připadajících na peněžotvornou jednotku a je interně posouzena vedením společnosti.

Hodnota z užívání se odvíjí od komplexní projekce peněžních toků nebo od střednědobých plánů peněžních toků společností na období 5 let a od předpokladů dlouhodobého vývoje očekávaných peněžních toků, platných v době provádění testu. Hodnoty těchto budoucích peněžních toků jsou založeny na vývoji v minulých letech a předpokládaném budoucím vývoji trhu a na makroekonomickém vývoji předmětného regionu.

- a. Pro určení zpětně získatelné hodnoty níže uvedených peněžotvorných jednotek byla použita hodnota z užívání na základě komplexní projekce peněžních toků předmětné společnosti pro období zbývající životnosti testovaných aktiv:

Výrobní aktiva ČEZ, a. s., jsou testována na potenciální snížení hodnoty jako jedna peněžotvorná jednotka s výjimkou specifických aktiv, jako je např. paroplynová elektrárna v Počeradech. Peněžotvornou jednotku výrobních aktiv společnosti charakterizuje portfoliové řízení v nasazování jednotlivých výrobních zdrojů, jejich údržbě a peněžních tocích z této činnosti plynoucích.

V rámci testování zpětně získatelné hodnoty dlouhodobého majetku peněžotvorné jednotky ČEZ, a. s., (dále též hodnota ČEZ) byla provedena analýza citlivosti výsledků testu na změnu vybraných významných parametrů použitého modelu – změna velkoobchodních cen elektřiny (dále též ceny EE), diskontní sazby pro výpočet současné hodnoty budoucích peněžních toků a změna kurzu CZK/EUR.

Klíčovým předpokladem modelu hodnoty ČEZ je vývoj cen komodit a zejména vývoj velkoobchodní ceny elektřiny v Německu, která má zásadní dopad na vývoj velkoobchodních cen elektřiny v České republice. Vývoj velkoobchodních cen determinují zejména politická rozhodnutí EU, vývoj globální poptávky a nabídky komodit a technologický rozvoj.

Vývoj cen EE je ovlivněn řadou externích faktorů, zejména vývojem struktury a dostupnosti výrobních zdrojů v České republice a sousedních zemích, makroekonomickým vývojem regionu střední Evropy a regulací energetického sektoru v EU a v Německu. Model je konstruován na dobu odpovídající životnosti výrobních zdrojů, tj. časový horizont výsoce převyšuje období, na které jsou na veřejných likvidních trzích obchodovány komodity včetně elektřiny. Navíc se vedou diskuse o strukturálních změnách trhu s elektřinou (tzv. Market Design) a o zásadní regulaci odvětví, a tudíž je reálně možné, že v horizontu životnosti výrobních zdrojů dojde k úplnému opuštění tržních mechanismů tvorby ceny elektřiny a zavedení alternativních centrálně regulovaných plateb za dostupnost a dodávky výrobních zdrojů, případně k zavedení režimu, který bude kombinovat tržní prostředí a regulovanou podporu.

Vzhledem k dlouhodobému charakteru modelu ovlivňují citlivost hodnoty ČEZ na vývoj cen elektřiny také interní faktory a předpoklady. Jedná se zejména o různé nasazení výrobního portfolia při různém vývoji cen elektřiny, emisních povolenek a variabilních nákladů výroby a v delším horizontu i s ohledem na vývoj fixních nákladů reflektujících vývoj hrubé marže výrobních zdrojů.

Níže uvedený výsledek testu citlivosti reflektuje expertní odhad stavu a vývoje výše uvedených faktorů v horizontu modelovaného období a stav cenového i měnového zajištění budoucí výroby ke dni 31. 12. 2023.

Test vychází z podnikatelského plánu ČEZ na roky 2024–2028 a z předpokladů dlouhodobého vývoje relevantních cen elektřiny. Podnikatelský plán byl sestaven ve IV. čtvrtletí 2023 na základě tržních parametrů z října 2023, resp. pro plán na rok 2024 z prosince 2023 (ceny EE na energetické burze EEX v Německu, ceny na energetické burze PXE v ČR, ceny emisních povolenek, měnové kurzy, úrokové sazby atd.). Kontrakty na elektřinu obchodované na EEX jsou likvidní pro celé období pokrývající horizont podnikatelského plánu, a vzhledem k propojenosti německé a české přenosové sítě jsou proto základním tržním indikátorem cen EE v ČR. Při všech testech byly zohledněny dopady daně z neočekávaných zisků na budoucí období let 2024–2025.

Společnost v roce 2023 a 2022 nevykázala žádné ztráty ze snížení hodnoty výrobních aktiv. Změna předpokládané ceny EE dle modelů o 1 %, při zachování ostatních parametrů beze změny, má na

výsledek testu hodnoty ČEZ dopad přibližně 5,5 mld. Kč. Budoucí peněžní toky modelu byly diskontovány sazbou 8,3 %. Změna diskontního faktoru o 0,1 procentního bodu, při zachování ostatních parametrů beze změny, by vedla ke změně hodnoty ČEZ přibližně o 2,9 mld. Kč. Změna kurzu CZK/EUR o 1 %, při zachování ostatních parametrů beze změny, by vedla ke změně hodnoty ČEZ přibližně o 5,9 mld. Kč. Výše uvedené změny hodnoty ČEZ by nevedly ke znehodnocení aktiv.

Mezi dlouhodobá aktiva testovaná na základě celkové projekce peněžních toků až do konce životnosti předmětných aktiv patří také výrobní zdroje v Polsku – peněžotvorné jednotky CEZ Chorzów a CEZ Skawina. Pro CEZ Chorzów i pro CEZ Skawina byla použita diskontní sazba 8,4 %.

Pro peněžotvornou jednotku Energotrans byla použita diskontní sazba 8,3 %. Pro test byly použity předpoklady z „Koncepce lokality EGT“. Model předpokládá změnu dlouhodobé smlouvy na dodávku tepla do Prahy a její prodloužení do roku 2050, kdy pro zajištění hlavních dodávek tepla po roce 2028 se předpokládá výstavba jednoho až tří nových paroplynových zdrojů specifické konfigurace.

Pro stanovení zpětně ziskatelné hodnoty dlouhodobých aktiv peněžotvorné jednotky Severočeské doly byla použita celková projekce peněžních toků až do konce předpokládané životnosti, která je k 31. 12. 2023 odhadována na rok 2030. Budoucí peněžní toky byly diskontovány sazbou 7,2 %.

- b. Pro určení zpětně ziskatelné hodnoty níže uvedených peněžotvorných jednotek byla použita hodnota z užívání na základě pětiletého plánu předmětné společnosti a předpokladu budoucího vývoje peněžních toků z předmětných aktiv:

Pro peněžotvornou jednotku Česká distribuce byla použita diskontní sazba 6,6 %. Růst peněžních toků po pátém roce konverguje během následujících pěti let z 3,4 % k 2,0 %. Peněžní toky po desátém roce byly stanoveny na základě konečné hodnoty regulační báze aktiv.

Pro peněžotvornou jednotku ČEZ Teplárenská byla použita diskontní sazba 7,2 %. Peněžní toky po pátém roce byly odvozeny z předpokladu růstu během dalších tří let ve výši 2,0 %, následně v dalších sedmi letech je uvažován nulový růst peněžních toků.

Pro peněžotvornou jednotku Elevion Deutschland Holding byla použita diskontní sazba 8,2 %. Peněžní toky po pátém roce byly odvozeny z předpokladu dlouhodobého růstu ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku Hermos byla použita diskontní sazba 8,2 %. Růst peněžních toků po pátém roce konverguje během následujících pěti let k dlouhodobému růstu ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku Kofler Energies Energieeffizienz byla použita diskontní sazba 8,2 %. Peněžní toky po pátém roce byly odvozeny z předpokladu dlouhodobého růstu ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku Kofler Energies Italia byla použita diskontní sazba 9,4 %. Peněžní toky po pátém roce byly odvozeny z předpokladu dlouhodobého růstu ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku ÚJV Řež byla použita diskontní sazba 9,3 %. Peněžní toky po pátém roce byly odvozeny z předpokladu dlouhodobého růstu ve výši 2,0 %.

c. Výpočet hodnoty z užívání penězotvorných jednotek je ovlivněn zejména následujícími předpoklady:

Hrubá marže – hrubá marže je projektována na základě zkušeností z vývoje skutečnosti předcházejících období, aktuálních výhledů tržních i netržních parametrů, případně s ohledem na zlepšování provozní efektivity. Hrubou marži ovlivňují zejména velkoobchodní ceny elektřiny, ceny emisních povolenek a zelených a obdobných certifikátů.

Cenová inflace základních surovin – předpoklady se získávají z veřejně dostupných indexů dané země, ze které jsou suroviny získávány, stejně jako údaje ke konkrétním komoditám. Předpokládané hodnoty jsou použity, pokud jsou k dispozici, jinak jsou použity historické skutečné ceny surovin jako indikátor budoucího cenového vývoje.

Diskontní sazba – výše diskontní sazby vyjadřuje výši rizika spojeného s penězotvornou jednotkou tak, jak jej posoudilo vedení společnosti. Základem pro výpočet diskontní sazby jsou vážené průměrné náklady kapitálu (WACC) příslušných dceřiných společností.

Předpokládané tempo růstu – tempo růstu je odvozeno od předpokládaného budoucího vývoje trhu, hrubého domácího produktu, hladiny mezd a úrokových sazeb a od očekávaného vývoje regulace.

Vývoj regulatorního prostředí – daně z neočekávaných zisků.

8. Změny ve struktuře Skupiny

8.1. Změny ve struktuře Skupiny v roce 2023

Následující tabulka shrnuje peněžní toky související s akvizicemi v roce 2023 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků ¹⁾	2 562
Peněžité vklady do společných podniků	263
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	201
Minus:	
Nabyté peněžní prostředky při akvizici dceřiného podniku	<u>-442</u>
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	<u><u>2 584</u></u>

¹⁾ Zahrnuje také úhrady za převzetí akcionářských půjček od původních vlastníků ve výši 453 mil. Kč.

8.1.1. Akvizice podniků v roce 2023, ve kterých Skupina ČEZ nabyla kontrolu

Dne 31. 1. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Web4Soft Internet s.r.o., která se zaměřuje na poskytování vysokorychlostního internetového připojení.

Dne 28. 2. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti SALLEKO, spol. s r.o., která se zaměřuje na provádění staveb, jejich změn a odstraňování.

Dne 28. 3. 2023 Skupina nabyla 75% podíl v německé společnosti GESPA GmbH. Společnost se specializuje na služby v oblastech instalace střešní fotovoltaiky, elektromobility a infrastruktury dobíjecích stanic.

Dne 31. 3. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti MD Projekt s.r.o., která se zaměřuje na montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení.

Dne 20. 4. 2023 získala Skupina 100% podíl v německých společnostech Elektro Hofmockel GmbH & Co. Elektroanlagen KG a Elektro Hofmockel Verwaltungsgesellschaft mit beschränkter Haftung (správcovská společnost). Společnosti se zaměřují na služby automatizace v segmentu úpravy odpadních vod. Zákazníky jsou především společnosti v průmyslu a municipality.

Dne 11. 5. 2023 Skupina nabyla 51% podíl ve společnosti Grid Design, s.r.o., která se zaměřuje na projektování energetických staveb nízkého napětí, vysokého napětí a v budoucnu i velmi vysokého napětí.

Dne 1. 7. 2023 získala Skupina kontrolu ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. K nabytí kontroly došlo v důsledku uzavření dodatku dohody společníků. V této souvislosti nedošlo ke změně vlastnického podílu ani podílu na hlasovacích právech (tyto podíly zůstávají ve stejné výši 55,83 %) a dodatek byl uzavřen bezúplatně. Společnost Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. se zaměřuje na distribuci tepla.

Dne 4. 7. 2023 nabyla Skupina 85% podíl v italské společnosti Societa' Agricola Falgas S.r.l. Společnost byla založena za účelem akvizice dvou bioplynových stanic v severní Itálii (každá o velikosti 1 MWe), která proběhla v listopadu 2023. Plánuje se rozšíření kapacity stanic a přestavba na biometan.

Dne 7. 7. 2023 získala Skupina 100% podíl v německých společnostech Alexander Ochs Wärmetechnik GmbH a Bechem & Post Wärmetechnik Kundendienst GmbH. Společnosti se zaměřují na segment ventilace a vzduchotechniky, a to od počátečních konzultací a plánování až po instalaci a následný servis a údržbu.

Dne 31. 8. 2023 získala Skupina 100% podíl v německé skupině SERCOO, zahrnující mateřskou společnost SERCOO Group GmbH a její dceřiné společnosti Brandt GmbH, Bücker & Essing GmbH, Deutsche Technik Service GmbH, MT Energy Service GmbH, MWB Power GmbH a SERCOO ENERGY GmbH. Skupina SERCOO se specializuje na údržbu a opravy bioplynových stanic, kogeneračních jednotek, plynových a dieselových motorů a rotačních zařízení.

Dne 15. 11. 2023 získala Skupina 70% podíl v italské společnosti Project X S.r.l. Společnost byla založena za účelem výstavby a provozu 7 kogeneračních jednotek ve 4 lokalitách v severní Itálii o instalovaném výkonu 26,4 MW, které budou dodávat elektřinu a teplo pro ropovod TAL, který je klíčovým ropovodem pro dodávky do rafinérií v Rakousku, Německu a České republice.

Dne 28. 11. 2023 získala Skupina 100% podíl v polské společnosti TRIM-TECH TECHNIKA INSTALACJI sp. z o. o. Společnost poskytuje projekční služby především v oblastech ventilace, vytápění, vzduchotechniky a interních a externích sítí systémů odpadních vod.

Stanovení reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizice nebylo dokončeno, a proto je možné, že částky budou ještě upraveny. Následující tabulka uvádí nejlepší současný odhad reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice (v mil. Kč):

	Skupina SERCOO	Skupina Alexander Ochs	Společnosti Hofmockel	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem	Projekt X	Ostatní	Celkem
Nabývaný podíl	100 %	100 %	100 %	55,83 %	70 %		
Dlouhodobý hmotný majetek	200	42	23	213	494	376	1 348
Dlouhodobý nehmotný majetek	690	105	110	2	410	90	1 407
Jiná stálá aktiva	58	-	2	-	2	-	62
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	25	107	13	231	21	45	442
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	601	-	-	-	-	-	601
Zásoby materiálu	228	3	11	4	-	95	341
Obchodní pohledávky	134	44	5	38	-	83	304
Smluvní aktiva	37	32	-	7	-	1	77
Jiná oběžná aktiva	18	1	3	4	33	3	62
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	-153	-29	-7	-30	-268	-15	-502
Odložený daňový závazek	-199	-32	-34	-13	-115	-22	-415
Dlouhodobé rezervy	-11	-	-	-20	-	-1	-32
Obchodní závazky	-70	-103	-14	-38	-151	-104	-480
Krátkodobé rezervy	-167	-17	-10	-	-	-22	-216
Ostatní krátkodobé finanční závazky	-624	-	-8	-5	-170	-76	-883
Jiné krátkodobé závazky	-104	-30	-14	-119	-3	-83	-353
Celkem čistá aktiva	663	123	80	274	253	370	1 763
Podíl nakoupených čistých aktiv	663	123	80	153	180	370	1 569
Goodwill	696	254	196	-	33	237	1 416
Celková pořizovací cena podílu	1 359	377	276	153	213	607	2 985
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-	-54	-34	-	-135	-47	-270
Účetní hodnota předchozí investice do společného podniku	-	-	-	-153	-	-	-153
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2023	1 359	323	242	-	78	560	2 562
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-25	-107	-13	-231	-22	-44	-442
Čistý peněžní výdaj v roce 2023	1 334	216	229	-231	56	516	2 120

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2023, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 31. 12. 2023 by činil 29 339 mil. Kč a provozní výnosy by byly 340 984 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic. Nekomolní podíl, který u akvizic v roce 2023 vznikl, byl u všech akvizic oceněn poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabyvaného podniku.

Nově nabyté společnosti přispěly od data akvizice do skupinových výsledků těmito hodnotami (v mil. Kč):

	Skupina SERCOO	Skupina Alexander Ochs	Společ- nosti Hofmockel	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem	Projekt X	Ostatní	Celkem
Provozní výnosy	676	441	237	266	1	167	1 788
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	95	51	37	13	-4	-17	175
Zisk po zdanění	66	48	38	7	6	51	216
Zisk po zdanění přiraditelný na:							
Podíly akcionářů mateřského podniku	66	44	37	4	4	74	229
Nekomolní podíly	-	4	1	3	2	-23	-13

8.1.2. Změny nekomolních podílů v roce 2023

Dne 19. 6. 2023 Skupina nabyla nekomolní podíl odpovídající 49% podílu ve společnosti e-Dome a. s., čímž navýšila svůj podíl na 100 %. Původní majitelé vlastnili opci na prodej nekomolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekomolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekomolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekomolního podílu odúčtován.

Dne 13. 11. 2023 Skupina prodala 15% nekomolní podíl ve společnosti SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L. Podíl Skupiny nyní činí 85 %.

Přehled základních finančních informací o transakcích s nekomolními podíly v roce 2023 uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	e-Dome	SOCIETA' AGRICOLA B.T.C.	Ostatní	Celkem
Změna podílu Skupiny v roce 2023	+49 %	-15 %		
Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy	1			
Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekomolního podílu po zániku put opce	13			
Nakoupený / prodaný podíl na čistých aktivech účtovaný z / do nekomolních podílů	14	-7	2	9
Přímý dopad do vlastního kapitálu související se změnou nekomolního podílu	11	-5	1	7
Celková cena transakce	25	-12	3	16

8.2. Změny ve struktuře Skupiny v roce 2022

Následující tabulka shrnuje peněžní toky související s akvizicemi v roce 2022 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků ¹⁾	1 979
Peněžité vklady do společných podniků	1
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	61
Minus:	
Nabyté peněžní prostředky při akvizici dceřiného podniku	-156
Nabyté peněžní prostředky při zahrnutí dříve nekonsolidované dceřiné společnosti do konsolidace ²⁾	-21
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	1 864

1) Bez peněžních prostředků použitých na pořízení 17,39% nekontrolního podílu v dceřiné společnosti ÚJV Řež, a. s., který vlastní společnost ŠKODA JS a.s. Související peněžní výdaj ve výši 238 mil. Kč byl vykázán v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích na řádku Nákup nekontrolních podílů.

2) V I. pololetí roku 2022 Skupina zahájila konsolidaci dříve nekonsolidované dceřiné společnosti Teplo Klášterec s.r.o.

8.2.1. Akvizice podniků v roce 2022, ve kterých Skupina ČEZ nabyla kontrolu

Dne 20. 1. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Hermos Signaltechnik GmbH, která se zaměřuje na služby v oblasti měření a regulace.

Dne 24. 2. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti ELIMER, a.s., která se zabývá poskytováním komplexních služeb v oblasti elektroinstalací (tj. projektování, realizace, servis a údržba silnoproudých a slaboproudých elektroinstalací).

Dne 31. 5. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o., která se zaměřuje na poskytování vysokorychlostního internetového připojení a mobilních služeb.

Dne 1. 6. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti PV Design and Build s.r.o., která se zaměřuje na realizace fotovoltaických elektráren.

Dne 20. 6. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Wagner Consult GmbH, která se zaměřuje na poskytování plánovacích služeb v oblasti vodohospodářské infrastruktury a technologií čištění odpadních vod.

Dne 4. 8. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L., která vlastní a provozuje bioplynovou stanici.

Dne 19. 10. 2022 Skupina nabyla 95% podíl ve společnosti AMPRO Medientechnik GmbH, která se zabývá bezpečnostními systémy (zvukový alarm) a akustikou pro budovy.

Dne 19. 10. 2022 Skupina nabyla 95% podíl ve společnosti Ampro Projektmanagement GmbH, která se zaměřuje na poradenství, plánování a stavební dozor v oblasti technického zařízení budov.

Dne 24. 11. 2022 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti ŠKODA JS a.s. Společnost ŠKODA JS a.s. je jednou z předních evropských inženýringových a výrobních společností se zkušenostmi z výstavby a servisu jaderných elektráren a patří mezi významné dodavatele společnosti ČEZ, a. s. Skupina taktéž v rámci transakce nabyla 100% podíl ve společnosti Middle Estates, s.r.o. (aktuální název společnosti je Nuclear Property Services, s.r.o.), jež je vlastníkem nemovitostí, které ŠKODA JS a.s. používá pro své podnikání. Koupí tak Skupina vyřešila problematiku svého významného dodavatele, který se před několika lety stal součástí ruské strojírenské skupiny OMZ, ovládané Gazprombankou. Transakci schválily čtyři antimonopolní úřady, a to v Česku, Maďarsku, na Slovensku a na Ukrajině.

Dne 14. 12. 2022 Skupina nabyla 50,23% podíl ve společnosti BIOPEL, a. s., která se zaměřuje na výrobu a nákup dřevní suroviny a prodej biopaliv.

Stanovení reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizice uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	ELIMER	SOCIETA' AGRI- COLA B.T.C.	KABE- LOVÁ TELE- VIZE CZ	ŠKODA JS a Middle Estates	Ostatní společ- nosti skupiny Elevion	Ostatní	Celkem
Nabývaný podíl	100 %	100 %	100 %	100 %			
Dlouhodobý hmotný majetek	9	63	35	1 306	24	150	1 587
Dlouhodobý nehmotný majetek	85	31	60	22	20	29	247
Odložená daňová pohledávka	-	1	-	-	-	-	1
Jiná stálá aktiva	35	-	1	180	-	-	216
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	24	2	7	99	15	21	168
Obchodní a jiné pohledávky	95	11	3	152	9	3	273
Zásoby materiálu	17	-	12	474	18	31	552
Smluvní aktiva	-	-	-	660	-	1	661
Jiná oběžná aktiva	23	27	1	391	2	15	459
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	-3	-44	-2	-35	-15	-20	-119
Odložený daňový závazek	-18	-5	-1	-126	-8	-9	-167
Jiné dlouhodobé závazky	-7	-	-13	-110	-2	-	-132
Obchodní závazky	-90	-20	-9	-1 191	-3	-51	-1 364
Závazky z titulu daně z příjmů	-	-	-1	-3	-	-	-4
Jiné krátkodobé závazky	-4	-24	-2	-178	-11	-34	-253
Celkem čistá aktiva	166	42	91	1 641	49	136	2 125
Podíl nakoupených čistých aktiv	166	42	91	1 641	49	100	2 089
Goodwill	69	7	85	-	96	180	437
Přínos z výhodné koupě	-	-	-	-286	-	-8	-294
Celková pořizovací cena podílu	235	49	176	1 355	145	272	2 232
Podmíněné závazky z akvizice dceřiného podniku	-29	-	-	-	-5	-89	-123
Peněžní prostředky zaplacené v předchozích letech	-	-	-	-	-	-130	-130
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2022	206	49	176	1 355	140	53	1 979
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-24	-2	-7	-107	-15	-1	-156
Minus: Peněžní prostředky dříve nekonsolidované dceřiné společnosti	-	-	-	-	-	-21	-21
Čistý peněžní výdaj v roce 2022	182	47	169	1 248	125	31	1 802

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2022, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 31. 12. 2022 by činil 79 360 mil. Kč a provozní výnosy by byly 290 557 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic.

Nově nabyté společnosti přispěly od data akvizice do skupinových výsledků těmito hodnotami (v mil. Kč):

	ELIMER	SOCIETA' AGRI- COLA B.T.C.	KABELOVÁ TELEVIZE CZ	ŠKODA JS a Middle Estates	Ostatní společnosti skupiny Elevion	Ostatní	Celkem
Provozní výnosy	575	13	53	14	41	20	716
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	22	-13	4	352	7	9	381
Zisk po zdanění	15	2	-	401	7	9	434
Zisk po zdanění přířaditelný na:							
Podíly akcionářů mateřské- ho podniku	8	2	-	401	7	5	423
Nekontrolní podíly	7	-	-	-	-	4	11

8.2.2. Změny nekontrolních podílů v roce 2022

V I. pololetí roku 2022, v rámci několika dílčích transakcí, Skupina nabyla nekontrolní podíl odpovídající 6,75% podílu ve společnosti OSC, a.s., čímž navýšila svůj podíl na 100 %.

Dne 1. 6. 2022 Skupina nabyla nekontrolní podíl odpovídající 49% podílu ve společnosti HORMEN CE a.s., čímž navýšila svůj podíl na 100 %. Původní majitelé vlastnili opci na prodej nekontrolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekontrolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekontrolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekontrolního podílu odúčtován.

Pořízením společnosti ŠKODA JS a.s. navýšila Skupina v roce 2022 podíl vlastnických práv ve společnosti ÚJV Řež, a. s., z 52,46 % na 69,85 %.

Přehled základních finančních informací o těchto transakcích uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	OSC	HORMEN CE	ÚJV Řež	Celkem
Podíl nakoupený v roce 2022	6,75 %	49,00 %	17,39 %	
Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy		99		
Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekontrolního podílu po zániku put opce		-89		
Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekontrolních podílů	-6	10	302	306
Přímý dopad do vlastního kapitálu související s nabytím nekontrolního podílu	16	100	-64	52
Celková pořizovací cena	10	110	238	358

9. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ zahrnuje finanční údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejich dceřiných, přidružených a společných podniků, které jsou uvedeny v následující tabulce:

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
<u>Nové akvizice</u>					
Alexander Ochs Wärmetechnik GmbH	DE	P	94,73	94,73	100,00
Bechem & Post Wärmetechnik Kundendienst GmbH	DE	P	94,73	94,73	100,00
Belectric SP Solarprojekte 101 GmbH & Co. KG	DE	P	100,00	100,00	100,00
Brandt GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Bücker & Essing GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Deutsche Technik Service GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Elektro Hofmockel GmbH & Co. Elektroanlagen KG	DE	P	94,73	94,73	100,00
Elektro Hofmockel Verwaltungsgesellschaft mit beschränkter Haftung	DE	P	94,73	94,73	100,00
GESPA GmbH	DE	P	75,10	75,10	75,10
Grid Design, s.r.o.	CZ	D	51,00	51,00	51,00
MD projekt s.r.o.	CZ	V	100,00	100,00	100,00
MT Energy Service GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
MWB Power GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Project X S.r.l.	IT	P	70,00	70,00	70,00
SALLEKO, spol. s r.o.	CZ	V	100,00	100,00	100,00
SERCOO ENERGY GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
SERCOO Group GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Societa' Agricola Falgas S.r.l.	IT	P	85,00	85,00	85,00
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ²⁾	CZ	P	-	55,83	55,83
TRIM-TECH TECHNIKA INSTALACJI sp. z o. o.	PL	P	96,00	96,00	100,00
Web4Soft Internet s.r.o.	CZ	P	100,00	100,00	100,00
<u>Dříve nekonsolidované společnosti</u>					
Pantegra Ingenieure GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
Solkraftwerk Reddehausen GmbH & Co. KG	DE	P	100,00	100,00	100,00
<u>Změny nekontrolního podílu nebo podílu na hlasovacích právech</u>					
AMPRO Medientechnik GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
Ampro Projektmanagement GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
BIOPEL, a. s. ³⁾	SK	P	-	25,12	55,43
D-I-E Elektro AG	DE	P	-0,27	94,73	100,00
EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main	DE	P	-0,27	94,73	100,00
e-Dome a. s. ⁴⁾	SK	P	24,5	50,00	100,00
Elektro-Decker GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
Elevion Deutschland Holding GmbH ⁵⁾	DE	P	-0,27	94,73	100,00

¹⁾ Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

²⁾ V průběhu roku 2023 ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. nabyla Skupina kontrolu a společnost byla zařazena mezi dceřiné podniky. K nabytí kontroly došlo v důsledku uzavření dodatku dohody společníků. V této souvislosti nedošlo ke změně vlastnického podílu ani podílu na hlasovacích právech.

³⁾ V průběhu roku 2023 byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 5,2 %.

⁴⁾ V průběhu roku 2023 byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 49 %.

⁵⁾ V průběhu roku 2023 byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 8 %.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
Elevion GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
En.plus GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
ETS Efficient Technical Solutions GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
ETS Efficient Technical Solutions Shanghai Co. Ltd.	CN	P	-0,27	94,73	100,00
ETS Engineering Kft.	HU	P	-5,27	94,73	100,00
Hermos AG	DE	P	-0,27	94,73	100,00
HERMOS International GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
HERMOS SDN. BHD	MY	P	-0,27	94,73	100,00
Hermos Schaltanlagen GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
Hermos Signaltechnik GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
Hermos sp. z o.o.	PL	P	-0,27	94,73	100,00
Hermos Systems GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
PIPE SYSTEMS s.r.o. ⁶⁾	CZ	P	10,00	100,00	100,00
Rudolf Fritz GmbH	DE	P	-0,27	94,73	100,00
SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L.	IT	P	-15,00	85,00	85,00
<u>Nakoupené společnosti, které nejsou podnikovými kombinacemi</u>					
Windpark Nortorf GmbH & Co. KG ⁷⁾	DE	V	50,00	100,00	100,00
<u>Likvidace a fúze</u>					
ADAPTIVITY s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
Baltic Green II sp. z o.o. w likwidacji	PL	V	-100,00	-	-
Baltic Green IX. sp. z o.o. w likwidacji	PL	V	-100,00	-	-
Baltic Green VI sp. z o.o. w likwidacji	PL	V	-100,00	-	-
CEZ Finance B.V.	NL	V	-100,00	-	-
CEZ Srbija d.o.o. – u likvidaciji	RS	V	-100,00	-	-
ČEZ LDS s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
Elektrárna Dětmárovice, a.s.	CZ	V	-100,00	-	-
FDLnet.CZ, s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
MWS GmbH	DE	P	-95,00	-	-
<u>Ostatní dceřiné společnosti beze změny v podílu na vlastnictví nebo hlasovacích právech v roce 2023</u>					
A.E. Wind S.A. w likwidacji	PL	V	-	100,00	100,00
AirPlus, spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Areál Třeboradice, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
AxE AGRICOLTURA PER L'ENERGIA SOCIETA' AGRICOLA A R.L.	IT	P	-	100,00	100,00
AZ KLIMA a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
AZ KLIMA SK, s.r.o.	SK	P	-	50,00	100,00
Baltic Green Construction sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
Baltic Green III sp. z o.o. w likwidacji	PL	V	-	100,00	100,00
BANDRA Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Belectric France S.A.R.L.	FR	P	-	100,00	100,00
BELECTRIC GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
BELECTRIC Greenvest GmbH ⁸⁾	DE	P	-	100,00	100,00
Belectric Israel Ltd.	IL	P	-	100,00	100,00

⁶⁾ V průběhu roku 2023 byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 10 %.

⁷⁾ Společnost byla do 19. 12. 2023 přidruženým podnikem. Od 20. 12. 2023 je společnost dceřiným podnikem. Zároveň byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 50 %.

⁸⁾ Název společnosti Kofler Energies Systems GmbH se v roce 2023 změnil na BELECTRIC Greenvest GmbH.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
Belectric Italia S.r.l. ⁹⁾	IT	P	-	100,00	100,00
Belectric Solar Ltd.	GB	P	-	100,00	100,00
BUDRIO GFE 312 SOCIETA' AGRICOLA S.R.L.	IT	P	-	70,00	70,00
CAPEXUS s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
CAPEXUS SK s. r. o.	SK	P	-	50,00	100,00
CASANO Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
CE Insurance Limited	MT	V	-	100,00	100,00
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	CZ	V	-	69,85	100,00
CERBEROS s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
CEZ Bulgarian Investments B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Deutschland GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ France SAS	FR	V	-	100,00	100,00
CEZ Holdings B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Hungary Ltd.	HU	V	-	100,00	100,00
CEZ Chorzów II sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Chorzów S.A.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ MH B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Polska sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ RES International B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Skawina S.A.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Ukraine LLC	UA	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Lee GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Luv GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Nordwind GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
ČEZ Distribuce, a. s.	CZ	D	-	100,00	100,00
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ Energo, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ ESCO, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ ICT Services, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Invest Slovensko, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	CZ	V	-	99,96	99,96
ČEZ Prodej, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ Teplárenská, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZNET s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Domat Control System s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
E-City Polska sp. z o.o.	PL	P	-	100,00	100,00
Elektrárna Dukovany II, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Elektrárna Temelín II, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Elevion Energy & Engineering Solutions GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Elevion Group B.V.	NL	P	-	100,00	100,00
Elevion Holding Italia Srl	IT	P	-	100,00	100,00

⁹⁾ Název společnosti Belectric Italia S.r.l. se v roce 2024 změnil na Belectric Italia Srl.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
Elevion Österreich Holding GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
ELIMER, a.s.	SK	P	-	50,00	100,00
Energetické centrum s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Energotrans, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Energy Shift B.V. ¹⁰⁾	NL	P	-	66,00	100,00
Energy Shift Installaties B.V. ¹¹⁾	NL	P	-	66,00	100,00
ENESA a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
Entract Energy GmbH ¹²⁾	DE	P	-	100,00	100,00
ENVEZ, a. s.	CZ	P	-	51,00	51,00
EP Rožnov, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
EPIGON spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ESCO Distribuční systavy a.s.	SK	P	-	50,00	100,00
ESCO Servis, s. r. o.	SK	P	-	50,00	100,00
ESCO Slovensko, a. s.	SK	P	-	50,00	50,00
Euroklimat sp. z o.o.	PL	P	-	96,00	96,00
Ferme Eolienne d'Andelaroche SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Feuillade et Souffrignac SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Genouillé SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de la Petite Valade SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de la Piballe SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Neuville-aux-Bois SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Nueil-sous-Faye SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Saint-Laurent-de-Céris SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Seigny SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Thorigny SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne des Besses SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne des Breuils SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne des Grands Clos SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne du Blessonnier SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne du Germancé SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Green energy capital, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
GWE Verwaltungs GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
GWE Wärme- und Energietechnik GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
HA.EM OSTRAVA, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
High-Tech Clima S.A.	RO	P	-	100,00	100,00
HORMEN CE a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
Hybridkraftwerk Culemeyerstraße Projekt GmbH ¹³⁾	DE	P	-	100,00	100,00
IBP Ingenieure GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
IBP Verwaltungs GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
inewa consulting Srl	IT	P	-	100,00	100,00
inewa Srl	IT	P	-	100,00	100,00
INTERNEXT 2000, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Inven Capital, SICAV, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
KART, spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH	DE	P	-	100,00	100,00
M&P Real GmbH	AT	P	-	100,00	100,00

¹⁰⁾ Název společnosti Zonnepanelen op het Dak B.V. se v roce 2023 změnil na Energy Shift B.V.

¹¹⁾ Název společnosti Zonnepanelen op het Dak Installaties B.V. se v roce 2023 změnil na Energy Shift Installaties B.V.

¹²⁾ Název společnosti Kofler Energies Energieeffizienz GmbH se v roce 2023 změnil na Entract Energy GmbH.

¹³⁾ Název společnosti byl upřesněn.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
Magnalink, a.s.	CZ	P	-	85,00	85,00
MARTIA a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Metrolog sp. z o.o.	PL	P	-	100,00	100,00
Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
NEK Facility Management GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Nuclear Property Services, s.r.o. ¹⁴⁾	CZ	V	-	100,00	100,00
OEM Energy sp. z o.o.	PL	P	-	77,68	77,68
Optické sítě s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
OSC, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Peil und Partner Ingenieure GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
PRODECO, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
PV Design and Build s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
Revitrans, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
SD - Kolejová doprava, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
Severočeské doly a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
Shift Energy B.V. ¹⁵⁾	NL	P	-	66,00	100,00
SOCIETA' AGRICOLA DEF S.R.L.	IT	P	-	100,00	100,00
Solární servis, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
SPRAVBYTKOMFORT, a.s. Prešov	SK	P	-	27,50	55,00
SYNECO PROJECT S.r.l.	IT	P	-	100,00	100,00
Syneco tec GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
SYNECOTEC Deutschland GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
ŠKODA JS a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ŠKODA PRAHA a.s.	CZ	V	-	69,85	100,00
Telco Infrastructure, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Telco Pro Services, a. s.	CZ	P	-	100,00	100,00
TENAUR, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Teplo Klášterec s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ÚJV Řež, a. s.	CZ	V	-	69,85	69,85
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
Wagner Consult GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
Windpark Baben Erweiterung GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Badow GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark FOHREN-LINDEN GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Frauenmark III GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Gremersdorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Cheinitz-Zethlingen GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Mengerlinghausen GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Naundorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Zagelsdorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
ZOHD Groep B.V.	NL	P	-	66,00	66,00

¹⁴⁾ Název společnosti Middle Estates, s.r.o., se v roce 2023 změnil na Nuclear Property Services, s.r.o.

¹⁵⁾ Název společnosti Energy Shift B.V. se v roce 2023 změnil na Shift Energy B.V.

Přidružené a společné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv		% hlasovacích práv
			Změna 2023	Stav 2023	Stav 2023
<u>Změny v podílu na vlastnictví nebo hlasovacích právech</u>					
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG	DE	P	-3,33	34,18	34,18
<u>Postupné akvizice</u>					
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ¹⁶⁾	CZ	P	-	55,83	55,83
<u>Pozbyté investice</u>					
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S.	TR	D	-50,00	-	-
Sakarya Elektrik Dağıtım A.S.	TR	D	-50,00	-	-
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	TR	P	-50,00	-	-
Sepas Akıllı Çözümler A.S.	TR	P	-50,00	-	-
<u>Ostatní společnosti beze změny v podílu na vlastnictví nebo hlasovacích právech v roce 2023</u>					
5 ER ENERJİ TARIM HAYVANCILIK ANONİM ŞİRKETİ	TR	V	-	-	50,00
AK-EL Kemah Elektrik Üretim A.S.	TR	V	-	37,36	50,00
AKEL SUNGURLU ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ	TR	V	-	-	50,00
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.S.	TR	V	-	37,36	50,00
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.S.	TR	V	-	37,36	50,00
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	TR	V	-	37,36	37,36
Bytkomfort, s.r.o.	SK	P	-	49,00	49,00
ČEZ Recyklace, s.r.o.	CZ	V	-	34,00	34,00
GEOMET s.r.o.	CZ	T	-	51,00	51,00
GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
GP JOULE PPX Verwaltungs-GmbH	DE	V	-	50,00	50,00
Green Wind Deutschland GmbH	DE	V	-	50,00	50,00
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	SK	V	-	49,00	49,00
juwi Wind Germany 100 GmbH & Co. KG	DE	V	-	51,00	51,00
KLF-Distribúcia, s.r.o.	SK	P	-	25,00	50,00
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	CZ	T	-	51,05	51,05
Windpark Bad Berleburg GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Berka GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Datteln GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Moringen Nord GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Prezelle GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00

¹⁶⁾ V průběhu roku 2023 ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. nabyla Skupina kontrolu a společnost byla zařazena mezi dceřiné podniky. K nabytí kontroly došlo v důsledku uzavření dodatku dohody společníků. V této souvislosti nedošlo ke změně vlastnického podílu ani podílu na hlasovacích právech.

Legenda:

<u>Kód ISO státu</u>	<u>Stát</u>	<u>Kód ISO státu</u>	<u>Stát</u>	<u>Zkratka segmentu</u>	<u>Provozní segment</u>
AT	Rakousko	MT	Malta	V	Výroba
CN	Čína	MY	Malajsie	D	Distribuce
CZ	Česká republika	NL	Nizozemsko	P	Prodej
DE	Německo	PL	Polsko	T	Těžba
FR	Francie	RO	Rumunsko		
GB	Spojené království	RS	Srbsko		
HU	Maďarsko	SK	Slovensko		
IL	Izrael	TR	Turecko		
IT	Itálie	UA	Ukrajina		

Dceřiné společnosti s nekontrolními podíly

Následující tabulka ukazuje složení nekontrolních podílů Skupiny a výši dividend zaplacených nekontrolním podílům (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Nekontrolní podíly	Vyplacené dividendy	Nekontrolní podíly	Vyplacené dividendy
ÚJV Řež, a. s.	577	-	543	-
ESCO Slovensko, a. s.	671	-	685	-
SPRAVBÝTKOMFORT, a.s. Prešov	120	-	95	7
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	125	-	-	-
Ostatní	56	9	52	16
Celkem	1 549	9	1 375	23

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o dceřiných společnostech s významnými nekontrolními podíly k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	ÚJV Řež	ESCO Slovensko	SPRAVBÝTKOMFORT, Prešov	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem ¹⁾
Podíl vlastnictví nekontrolních podílů	30,15 %	50 %	72,50 %	44,17 %
Oběžná aktiva	1 076	413	238	477
Stálá aktiva	2 651	1 129	470	226
Krátkodobé závazky	-730	-69	-311	-352
Dlouhodobé závazky	-717	-127	-140	-68
Vlastní kapitál	2 280	1 346	257	283
Přiraditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	1 703	675	137	158
Nekontrolní podíly	577	671	120	125
Provozní výnosy	1 732	87	672	272
Zisk / ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	163	-60	34	14
Zisk / ztráta před zdaněním	147	-22	28	19
Daň z příjmů	-24	-	-6	-9
Zisk / ztráta po zdanění	123	-22	22	10
Přiraditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	86	-11	6	6
Nekontrolní podíly	37	-11	16	4
Úplný výsledek	110	-75	35	21
Přiraditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	77	-41	11	17
Nekontrolní podíly	33	-34	24	4
Peněžní tok z provozní činnosti	291	-59	171	224
Peněžní tok z investiční činnosti	-177	-88	-94	-22
Peněžní tok z finanční činnosti	-12	128	-11	-5
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků	-3	6	3	-
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	99	-13	69	197

¹⁾ Údaje z výkazu zisku a ztráty, výkazu o úplném výsledku a z výkazu o peněžních tocích jsou za období 7-12/2023, kdy byla společnost dceřiným podnikem Skupiny.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o dceřiných společnostech s významnými nekontrolními podíly k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	ÚJV Řež	ESCO Slovensko	SPRAVBYTKOMFORT, Prešov
Podíl vlastnictví nekontrolních podílů	30,15 %	50,00 %	72,50 %
Oběžná aktiva	1 003	383	165
Stálá aktiva	2 460	1 183	417
Krátkodobé závazky	-697	-36	-248
Dlouhodobé závazky	-598	-29	-106
Vlastní kapitál	2 168	1 501	228
Přiraditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	1 625	816	133
Nekontrolní podíly	543	685	95
Provozní výnosy	1 642	9	515
Zisk / ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-255	-3	-
Zisk / ztráta před zdaněním	-150	-53	4
Daň z příjmů	12	-	-1
Zisk / ztráta po zdanění	-138	-53	3
Přiraditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	-96	-27	2
Nekontrolní podíly	-42	-26	1
Úplný výsledek	-137	-79	-13
Přiraditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	-95	-40	-6
Nekontrolní podíly	-42	-39	-7
Peněžní tok z provozní činnosti	126	-65	95
Peněžní tok z investiční činnosti	-163	-236	-79
Peněžní tok z finanční činnosti	-12	-51	3
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků	-1	-13	-3
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-50	-365	16

Podíly v přidružených a společných podnicích

Následující tabulka uvádí složení investic do přidružených a společných podniků a podíl Skupiny na hlavních výsledcích přidružených a společných podniků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Investice v přidru- žených a společ- ných podnicích	Přijaté dividendy	Podíl Skupiny v přidružených a společných podnicích na:		
			Zisku po zdanění	Ostatním úplném výsledku	Úplném výsledku
Skupina Akcez	-	-	985	-430	555
Skupina Akenerji	-	-	-	-	-
Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s.	2 433	-	-22	60	38
GEOMET s.r.o.	529	-	-159	-	-159
Bytkomfort, s.r.o.	251	24	-2	6	4
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	151	-	6	-	6
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ¹⁾	-	2	14	-	14
Ostatní	373	-	10	7	17
Celkem	3 737	26	832	-357	475

¹⁾ Údaje z výkazu zisku a ztráty a výkazu o úplném výsledku jsou za období 1-6/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

Dne 29. 7. 2022 společnost uzavřela smlouvu o prodeji svého 50% podílu ve společnosti Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S., pod kterou spadají tři společnosti, které se věnují distribuci elektřiny, prodeji energií a energetickým službám. Vypořádání transakce bylo mimo jiné podmíněno sjednáním refinancování stávajícího dluhu Akcez ze strany nových spoluvlastníků. Transakce následně podléhala schválení tureckým antimonopolním úřadem a tamním energetickým regulátorem. Vypořádání prodejní transakce po předchozím splnění všech odkládacích podmínek proběhlo dne 1. 12. 2023. Zisk z prodeje, který byl vykázán na řádku Ostatní finanční výnosy (bod 33), uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

Výnos z prodeje dle smlouvy o prodeji 50% podílu	224
Výnos z odúčtování rezervy na garance za úvěry skupiny Akcez	1 370
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů při prodeji	-1 111
Zisk z prodeje skupiny Akcez	483

Následující tabulka uvádí složení investic do společných podniků a podíl Skupiny na hlavních výsledcích společných podniků k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Investice v přidru- žených a společ- ných podnicích	Přijaté dividendy	Podíl Skupiny v přidružených a společných podnicích na:		
			Zisku po zdanění	Ostatním úplném výsledku	Úplném výsledku
Skupina Akcez	-	-	965	-105	860
Skupina Akenerji	-	-	-	-	-
Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s.	2 395	-	-22	-74	-96
GEOMET s.r.o.	517	-	-120	-	-120
Bytkomfort, s.r.o.	271	8	51	-8	43
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	145	-	-	-	-
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	141	8	10	-	10
Ostatní	274	-	13	-9	4
Celkem	3 743	16	897	-196	701

Skupina měla vystavené záruky za závazky společností společného podniku Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S., které k 31. 12. 2022 činily 67,4 mil. USD a 44,9 mil. TRY (bod 18.2). Na základě testu zpětně získatelné hodnoty z budoucích peněžních toků byla vyčíslena hodnota rezervy k 31. 12. 2022 ve výši 1 578 mil. Kč, která plně odpovídá hodnotě vystavených záruk. Protože k 31. 12. 2022 celkové kumulované podíly na ztrátách skupiny Akcez nepřevýšily hodnotu vystavených záruk, Skupina vykázala svůj podíl na ztrátách skupiny Akcez v plné výši (ve výkazu zisku a ztráty na řádku Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků). K 31. 12. 2022 byla tímto způsobem v rozvaze včetně zohlednění čerpání, tvorby rezervy v minulých letech a plynutí času vytvořena rezerva ve výši 1 046 mil. Kč a tato částka byla navýšena o 532 mil. Kč (ve výkazu zisku a ztráty na řádku Opravné položky k finančním aktivům) tak, aby rezerva k 31. 12. 2022 dosahovala celkové předpokládané výše 1 578 mil. Kč.

Společnost posoudila, zda byly k 31. 12. 2022 splněny podmínky pro klasifikaci investice jako aktiva drženého k prodeji. S ohledem na to, že nebylo závazně sjednáno refinancování, které bylo odkládací podmínkou realizace prodeje, Skupina nevykázala k 31. 12. 2022 investici do společnosti Akcez jako aktivum držené k prodeji.

V roce 2017 převýšil podíl na ztrátách společného podniku Akenerji Elektrik Üretim A.S. jeho účetní hodnotu. Skupina nemá závazek hradit ztráty nebo závazky za společnost Akenerji Elektrik Üretim A.S., a tudíž k 31. 12. 2017 bylo přerušeno účtování dle ekvivalenční metody (bod 2.2.3). Částka nevykázaných podílů Skupiny na ztrátách skupiny Akenerji k 31. 12. 2023, resp. 2022, činila 4 064 mil. Kč, resp. 4 412 mil. Kč.

Akenerji Elektrik Üretim A.S. je společný podnik Skupiny ČEZ a skupiny Akkök založený zejména za účelem investice do projektů elektráren v Turecku. Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S. byl také společný podnik Skupiny ČEZ a skupiny Akkök. Skupina ČEZ vystoupila z tohoto společného podniku k 1. 12. 2023. Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s., je společný podnik Skupiny ČEZ a slovenské vlády založený za účelem přípravy výstavby nového jaderného zdroje na Slovensku. GEOMET s.r.o. je společný podnik Skupiny ČEZ a společnosti European Metals Holdings Limited založený za účelem rozvoje projektu potenciální těžby lithiové rudy na Cínovci.

U investic Skupiny do tureckých společných podniků nedošlo v roce 2023 a 2022 k aplikaci standardu IAS 29 Vykazování v hyperinflačních ekonomikách, přestože se všeobecně pro potřeby IFRS výkaznictví Turecko pro roky 2023 a 2022 považuje za zemi, kde jsou splněny podmínky pro aplikaci IAS 29. Skupina provedla propočty a analýzy, které s ohledem na to, že investice Skupiny mají nulovou hodnotu, ukazují, že dopady aplikace IAS 29 na účetní výkazy Skupiny k 31. 12. 2023 a 2022 by byly nevýznamné a náklady na jejich vyčíslení by převýšily přínosy pro uživatele této konsolidované účetní závěrky.

Následující tabulky uvádějí souhrnné finanční informace o významných přidružených a společných podnicích k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva	Z toho: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	Stálá aktiva	Krátko- dobé závazky	Dlouho- dobé závazky	Vlastní kapitál	Podíl Skupiny	Nevyká- zaný podíl na ztrátách	Goodwill	Investice v přidružených a společných podnicích celkem
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	2 548	766	1 978	6 102	7 216	-8 792				
Skupina Akenerji						-10 872	-4 064	4 064	-	-
Jadrová energetická společnost										
Slovenska, a. s.	1 041	748	4 203	278	1	4 965	2 433	-	-	2 433
GEOMET s.r.o.	255	250	310	41	247	277	141	-	388	529
Bytkomfort, s.r.o.	155	100	243	132	23	243	119	-	132	251
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	169	68	245	96	23	295	151	-	-	151
		Provozní výnosy	Odpisy	Výnosové úroky	Nákladové úroky	Daň z příjmů	Zisk / ztráta po zdanění	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek	
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S. ¹⁾		34	-	131	-310	-	-829	840	11	
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. ¹⁾		7 651	-53	46	-88	88	2 346	1 820	4 166	
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. ¹⁾		23 712	-31	401	-61	325	729	319	1 048	
Akenerji Elektrik Üretim A.S.		17 060	-116	82	-1 569	41	-3 451	-5 922	-9 373	
Jadrová energetická společnost										
Slovenska, a. s.		21	-9	29	-	-5	-46	122	76	
GEOMET s.r.o.		-	-1	-	-13	-	-312	-	-312	
Bytkomfort, s.r.o.		796	-25	1	-1	-27	-5	6	1	
LOMY MOŘINA spol. s r.o.		466	-18	1	-	-4	11	-	11	
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ²⁾		370	-10	3	-1	-	25	-	25	

¹⁾ Údaje jsou za období 1-11/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

²⁾ Údaje jsou za období 1-6/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

Následující tabulky uvádějí souhrnné finanční informace o významných společných podnicích k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva	Z toho: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	Stálá aktiva	Krátkodobé závazky	Dlouhodobé závazky	Vlastní kapitál	Podíl Skupiny	Zaúčtovaný závazek / nevykázaný podíl na ztrátách	Goodwill	Investice v přidružených a společných podnicích celkem
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S.	27	6	1 218	1 343	1 677	-1 775				
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	2 924	118	3 209	1 842	854	3 437				
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	4 916	1 099	699	5 003	60	552				
Skupina Akcez						1 052	526	-526	-	-
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	4 838	1 219	3 067	3 761	13 843	-9 699				
Skupina Akenerji						-11 809	-4 412	4 412	-	-
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	1 194	1 185	3 713	18	1	4 888	2 395	-	-	2 395
GEOMET s.r.o.	345	341	13	100	-	258	132	-	385	517
Bytkomfort, s.r.o.	141	103	220	36	34	291	143	-	128	271
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	106	3	249	51	20	284	145	-	-	145
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	362	319	253	262	99	254	141	-	-	141
		Provozní výnosy	Odpisy	Výnosové úroky	Nákladové úroky	Daň z příjmů	Zisk / ztráta po zdanění	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek	
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S.		3	-	259	-245	-	-836	495	-341	
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.		5 489	-38	53	-132	999	2 801	-743	2 058	
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.		31 526	-32	172	-399	-180	202	-231	-29	
Akenerji Elektrik Üretim A.S.		23 985	-156	58	-1 886	120	-2 032	3 087	1 055	
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.		17	-10	4	-	1	-44	-152	-196	
GEOMET s.r.o.		-	-1	-	-	-	-236	-	-236	
Bytkomfort, s.r.o.		405	-25	-	-	-	103	-7	96	
LOMY MOŘINA spol. s r.o.		370	-19	-	-	-1	1	-	1	
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.		607	-22	4	-3	-4	18	-1	17	

10. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Přehled peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Peníze v pokladně a na běžných bankovních účtech	5 573	5 058
Termínované vklady	3 251	31 559
Reverzní repo obchody	1 952	-
Dluhové cenné papíry	117	-
Opravná položka k peněžním prostředkům a peněžním ekvivalentům	-1	-8
Celkem	<u>10 892</u>	<u>36 609</u>

K 31. 12. 2023, resp. 2022, peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnovaly zůstatky v cizích měnách ve výši 5 012 mil. Kč, resp. 30 999 mil. Kč.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, činily vážené průměrné úrokové sazby u krátkodobých cenných papírů a termínovaných vkladů 4,6 %, resp. 2,7 %. Za roky 2023, resp. 2022, činil vážený průměr úrokových sazeb 6,5 %, resp. 5,2 %.

11. Obchodní a jiné pohledávky

Přehled obchodních a jiných pohledávek k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Obchodní pohledávky	66 745	92 220
Maržové vklady	19 926	47 508
Kolaterály	1 869	30 661
Opravné položky	-3 781	-3 043
Celkem	<u>84 759</u>	<u>167 346</u>

Informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou obsaženy v bodu 35.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila zůstatková hodnota pohledávek zastavených na krytí závazků 89 mil. Kč, resp. 100 mil. Kč.

Věková struktura obchodních a jiných pohledávek k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Do splatnosti	81 872	163 362
Po splatnosti:		
méně než 3 měsíce	1 478	1 866
3–6 měsíců	458	146
6–12 měsíců	235	688
více než 12 měsíců	716	1 284
Celkem	<u>84 759</u>	<u>167 346</u>

Pohledávky zahrnují opravné položky, které Skupina vytvořila způsobem shodným pro všechny obdobné pohledávky, které nejsou jednotlivě významné.

Nejvýznamnější položkou pohledávek po splatnosti více než 12 měsíců jsou pohledávky ve společnosti ČEZ Distribuce, a. s. Společnost ČEZ Distribuce, a. s., vede několik soudních sporů týkajících se zejména plateb ceny za systémové služby provozovatelů lokálních distribučních soustav v letech 2016–2021 a dále vybírání složky ceny na náklady podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v období roku 2013. Vedení společnosti ČEZ Distribuce, a. s., je přesvědčeno, že v případě negativního rozsudku vůči společnosti ČEZ Distribuce, a. s., v těchto případech a případných dalších podobných sporech bude společnost ČEZ Distribuce, a. s., moci požadovat vrácení poplatků a případného příslušenství od společností ČEPS, a.s., a OTE, a.s., a za tímto účelem činí veškeré nezbytné kroky, aby případná prohra v těchto sporech neměla na společnost ČEZ Distribuce, a. s., negativní dopad.

Pohyby opravných položek (v mil. Kč):

	2023	2022
Zůstatek k 1. 1.	-3 043	-3 067
Tvorba	-2 906	-3 681
Zúčtování	2 143	3 661
Odúčtování odepsaných aktiv	51	21
Kurzové rozdíly	-26	23
Zůstatek k 31. 12.	<u>-3 781</u>	<u>-3 043</u>

12. Zásoby materiálu

Přehled zásob materiálu k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Zásoba plynu	4 548	10 409
Jiný materiál	15 029	11 357
Nedokončená výroba	716	1 724
Ostatní zásoby	820	776
Opravné položky k zásobám	-858	-476
Celkem	<u>20 255</u>	<u>23 790</u>

13. Emisní povolenky

Následující tabulka uvádí pohyby množství (v tisících tun) a účetních hodnot emisních povolenek a kreditů držených Skupinou v letech 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	tis. tun	mil. Kč	tis. tun	mil. Kč
<u>Emisní povolenky pro spotřebu:</u>				
Emisní povolenky pro spotřebu k 1. 1.	19 507	23 093	23 212	13 584
Přidělení emisních povolenek	335	-	303	-
Vypořádání s registrem	-16 848	-20 134	-16 496	-9 553
Nákup emisních povolenek	14 289	21 868	16 206	21 072
Prodej emisních povolenek	-	-	-3 718	-1 922
Reklasifikace	-16	-5	-	-
Kurzové rozdíly	-	296	-	-88
Emisní povolenky pro spotřebu k 31. 12.	<u>17 267</u>	<u>25 118</u>	<u>19 507</u>	<u>23 093</u>
<u>Emisní povolenky k obchodování:</u>				
Emisní povolenky k obchodování k 1. 1.	3 281	6 408	3 035	6 042
Vypořádání s registrem	-737	-1 640	-	-
Nákup emisních povolenek	43 413	88 963	46 306	89 024
Prodej emisních povolenek	-43 036	-87 910	-46 060	-93 972
Přecenění na reálnou hodnotu	-	-232	-	5 314
Emisní povolenky k obchodování k 31. 12.	<u>2 921</u>	<u>5 589</u>	<u>3 281</u>	<u>6 408</u>

Přehled stavu emisních povolenek a zelených a obdobných certifikátů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023			2022
	Dlouho- dobé	Krátko- dobé	Celkem	Krátko- dobé
Emisní povolenky	5	30 707	30 712	29 501
Zelené a obdobné certifikáty	-	112	112	167
Celkem	<u>5</u>	<u>30 819</u>	<u>30 824</u>	<u>29 668</u>

Dlouhodobé emisní povolenky pro spotřebu a dlouhodobé zelené a obdobné certifikáty jsou součástí dlouhodobého nehmotného majetku (viz bod 6).

Skupina v roce 2023, resp. 2022, vypustila do ovzduší celkem 15 359 tis. tun, resp. 17 585 tis. tun CO₂. K 31. 12. 2023, resp. 2022, Skupina vykazala rezervu na emise CO₂ v částce 22 422 mil. Kč, resp. 21 383 mil. Kč (viz body 2.12 a 19).

14. Ostatní oběžná aktiva

Přehled ostatních oběžných aktiv k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Nevyfakturované dodávky maloobděratelům elektřiny a plynu	100	77
Přijaté zálohy od maloobděratelů elektřiny a plynu	-34	-29
Nevyfakturované dodávky maloobděratelům, netto	66	48
Hrubá výše smluvních aktiv dle procenta dokončenosti	20 301	17 822
Postupná fakturace a přijaté zálohy	-14 567	-15 308
Čistá výše smluvních aktiv	5 734	2 514
Poskytnuté provozní zálohy	2 929	3 800
Náklady příštích období	1 525	2 504
Dohadné účty aktivní	9 953	5 913
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	2 662	2 239
Celkem	22 869	17 018

15. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti k 31. 12. 2023 a 2022 zapsaný v obchodním rejstříku činí 53 798 975 900 Kč. Skládá se z 537 989 759 ks akcií o nominální hodnotě 100 Kč. Veškeré akcie jsou plně splaceny, jsou zaknihované, znějí na majitele a jsou kotovány. Práva a povinnosti spojené s akciemi společnosti se řídí platnou právní úpravou stanovenou § 210 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanského zákoníku, v platném znění, a § 243 a násl. zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích, v platném znění. Žádná zvláštní práva či omezení nejsou s akciemi společnosti spojena. V souladu s § 256 odst. 1 zákona o obchodních korporacích jsou s akcií spojena práva akcionáře jako společníka podílet se podle tohoto zákona a stanov společnosti na jejím řízení, jejím zisku nebo na likvidačním zůstatku při jejím zrušení s likvidací.

Pohyby vlastních akcií v roce 2023 a 2022 (v ks):

	2023	2022
Počet vlastních akcií na počátku období	1 179 512	1 258 349
Prodej vlastních akcií	-	-78 837
Počet vlastních akcií na konci období	1 179 512	1 179 512

Vlastní akcie jsou v rozvaze vykázány v pořizovací ceně jako položka snižující vlastní kapitál.

V roce 2023 byla schválena výplata dividendy ve výši 145 Kč na akcii před zdaněním, v roce 2022 ve výši 48 Kč na akcii před zdaněním. Dividenda za rok 2023 bude schválena na valné hromadě společnosti, která se uskuteční v prvním pololetí roku 2024.

Řízení kapitálové struktury

Hlavním cílem Skupiny při řízení kapitálové struktury je udržovat rating na investičním stupni a úrovni obvyklé v odvětví a udržovat zdravý poměr mezi vlastním a cizím kapitálem, který bude podporovat podnikání Skupiny a maximalizovat hodnotu pro akcionáře. Skupina sleduje kapitálovou strukturu a provádí její změny s ohledem na změny podnikatelského prostředí.

Skupina sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele čistý dluh / EBITDA. S ohledem na aktuální strukturu a stabilitu cash flow a na rozvojovou strategii je cílem Skupiny úroveň ukazatele v intervalu 2,5 až 3,0.

EBITDA zahrnuje zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy a o opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku a dále snížený o zisk (nebo zvýšený o ztrátu) z prodeje dlouhodobého hmotného majetku. Celkový dluh zahrnuje dlouhodobé dluhy včetně části splatné do jednoho roku a krátkodobé úvěry. Čistý dluh představuje celkový dluh snížený o peníze a peněžní ekvivalenty a o vysoce likvidní finanční aktiva. Vysoce likvidní finanční aktiva zahrnují pro potřeby řízení kapitálové struktury krátkodobá a dlouhodobá dluhová finanční aktiva a krátkodobé i dlouhodobé termínované vklady. Celkový kapitál je vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku zvýšený o celkový dluh. V rámci těchto výpočtů jsou vždy zahrnuty i položky vztahující se k aktivům držným k prodeji, které jsou vykázány v rozvaze odděleně.

Skupina sleduje a vyhodnocuje uvedené ukazatele na základě konsolidovaných údajů (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Dlouhodobé dluhy	161 596	149 090
Krátkodobé úvěry	<u>7 314</u>	<u>53 056</u>
Celkový dluh	168 910	202 146
Minus:		
Peníze a peněžní ekvivalenty	-10 892	-36 609
Vysoce likvidní finanční aktiva:		
Krátkodobá dluhová finanční aktiva (bod 5)	-6 657	-9 752
Dlouhodobé termínované vklady (bod 5)	-66	-
Krátkodobé termínované vklady (bod 5)	<u>-</u>	<u>-100</u>
Čistý dluh celkem	151 295	155 685
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	84 512	101 927
Odpisy	35 336	32 757
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	5 300	-2 864
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku (bod 24 a 30)	<u>-309</u>	<u>-252</u>
EBITDA	124 839	131 568
Čistý dluh / EBITDA	<u>1,21</u>	<u>1,18</u>

16. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	1 910	2 071
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 274	1 382
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 173	18 694
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	-	1 988
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	-	1 288
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 241	1 209
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 238	1 207
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 006	1 957
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (725 mil. EUR)	18 433	18 024
0,875% euroobligace splatné v roce 2026 (750 mil. EUR)	18 464	17 978
2,375% euroobligace splatné v roce 2027 (600 mil. EUR)	15 020	14 628
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	6 754	6 824
4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	984	958
4,750% registrované obligace splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	-	1 006
4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 021	995
4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 493	1 456
3,550% registrované obligace splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	760	741
Dluhopisy celkem	89 771	92 406
Minus: Krátkodobá část	-1 469	-5 725
Dluhopisy bez krátkodobé části	88 302	86 681
Dlouhodobé bankovní a jiné ¹⁾ úvěry a závazky z leasingů:		
méně než 2,00 % p. a.	9 893	20 928
od 2,00 % do 2,99 % p. a.	1 260	4 625
od 3,00 % do 3,99 % p. a.	27 441	25 659
od 4,00 % do 4,99 % p. a.	19 318	5 325
od 5,00 % do 6,99 % p. a.	13 018	112
od 7,00 % p. a.	895	35
Dlouhodobé bankovní a jiné úvěry a závazky z leasingů celkem	71 825	56 684
Minus: Krátkodobá část	-29 085	-3 131
Dlouhodobé bankovní a jiné úvěry a závazky z leasingů bez krátkodobé části	42 740	53 553
Dlouhodobé dluhy celkem	161 596	149 090
Minus: Krátkodobá část	-30 554	-8 856
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	131 042	140 234

¹⁾ Jiné úvěry zahrnují zejména dlouhodobý úvěr poskytnutý Ministerstvem financí České republiky ve výši 1 mld. EUR za účelem pokrytí likviditních rizik spojených s potenciálním skokovým nárůstem požadavků na dočasné mimořádné navýšení maržových vkladů (kaucí) na energetických burzách a vůči obchodním protistranám.

U úvěrů s pevnou úrokovou sazbou jsou výše uvedené úrokové sazby sazbami historickými, u úvěrů s pohyblivou úrokovou sazbou se jedná o aktuální tržní sazby. Na skutečnou výši hrazených úroků má vliv zajištění úrokových rizik, které Skupina provádí.

Veškeré dlouhodobé dluhy jsou zaúčtovány v původních měnách a související zajišťovací deriváty jsou zaúčtovány v souladu s metodikou uvedenou v bodu 2.14.

Přehled splatnosti dlouhodobých dluhů (v mil. Kč):

	2023	2022
Splátky během jednoho roku	30 552	8 856
Splátky od 1 roku do 2 let	24 713	27 607
Splátky od 2 do 3 let	24 190	23 429
Splátky od 3 do 4 let	21 527	21 352
Splátky od 4 do 5 let	28 807	19 962
V dalších letech	31 807	47 884
Dlouhodobé dluhy celkem	<u>161 596</u>	<u>149 090</u>

Rozpis dlouhodobých dluhů podle měn (v mil.):

	2023		2022	
	Cizí měna	Kč	Cizí měna	Kč
EUR	6 003	148 423	5 492	132 447
USD	302	6 754	302	6 824
JPY	20 135	3 184	31 724	5 441
CZK		3 016		4 195
PLN	28	157	25	128
Ostatní		62		55
Dlouhodobé dluhy celkem		<u>161 596</u>		<u>149 090</u>

V souvislosti s dlouhodobými dluhy s pohyblivou úrokovou sazbou je Skupina vystavena také úrokovému riziku. V následující tabulce je uveden přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2023 a 2022 rozčleněných do skupin podle termínu fixace úrokových sazeb bez vlivu zajištění (v mil. Kč):

	2023	2022
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou		
stanovenou na 1 měsíc	128	87
stanovenou na 1 až 3 měsíce	1 326	1 295
stanovenou na 3 měsíce až 1 rok	30 927	15 091
stanovenou na více než 1 rok	112	17
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou celkem	<u>32 493</u>	<u>16 490</u>
Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou	<u>129 103</u>	<u>132 600</u>
Dlouhodobé dluhy celkem	<u>161 596</u>	<u>149 090</u>

Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou vystavují Skupinu riziku změny jejich reálné hodnoty. Informace o reálné hodnotě finančních nástrojů a popis řízení finančních rizik jsou obsaženy v bodech 17 a 18.

Následující tabulka uvádí přehled změn závazků a pohledávek z financování za roky 2022 a 2023 (v mil. Kč):

	Dluhy	Deriváty a ostatní finanční závazky	Ostatní dlouho- dobé závazky	Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva	Závazky / aktiva z finan- cování celkem
Závazky / aktiva z financování k 1. 1. 2022	137 890	1 010	30	-38	138 892
Peněžní toky	68 622	-25 674	-	19	42 967
Přírůstky a modifikace leasingů	626	-	-	-	626
Kurzové rozdíly	-3 041	-1	-1	-	-3 043
Změny reálné hodnoty	-2 849	-	-	-	-2 849
Akvizice dceřiných podniků	169	119	-	-	288
Schválená dividenda	-	25 750	-	-	25 750
Ostatní ¹⁾	729	-120	-	-	609
Závazky / aktiva z financování k 31. 12. 2022	202 146	1 084	29	-19	203 240
Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	333 165	2	-278 490	
Celková částka uvedená v rozvaze k 31. 12. 2022	<u>202 146</u>	<u>334 249</u>	<u>31</u>	<u>-278 509</u>	
Minus: Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	-333 165	-2	278 490	
Závazky / aktiva z financování k 1. 1. 2023	202 146	1 084	29	-19	203 240
Peněžní toky	-37 119	-79 765	-	-51	-116 935
Přírůstky a modifikace leasingů	1 007	-	-	-	1 007
Kurzové rozdíly	-1 325	15	2	-	-1 308
Změny reálné hodnoty	3 626	-	-	-	3 626
Akvizice dceřiných podniků	594	3	-	-	597
Vyřazení dceřiných podniků	-9	7	-	-	-2
Schválená dividenda	-	77 819	-	-	77 819
Ostatní ¹⁾	-10	4 205	-	-	4 195
Závazky / aktiva z financování k 31. 12. 2023	168 910	3 368	31	-70	172 239
Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	85 276	-	-111 644	
Celková částka uvedená v rozvaze k 31. 12. 2023	<u>168 910</u>	<u>88 644</u>	<u>31</u>	<u>-111 714</u>	

¹⁾ Položka Ostatní obsahuje naběhlé úroky včetně časového rozlišení úroků, převod placených úroků z leasingů do provozní činnosti a nepeněžní přírůstky a úbytky závazků.

Sloupec Dluhy obsahuje řádky rozvahy Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části, Krátkodobá část dlouhodobých dluhů a Krátkodobé úvěry. Co se týče financování, položka Deriváty a ostatní finanční závazky obsahuje závazky z dividend a ostatní finanční závazky (dlouhodobé, krátkodobé včetně krátkodobé části dlouhodobých závazků), položka Ostatní dlouhodobé závazky obsahuje zejména dlouhodobé přijaté kauce a zálohy, položka Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva obsahuje zálohy vyplacené administrátorovi výplaty dividend.

17. Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota je definována jako částka, za niž lze vyměnit aktivum mezi dobře informovanými stranami ochotnými transakci realizovat, přičemž transakce je realizována za podmínek obvyklých na trhu, tedy nikoli při nuceném prodeji nebo likvidaci. Reálná hodnota je stanovena jako kotovaná tržní cena, hodnota zjištěná na základě modelů diskontovaných peněžních toků nebo modelů pro oceňování opcí.

Pro stanovení reálné hodnoty níže uvedených skupin finančních nástrojů Skupina používá následující metody a předpoklady:

Peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a krátkodobé investice

U peněžních prostředků a ostatních oběžných finančních aktiv se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Cenné papíry k obchodování

Reálná hodnota majetkových a dluhových cenných papírů k obchodování je založena na jejich tržní ceně.

Dlouhodobá dluhová a kapitálová finanční aktiva

Reálná hodnota dlouhodobých dluhových a kapitálových finančních aktiv, které jsou veřejně obchodovány na aktivním trhu, je založena na jejich kotované tržní ceně. Reálná hodnota dlouhodobých dluhových a kapitálových finančních aktiv, které nejsou veřejně obchodovány na aktivním trhu, je stanovena za použití vhodných oceňovacích modelů.

Krátkodobé pohledávky a závazky

U pohledávek a závazků se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Krátkodobé úvěry

Reálná hodnota těchto finančních nástrojů odpovídá vzhledem k jejich krátké době splatnosti hodnotě účetní.

Dlouhodobé dluhy

U dlouhodobých dluhů se za reálnou hodnotu považuje tržní hodnota stejných nebo podobných dluhů nebo je ocenění založeno na současných úrokových sazbách dluhů se stejnou splatností. U dlouhodobých dluhů s pohyblivou úrokovou sazbou se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota.

Deriváty

Reálná hodnota derivátů odpovídá jejich tržní hodnotě.

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních aktiv (kromě derivátových kontraktů) k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
<u>Stálá aktiva v naběhlé hodnotě:</u>				
Ostatní finanční pohledávky	4 912	4 912	2 728	2 728
Investice do finančního leasingu	213	213	200	200
<u>Stálá aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku:</u>				
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	24 545	24 545	19 245	19 245
Kapitálová finanční aktiva	674	674	887	887
<u>Stálá aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření:</u>				
Kapitálová finanční aktiva	3 746	3 746	3 840	3 840
<u>Oběžná aktiva v naběhlé hodnotě:</u>				
Termínované vklady	69	69	100	100
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	10 892	10 892	36 609	36 609
Obchodní a jiné pohledávky	84 759	84 759	167 346	167 346
Ostatní finanční pohledávky	128	128	31	31
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	31	31	2 450	2 450
Investice do finančního leasingu	49	49	46	46
<u>Oběžná aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku:</u>				
Dluhová finanční aktiva	6 657	6 657	9 752	9 752

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních závazků (kromě derivátových kontraktů) k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Dlouhodobé dluhy ¹⁾	-157 946	-156 450	-145 665	-142 557
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	-1 699	-1 699	-1 850	-1 849
Krátkodobé úvěry	-7 314	-7 314	-53 056	-53 056
Ostatní krátkodobé finanční závazky	-2 066	-2 066	-3 009	-3 010

¹⁾ Hodnota dlouhodobých dluhů je uvedena bez závazků z leasingů, jejichž reálná hodnota není zveřejněna (účetní hodnota je k 31. 12. 2023, resp. 2022, ve výši -3 650 mil. Kč, resp. -3 425 mil. Kč).

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot derivátových kontraktů a závazků oceněných v reálné hodnotě k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-1 136	-1 136	-509	-509
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-666	-666	-591	-591
<u>Deriváty zajišťující peněžní toky:</u>				
Krátkodobé pohledávky	22 378	22 378	3 971	3 971
Dlouhodobé pohledávky	20 706	20 706	8 612	8 612
Krátkodobé závazky	-8 455	-8 455	-45 714	-45 714
Dlouhodobé závazky	-2 579	-2 579	-36 757	-36 757
<u>Komoditní deriváty:</u>				
Krátkodobé pohledávky	80 879	80 879	259 137	259 137
Krátkodobé závazky	-70 877	-70 877	-245 337	-245 337
<u>Ostatní deriváty:</u>				
Krátkodobé pohledávky	1 586	1 586	3 022	3 022
Dlouhodobé pohledávky	62	62	446	446
Krátkodobé závazky	-736	-736	-321	-321
Dlouhodobé závazky	-430	-430	-161	-161

17.1. Struktura finančních nástrojů podle způsobu stanovení reálné hodnoty

Skupina používá a zveřejňuje finanční nástroje v následující struktuře podle způsobu stanovení reálné hodnoty:

Úroveň 1: ocenění reálnou hodnotou za použití tržních cen identických aktiv a závazků kotovaných na aktivních trzích.

Úroveň 2: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých jsou významná vstupní data přímo či nepřímo odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích.

Úroveň 3: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých nejsou významná vstupní data odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích.

Pro aktiva a závazky, které se v účetních výkazech vyskytují pravidelně či opakovaně, Skupina posoudí klasifikaci v úrovních hierarchie reálných hodnot (dle nejnižší úrovně vstupu, která je významná pro stanovení reálné hodnoty jako celku) vždy ke konci každého vykazovaného období, aby se určilo, zda došlo k přesunům mezi úrovněmi hierarchie reálných hodnot.

V roce 2023 neproběhly žádné přesuny mezi jednotlivými úrovněmi finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou. V roce 2022 proběhl přesun z úrovně 2 finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou do úrovně 3, který souvisel s komoditními kontrakty na plyn na nedostatečně aktivních trzích po celou dobu trvání kontraktu.

Hierarchie reálných hodnot finančních aktiv a závazků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	80 879	11 146	66 184	3 549
Deriváty zajišťující peněžní toky	43 084	31 954	11 130	-
Ostatní deriváty	1 648	-	1 648	-
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	24 545	24 545	-	-
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	6 657	6 657	-	-
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření	3 746	-	-	3 746
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	680	-	-	680

Závazky oceňované reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	-70 877	-36 700	-30 100	-4 077
Deriváty zajišťující peněžní toky	-11 034	-5 495	-5 539	-
Ostatní deriváty	-1 166	-	-1 166	-
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-1 136	-	-	-1 136
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-666	-	-	-666

Aktiva a závazky, jejichž reálná hodnota je zveřejněna:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Termínované vklady	69	-	69	-
Ostatní finanční pohledávky	128	-	128	-
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	31	-	31	-
Investice do finančního leasingu	262	-	262	-
Dlouhodobé dluhy	-156 450	-84 412	-72 038	-
Krátkodobé úvěry	-7 314	-	-7 314	-
Ostatní finanční závazky	-3 765	-	-3 765	-

Hierarchie reálných hodnot finančních aktiv a závazků k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	259 137	59 450	194 479	5 208
Deriváty zajišťující peněžní toky	12 584	7 252	5 332	-
Ostatní deriváty	3 468	168	3 300	-
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	19 245	19 245	-	-
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	9 752	9 752	-	-
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření	3 840	-	-	3 840
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	887	-	-	887

Závazky oceňované reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	-245 337	-30 739	-210 278	-4 320
Deriváty zajišťující peněžní toky	-82 471	-44 307	-38 164	-
Ostatní deriváty	-482	-7	-475	-
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-509	-	-	-509
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-591	-	-	-591

Aktiva a závazky, jejichž reálná hodnota je zveřejněna:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Termínované vklady	100	-	100	-
Ostatní finanční pohledávky	2 759	-	2 759	-
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	2 450	-	2 450	-
Investice do finančního leasingu	246	-	246	-
Dlouhodobé dluhy	-142 557	-81 113	-61 444	-
Krátkodobé úvěry	-53 056	-	-53 056	-
Ostatní finanční závazky	-4 859	-	-4 859	-

Skupina sjednává derivátové finanční nástroje s různými protistranami, zejména s velkými skupinami působícími v energetickém sektoru a velkými finančními institucemi s vysokým kreditním ratingem. Mezi deriváty, které se oceňují pomocí modelů využívajících tržní vstupy, patří zejména komoditní forwardy a futures, měnové forwardy, úrokové swapy a opce. Nejčastěji používané oceňovací metody využívají cenové křivky komodit, swapové modely, výpočty současné hodnoty a modely pro oceňování opcí (např. Black-Scholes, Black-76). Modely využívají různé vstupy včetně forwardových křivek podkladových komodit, spotových a forwardových kurzů cizích měn a úrokových křivek.

Přehled změn finančních aktiv a závazků oceněných v reálné hodnotě v úrovni 3 k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření	Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	Komoditní deriváty
Zůstatek k 1. 1. 2022	2 979	942	3 127
Reklasifikace ¹⁾	-	-	148
Přírůstky	936	-	-
Úbytky	-610	-166	-15 549
Přecenění	535	111	13 162
Zůstatek k 31. 12. 2022	3 840	887	888
Přírůstky	385	97	-
Úbytky	-9	-	-16 245
Přecenění	-470	-304	14 829
Zůstatek k 31. 12. 2023	3 746	680	-528

¹⁾ Převod plynových kontraktů na nedostatečně aktivních trzích z kategorie ocenění v úrovni 2 k 1. 1. 2022.

Nejvýznamnější investice v portfoliu Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku představuje 15% podíl ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s. (bod 5). Akcie společnosti nejsou obchodovány na trhu. Reálná hodnota k 31. 12. 2023 a 2022 byla stanovena s využitím dostupných veřejných údajů o ukazateli EBITDA a obvyklých násobků EBITDA, které odpovídají pořizovací ceně při transakcích pozorovaných na trhu v daném oboru za 100% podíl na společnosti před úpravou o hodnotu dluhu. Při ocenění k 31. 12. 2023, resp. 2022, byl použit 5násobek EBITDA, resp. 6násobek EBITDA, jako nejlepší odhad reálné hodnoty.

Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření obsahují investice investičního fondu Skupiny ČEZ ve společnosti Inven Capital, SICAV, a.s. (bod 5). Reálnou hodnotu investic obsažených v tomto portfoliu stanovil k 31. 12. 2023 a 2022 znalec na oceňování. Při stanovení reálné hodnoty je přihlédnuto zejména k vkladům a jiným formám financování, které zrealizovali spoluinvestoři v poslední době. Dále je při ocenění zohledněn další vývoj a případné následné významné události, např. přijaté nabídky na odkup podílů.

Reálná hodnota podmíněné protihodnoty byla stanovena na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků, které Skupina předpokládá, že v souvislosti s akvizicí dceřiné společnosti bude hradit a je interně posouzena managementem. Výše doplatku je závislá na budoucích finančních výsledcích pořízené společnosti.

Závazek z opce na nákup nekontrolních podílů je oceněn současnou hodnotou částky splatné při uplatnění prodejní opce v držení vlastníků nekontrolních podílů.

Součástí komoditních derivátů oceňovaných reálnou hodnotou v úrovni 3 jsou práva pro přeshraniční přenos elektřiny (dále jen „přeshraniční kapacity“) a plynové kontrakty s dodávkou v regionech, kde trh není dostatečně aktivní po celou dobu trvání kontraktu. Přeshraniční kapacity jsou prodávány v aukcích, které pořádají aukční kanceláře zastřešující operátory přenosových soustav, popř. v aukcích pořádaných přímo operátory přenosových soustav. Přeshraniční kapacity nejsou obchodovány na organizovaném trhu. Reálná hodnota přeshraničních kapacit, která představuje odhad hodnoty očekávaných kompenzací za nevyužité přeshraniční kapacity, zohledňuje zejména pořizovací cenu nakoupených kapacit a forwardové ceny elektřiny v příslušných zemích. Reálná hodnota kontraktů na nákup a prodej plynu na nedostatečně aktivních trzích je odvozena z nejbližšího aktivního trhu a pomocí oceňovacího modelu, který maximálně využívá dostupná tržní data, je stanoven lokační spread.

17.2. Zápočty finančních nástrojů

Následující tabulka uvádí přehled finančních nástrojů, u kterých byl proveden zápočet nebo které jsou předmětem vymahatelné rámcové smlouvy o zápočtech nebo obdobné smlouvy, ale u kterých nedošlo k zápočtu, k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Finanční aktiva	Finanční závazky	Finanční aktiva	Finanční závazky
Deriváty	125 611	-83 077	275 189	-328 291
Ostatní finanční nástroje ¹⁾	58 612	-25 142	69 013	-64 329
Kolaterály zaplacené / přijaté ²⁾	1 869	-2 208	30 661	-1 942
Finanční aktiva / závazky, brutto	186 092	-110 427	374 863	-394 562
Zápočet aktiv / závazků dle IAS 32	-	-	-	-
Částky vykázané v rozvaze	186 092	-110 427	374 863	-394 562
Vliv rámcových smluv o zápočtech	-90 839	90 839	-285 915	285 915
Netto hodnota po zápočtu dle rámcových smluv	95 253	-19 589	88 948	-108 647

1) Ostatní finanční nástroje obsahují faktury z derivátových obchodů a jsou součástí řádku Obchodní a jiné pohledávky nebo řádku Obchodní závazky.

2) Kolaterály zaplacené jsou součástí řádku Obchodní a jiné pohledávky a kolaterály přijaté jsou součástí řádku Obchodní závazky.

ČEZ, a. s., obchoduje s deriváty pod rámcovými smlouvami typu EFET a ISDA. Tyto smlouvy umožňují vzájemný zápočet pohledávek a závazků při předčasném ukončení uzavřených smluv. Důvodem předčasného ukončení je nesolventnost protistrany nebo neplnění sjednaných smluvních podmínek. Při předčasném ukončení dochází k finančnímu vyrovnání všech sjednaných kontraktů. Jejich vzájemný zápočet je přímo zakotven ve smluvním ujednání rámcových smluv, případně vyplývá z poskytnutého zajištění. Zároveň je s několika partnery uzavřeno CSA (Credit Support Annex) definující povolenou velikost expozice mezi těmito partnery. Při jejím překročení dochází k převodu hotovosti snižující expozici pod dohodnutou úroveň. Složená hotovost je rovněž součástí závěrečného zápočtu.

Informace o zápočtu nevyfakturovaných dodávek maloodběratelům elektřiny a plynu s přijatými zálohami jsou obsaženy v bodu 14 a 22. Informace o zápočtu hrubé částky smluvních aktiv a související postupné fakturace a přijatých záloh je uvedena v bodu 14.

Krátkodobá derivátová aktiva jsou v rozvaze součástí řádku Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva, dlouhodobá derivátová aktiva jsou součástí řádku Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, krátkodobé derivátové závazky jsou součástí řádku Deriváty a ostatní krátkodobé finanční závazky a dlouhodobé derivátové závazky jsou součástí řádku Ostatní dlouhodobé finanční závazky.

18. Řízení finančních rizik

Přístup k řízení rizik

Ve Skupině je kontinuálně rozvíjen systém řízení rizik s cílem chránit hodnotu Skupiny při podstupování rizika, které je pro akcionáře akceptovatelné. Riziko je ve Skupině definováno jako potenciální odchylka skutečného vývoje od vývoje očekávaného (plánovaného) a je měřeno pomocí výše takové odchylky v Kč a pravděpodobnosti, s jakou tato odchylka nastane.

Ve Skupině je uplatňován koncept rizikového kapitálu, což umožňuje stanovovat základní strop pro dílčí rizikové limity a zejména jednotnou kvantifikaci různých druhů rizik. Hodnotu souhrnného ročního rizikového limitu (Profit@Risk) schvaluje představenstvo na základě návrhu Rizikového výboru pro každý finanční rok. Návrh limitu vychází z historické volatility zisku, výnosů a nákladů Skupiny („Top-down“ metoda). Schválená hodnota v Kč vyjadřuje maximální snížení zisku, které je na 95% hladině spolehlivosti Skupina ochotna podstupovat za účelem dosažení plánovaného ročního zisku.

Metodou „Bottom-up“ jsou stanovovány a průběžně aktualizovány tzv. Rizikové rámce. Rizikové rámce obsahují vymezení rizika a útvarů či společností Skupiny, pro které je rámec závazný, vymezení pravidel a odpovědnosti za řízení rizika, povolené nástroje a metody řízení rizika a konkrétní rizikové limity včetně limitu, který vyjadřuje podíl příslušného rizika na souhrnném ročním limitu Skupiny.

Ve Skupině jsou dále měřena nejvýznamnější tržní rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace v horizontu Y+1 až Y+5). Tržní rizika jsou aktivně řízena prostřednictvím klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 6 let, uzavřených dlouhodobých kontraktů na prodej elektřiny a nákup emisních povolenek a zajišťování měnových a úrokových rizik ve střednědobém horizontu. Pro řízení rizik v horizontu podnikatelského plánu se také používá koncept Dluhové kapacity, který umožňuje posuzovat vliv zásadních investičních a jiných aktivit, včetně případných rizik, na celkové cash flow a zadlužení Skupiny s cílem udržení ratingu.

Od roku 2021 je ve Skupině navíc používáno schéma Jednotného řízení skupinově významných rizik, které je mimo jiné prostředkem k zastřešení procesů decentralně řízených rizik zavedením jednotného, centrálně koordinovaného procesu řízení skupinově významných rizik napříč procesními oblastmi Skupiny s využitím softwarového nástroje.

Organizace řízení rizik

Za oblast řízení rizik je zodpovědný ředitel divize finance ČEZ, a. s., který s výjimkou schvalování souhrnného rizikového limitu ročního plánu (Profit@Risk), jehož schválení je v kompetenci představenstva ČEZ, a. s., rozhoduje na základě doporučení Rizikového výboru (svého poradního výboru pro oblast řízení rizik Skupiny ČEZ) o rozvoji systému řízení rizik, o celkové alokaci rizikového kapitálu na jednotlivá rizika a organizační jednotky a schvaluje závazná pravidla, odpovědnost a strukturu limitů pro řízení dílčích rizik.

Rizikový výbor průběžně monitoruje celkový dopad rizik na Skupinu včetně stavu čerpání rizikového kapitálu, stavu rizik podnikatelského plánu, stavu zajištění v horizontu podnikatelského plánu, prognózu vývoje dluhové kapacity, cash flow Skupiny a dopadu plánovaných investičních akcí (mimo jiné i s ohledem na udržení ratingu). Od roku 2021 také monitoruje přehledy Jednotného řízení skupinově významných rizik.

Přehled a způsob řízení rizik

Ve Skupině je uplatňována jednotná kategorizace rizik Skupiny, která reflektuje specifika korporátní, tj. nebankovní společnosti, a zaměřuje se na primární příčiny neočekávaného vývoje. Rizika jsou rozčleněna do čtyř níže uvedených základních kategorií:

1. Tržní rizika	2. Kreditní rizika	3. Operační rizika	4. Podnikatelská rizika
1.1 Finanční (FX, IR)	2.1 Default dlužníka	3.1 Provozní	4.1 Strategická
1.2 Komoditní	2.2 Default dodavatele	3.2 Interní změny	4.2 Politická
1.3 Objemová	2.3 Vypořádací	3.3 Řízení likvidity	4.3 Regulační
1.4 Likvidity trhu		3.4 Bezpečnostní	4.4 Reputační

Aktivity Skupiny se z pohledu řízení rizik dělí na dvě základní skupiny:

- aktivity, u nichž je jednotně kvantifikováno, jak se příslušná aktivita podílí na souhrnném rizikovém limitu Skupiny (tj. na konkrétní pravděpodobnosti lze objektivně říci, jaké riziko je spojené s aktivitou / plánovaným ziskem). Tato rizika jsou řízena dle pravidel a limitů stanovených ředitelem divize finance ČEZ, a. s., na základě doporučení Rizikového výboru a současně v souladu s řídicí dokumentací příslušných subjektů / procesů Skupiny,
- aktivity, u nichž podíl na souhrnném rizikovém limitu Skupiny dosud není stanoven. Tato rizika jsou řízena odpovědnými vlastníky daných procesů na kvalitativní bázi v souladu s interní řídicí dokumentací příslušných subjektů / procesů Skupiny, které navíc od roku 2021 podléhají pravidlům schématu Jednotného řízení skupinově významných rizik.

Pro veškerá jednotně kvantifikovaná rizika je stanoven dílčí rizikový limit, jehož průběžné čerpání je měsíčně vyhodnocováno a je zpravidla definováno jako součet aktuální očekávané odchylky očekávaného ročního hospodářského výsledku od plánu a potenciálního rizika ztráty na 95% intervalu spolehlivosti. Metodiky a data Skupiny umožňují jednotně kvantifikovat následující rizika:

- tržní rizika: finanční (měnová, úroková a akciová) rizika, komoditní cenová (elektřina, emisní povolenky, uhlí, plyn, ropa), objemová (objem výroby elektřiny ve větrných elektrárnách),
- kreditní rizika: riziko finančních a obchodních protistran a riziko koncových zákazníků elektřiny, zemního plynu a tepla,
- operační rizika: provozní rizika jaderných a uhelných zdrojů v ČR, investiční rizika.

Vývoj kvantifikovaných rizik Skupiny je měsíčně reportován Rizikovému výboru prostřednictvím 3 pravidelných reportů:

- Rizika ročního rozpočtu (čerpání souhrnného ročního Profit@Risk limitu),
- Rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace),
- Dluhová kapacita (aktuální odchylka od optimálního zadlužení v horizontu Y+5, odvozeného z požadavků ratingových agentur na plnění dluhových ukazatelů pro udržení ratingu ČEZ).

18.1. Kvalitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Vývoj cen elektřiny, emisních povolenek, uhlí a zemního plynu je kritickým rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení komoditních rizik je zaměřen na marži z prodeje elektřiny z vlastní výroby, tj. na obchody vedoucí k optimalizaci prodeje výroby Skupiny a k optimalizaci pozice emisních povolenek pro výrobu (potenciální riziko řízeno na bázi EaR, VaR a EBITDA@Risk) a dále na marži z vlastního obchodování s komoditami v celé Skupině (potenciální riziko řízeno na bázi VaR).

Tržní finanční rizika (měnová, úroková a akciová rizika)

Vývoj měnových kurzů, úrokových sazeb a cen akcií je významným rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení finančních rizik je zaměřen zejména na budoucí peněžní toky a dále na vlastní finanční obchody, které jsou uzavírány za účelem řízení celkové rizikové pozice v souladu s rizikovými limity (potenciální riziko řízeno na bázi VaR, EBITDA@Risk a doplňkových pozičních limitů). Vlastní finanční nástroje (tj. aktivní i pasivní finanční obchody a derivátové obchody) jsou proto realizovány výhradně v kontextu celkových kontrahovaných i očekávaných peněžních toků Skupiny (včetně provozních a investičních cizoměnových toků).

Kreditní rizika

Pro centrálně řízené aktivity Skupiny jsou kreditní expozice jednotlivých finančních partnerů a velkoobchodních partnerů řízeny v souladu s individuálními kreditními limity. Individuální limity jsou stanoveny a průběžně aktualizovány dle bonity protistrany (dle mezinárodního ratingu a dle interního hodnocení finanční situace u protistran, které nemají mezinárodní rating).

V oblasti prodeje elektřiny koncovým zákazníkům v České republice je u každého obchodního partnera průběžně sledována aktuální bonita odvozená z historické platební morálky (u vybraných partnerů je navíc zohledněna finanční situace). Tato bonita určuje platební podmínky partnerů (tj. nepřímo vyšší povolené kreditní expozice) a slouží také ke kvantifikaci očekávané a potenciální ztráty.

Maximální kreditní expozice Skupiny týkající se pohledávek a ostatních finančních nástrojů k 31. 12. 2023 a 2022 je účetní hodnota finančního aktiva v každé kategorii finančních aktiv kromě finančních záruk. Kreditní riziko z vkladů u bank a finančních institucí je řízeno útvarem řízení rizik ve spolupráci s útvarem řízení likvidity v souladu se stanovenými pravidly Skupiny. Vklady volných prostředků jsou provedeny pouze u schválených protistran a v rámci úvěrových limitů stanovených pro každou jednotlivou protistranu.

V souladu s metodikou kreditního rizika, uplatňovanou v bankovníctví dle Basel II, je měsíčně kvantifikována očekávaná a potenciální ztráta na hladině spolehlivosti 95 %, tj. je kvantifikován a vyhodnocován podíl všech výše uvedených kreditních rizik na souhrnném ročním rizikovém limitu.

Likviditní rizika

Likviditní riziko je ve Skupině vnímáno primárně jako riziko operační (riziko řízení likvidity) a rizikovým faktorem je interní schopnost efektivně řídit proces plánování budoucích peněžních toků ve Skupině a zajistit adekvátní likviditu a efektivní krátkodobé financování (riziko řízeno na kvalitativní bázi). K řízení fundamentálního likviditního rizika (tj. likviditního rizika v bankovním pojetí) slouží systém řízení rizik jako celek. Budoucí odchylky očekávaných peněžních toků Skupiny jsou v daném horizontu řízeny v souladu se souhrnným rizikovým limitem a v kontextu aktuální a cílové míry zadlužení Skupiny. Dalšími nástroji používanými pro řízení likviditního rizika jsou pravidelně vyhodnocované Margin@Risk reporty a reporty stresových scénářů likvidity, které slouží zejména k řízení likviditního rizika souvisejícího s požadavky na maržové vklady. V těchto reportech jsou hodnoceny i vlivy transakcí klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 6 let.

18.2. Kvantitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor rizika spojeného s finančními nástroji je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost), který vyjadřuje maximální potenciální snížení reálné hodnoty kontraktů, které jsou klasifikovány jako deriváty podle IFRS 9 (v ČEZ deriváty s těmito podkladovými komoditami: elektřina, emisní povolenky EUA, zemní plyn, uhlí ARA, Richards Bay, Newcastle a ropa a ropné produkty) na dané hladině spolehlivosti,
- pro věrné zobrazení zajišťovacího charakteru významné části existujících derivátových prodejních kontraktů elektřiny s dodávkou v Německu jsou ve výpočtu VaR zahrnuty také vysoce pravděpodobné budoucí prodeje elektřiny vlastní výroby s dodávkou v ČR,
- pro výpočet volatility a korelací (mezi cenami komodit) je použita metoda jednoduchého klouzavého průměru (SMA – Simple Moving Average) na 60denních časových řadách,
- zdrojem tržních cen jsou zejména EEX, PXE, ICE,
- indikátor VaR ilustruje zejména vliv přecenění výše zmíněných finančních nástrojů do výkazu zisku a ztráty.

Potenciální dopad působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12. (v mil. Kč):

	2023	2022
Měsíční VaR (95 %) – vliv změn tržních cen komodit	1 215	4 300

Měnová rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení měnového rizika k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor měnového rizika je zvolen měsíční VaR (95% spolehlivost),
- pro výpočet VaR, který je založený na volatilitách a vnitřních korelacích jednotlivých uvažovaných měn, je použita metoda historické simulace VaR na 90denních historických časových řadách,
- relevantní měnová pozice je definována zejména jako hodnota cizoměnových toků plynoucích ze všech kontrahovaných finančních instrumentů, z očekávaných cizoměnových provozních výnosů a nákladů v roce 2022 a z vysoce pravděpodobných očekávaných budoucích cizoměnových výnosů, nákladů a kapitálových výdajů zajišťovaných finančními instrumenty atd.,
- relevantní měnové pozice reflektují veškeré významné cizoměnové toky subjektů Skupiny ve sledovaném koši cizích měn,
- zdrojem tržních měnových kurzů jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg,
- indikátor VaR ilustruje zejména dopad přecenění výše zmíněných součástí měnové pozice do výkazu zisku a ztráty.

Potenciální dopad působení měnového rizika k 31. 12. (v mil. Kč):

	2023	2022
Měsíční měnový VaR (95% spolehlivost)	301	682

Úroková rizika

Pro kvantifikaci potenciálního dopadu úrokového rizika byla zvolena citlivost úrokových výnosů a nákladů na paralelní posun relevantních výnosových křivek. Kvantifikace (k 31. 12.) byla aproximativně provedena na základě následujících předpokladů:

- jako indikátor úrokového rizika je zvolen paralelní posun výnosových křivek (+10 bp),
- citlivost relevantní části výkazu zisku a ztráty je měřena jako změna ročních úrokových výnosů a nákladů plynoucích z úrokově citlivých pozic k 31. 12.,
- uvažované úrokové pozice reflektují veškeré významné úrokově citlivé pozice subjektů Skupiny,
- zdrojem tržních úrokových sazeb jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení úrokového rizika k 31. 12. (v mil. Kč):

	2023	2022
Úroková citlivost* na paralelní posun výnosových křivek (+10 bp)	-24	-6

* Záporné znaménko značí vyšší nárůst úrokových nákladů oproti úrokovým výnosům.

Kreditní expozice

Skupina je vystavena kreditnímu riziku u všech finančních aktiv uvedených v rozvaze a dále kreditnímu riziku z poskytnutých záruk. Kreditní expozice z poskytnutých záruk, které nejsou součástí rozvahy, k 31. 12. 2023 a 2022 byla nulová.

Vystavené záruky existovaly k 31. 12. 2022 a vztahovaly se k ručení za bankovní úvěry. Beneficiet mohl záruku uplatnit pouze v návaznosti na neplnění určitých podmínek úvěrů. K 31. 12. 2023 již nebyly žádné vystavené záruky v platnosti. Do doby jejich zániku společnosti, jejichž závazky byly předmětem garance, svoje závazky plnily.

Likviditní rizika

Smluvní splatnosti nediskontovaných plateb finančních závazků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Obchodní a ostatní finanční závazky	Deriváty ¹⁾	Poskytnuté záruky ²⁾
Splatnost v roce 2024	37 271	4 274	62 404	407 376	-
Splatnost v roce 2025	7 506	21 338	1 751	63 784	-
Splatnost v roce 2026	6 834	20 352	495	8 850	-
Splatnost v roce 2027	8 218	16 500	596	1 270	-
Splatnost v roce 2028	11 362	19 513	56	802	-
V dalších letech	15 016	29 653	717	24 289	-
Celkem	86 207	111 630	66 019	506 371	-

1) Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné Skupinou. Skupina u těchto transakcí současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodu 17.

2) Poskytnuté záruky za úvěry skupiny Akcez zanikly bez využití v prosinci 2023, úvěry byly přefinancovány v rámci prodeje podílu ve skupině Akcez.

Smluvní splatnosti nediskontovaných plateb finančních závazků k 31. 12. 2022 (v mil. Kč):

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Obchodní a ostatní finanční závazky	Deriváty ¹⁾	Poskytnuté záruky ²⁾
Splatnost v roce 2023	57 228	8 610	88 146	1 078 236	1 578
Splatnost v roce 2024	28 624	2 759	1 836	244 665	-
Splatnost v roce 2025	5 898	20 828	687	80 848	-
Splatnost v roce 2026	4 028	19 843	319	8 360	-
Splatnost v roce 2027	5 897	16 094	502	756	-
V dalších letech	12 511	48 943	116	24 605	-
Celkem	114 186	117 077	91 606	1 437 470	1 578

- 1) Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné Skupinou. Skupina u těchto transakcí současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodu 17.
- 2) Maximální částka záruk je vykázána v nejbližším období možného uplatnění. Nejzazší termín pro uplatnění byl červen 2026.

Expozici na likviditní riziko související s požadavky na maržové vklady, které vyplývají zejména z uzavřených obchodů s elektřinou, plynem a emisními povolenkami v horizontu následujících 6 let, zobrazuje následující tabulka (v mil. Kč):

Rok	Maximální čistá hodnota zaplacených maržových vkladů a kolaterálů	Den maxima	Průměrná denní čistá hodnota zaplacených maržových vkladů a kolaterálů	Tržní cena ¹⁾ (EUR/MWh)	
				Elektřina CAL DE BL Y+1	Plyn TTF Y+1
2021	60 816	27. 12. 2021	3 680	271	98
2022	195 240	29. 8. 2022	86 612	985	312
2023	76 737	2. 1. 2023	30 681	214	78

- 1) Tržní ceny jsou uvedeny za obchodní den předcházející uvedenému dni maxima. Pro elektřinu se jedná o produkt kalendářní baseload s dodávkou v Německu na následující rok (Y+1) – k 31. 12. 2023 byla cena tohoto produktu CAL 2024 DE BL 96 EUR/MWh, pro plyn se jedná o cenu zemního plynu v obchodním bodě TTF s dodáním následující rok – k 31. 12. 2023 byla cena TTF 2024 34 EUR/MWh.

K 31. 12. 2023, resp. 2022, měla Skupina k dispozici nevyčerpané komitované úvěrové rámce ve výši 53,2 mld. Kč, resp. 50,3 mld. Kč. Navíc z komitované úvěrové smlouvy uzavřené v prosinci 2022 s Evropskou investiční bankou na podporu financování programu obnovy a dalšího rozvoje distribuční soustavy v České republice zbývalo k 31. 12. 2023 dočerpat 540 mil. EUR.

18.3. Zajišťovací účetnictví

Skupina zajišťuje peněžní toky z vysoce pravděpodobných budoucích prodejů elektřiny v České republice. Jako zajišťovací nástroj slouží forwardy a futures na prodej elektřiny v Německu. K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů 32 552 mil. Kč, resp. -73 096 mil. Kč. Výsledkem own-use předprodejů (bod 2.15) a této zajišťovací strategie k 31. 12. 2023 je, že na rok 2024 bylo zajištěno přibližně 92 % očekávané výroby elektřiny v České republice za průměrnou cenu 129 EUR/MWh, na rok 2025 přibližně 64 % očekávané výroby za průměrnou cenu 125 EUR/MWh, na rok 2026 přibližně 27 % očekávané výroby za průměrnou cenu 107 EUR/MWh a na rok 2027 přibližně 6 % za průměrnou cenu 92 EUR/MWh.

Skupina dále zajišťuje peněžní toky z vysoce pravděpodobných budoucích výnosů v EUR, a to pro účely zajištění měnového rizika. Zajištěné peněžní toky jsou očekávány v letech 2024–2028. Zajišťovacími nástroji k 31. 12. 2023, resp. 2022, jsou v tomto případě závazky z titulu emisí euroobligací a bankovních úvěrů denominovaných v EUR v celkové výši 5,6 mld. EUR, resp. 4,0 mld. EUR, a měnové forwardy a swapy. K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů -364 mil. Kč, resp. 2 938 mil. Kč.

V roce 2023, resp. 2022, společnost také zajišťovala vybrané peněžní toky spojené s výdajem za nákup emisních povolenek pro spotřebu na pokrytí vypuštěných emisí CO₂ v roce 2023, resp. 2022, pro účely zajištění měnového rizika spojeného s časovým nesouladem mezi obdobími, ve kterém jsou emisní povolenky alokovány z hlediska spotřeby a výdajem za jejich pořízení. Zajišťovacími nástroji byly měnové swapy. Hodnota nakumulovaných změn reálné hodnoty, přeúčtovaná z vlastního kapitálu do ceny nakoupených emisních povolenek v souvislosti se zajištěním peněžních toků na nákup emisních povolenek, činila -131 mil. Kč, resp. 403 mil. Kč.

Skupina dále zajišťuje nákup plynu pro spotřebu v kogeneračních jednotkách při kombinované výrobě elektřiny a tepla s cílem zajistit související peněžní toky a výslednou spotřebu plynu s ohledem na platný regulační rámec pro zajišťované období. Zajišťovacími nástroji k 31. 12. 2023, resp. 2022, jsou v tomto případě komoditní forwardy a swapy na plyn.

V následujících tabulkách je uveden přehled derivátového zajištění k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023			Efektivní část zajištění před zdaněním (mil. Kč)
	Měrná jednotka	Množství / nominální hodnota ¹⁾	Reálná hodnota (mil. Kč)	
Derivátové zajištění peněžních toků				
Komoditní riziko – předprodej elektřiny:				
2024	GWh	-12 033	14 993	12 597
2025	GWh	-18 037	14 144	14 170
2026 a dále	GWh	-10 706	3 415	3 432
Komoditní riziko – elektřina, celkem	GWh	-40 776	32 552	30 199
Komoditní riziko – spotřeba plynu	GWh	194	-141	-133
Komoditní riziko celkem			32 411	30 066
Měnové riziko v letech 2024–2042	mil. EUR	-2 725	-1 723	-1 041
Měnové riziko v letech 2024–2042	mil. USD	300	1 359	713
Měnové riziko – ostatní			3	12
Měnové riziko celkem			-361	-316
Celkem derivátové zajištění peněžních toků			32 050	29 750

2022				
	Měrná jednotka	Množství / nominální hodnota ¹⁾	Reálná hodnota (mil. Kč)	Efektivní část zajištění před zdaněním ²⁾ (mil. Kč)
Derivátové zajištění peněžních toků				
Komoditní riziko – předprodej elektřiny:				
2023	GWh	-13 560	-42 431	-52 359
2024	GWh	-12 224	-25 560	-25 616
2025 a dále	GWh	-7 224	-5 105	-5 140
Komoditní riziko – elektřina, celkem	GWh	-33 008	-73 096	-83 115
Komoditní riziko – spotřeba plynu	GWh	181	250	197
Komoditní riziko celkem			-72 846	-82 918
Měnové riziko v letech 2023–2042	mil. EUR	-2 317	873	314
Měnové riziko v letech 2023–2042	mil. USD	300	2 065	1 314
Měnové riziko – ostatní			20	13
Měnové riziko celkem			2 958	1 641
Celkem derivátové zajištění peněžních toků			-69 888	-81 277

¹⁾ Kladné hodnoty představují nákup, záporné hodnoty představují prodej.

²⁾ Součástí hodnoty ve sloupci efektivní část zajištění před zdaněním jsou také hodnoty ve vlastním kapitálu související s ukončenými zajišťovacími nástroji (do doby realizace peněžního toku).

V roce 2023 a 2022 byly částky z titulu zajištění peněžních toků přeúčtované z vlastního kapitálu vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položkách Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí, Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, Ostatní finanční náklady a Ostatní finanční výnosy. V roce 2023, resp. 2022, bylo z titulu neefektivnosti zajištění peněžních toků zaúčtováno do výsledku hospodaření -76 mil. Kč, resp. -194 mil. Kč. V letech 2023 a 2022 byla neefektivnost způsobena zejména volatilitou českých / německých cen elektřiny, resp. nestejným cenovým růstem / poklesem ceny elektřiny na českém a německém trhu.

V následujících tabulkách je uveden přehled pohybů vlastního kapitálu, který souvisí se zajištěním peněžních toků, v roce 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		
	Změna reálné hodnoty finančních nástrojů do vlastního kapitálu, brutto	Odúčtování efektivní části zajištění do výsledku hospodaření / aktiv, brutto	Odúčtování neefektivní části zajištění do výsledku hospodaření, brutto
Komoditní riziko – předprodej elektřiny	87 735	25 487	92
Komoditní riziko – spotřeba plynu	-332	2	-
Měnové riziko – předprodej elektřiny, nákup emisních povolenek	-582	-1 358	-16
Měnové riziko – ostatní	7	-	-
Derivátové zajištění peněžních toků	86 828	24 131	76
Nederivátové zajištění	-3 626	-1 889	-
Zajištění peněžních toků celkem	83 202	22 242	76
	2022		
	Změna reálné hodnoty finančních nástrojů do vlastního kapitálu, brutto	Odúčtování efektivní části zajištění do výsledku hospodaření / aktiv, brutto	Odúčtování neefektivní části zajištění do výsledku hospodaření, brutto
Komoditní riziko – předprodej elektřiny	-88 364	87 931	-124
Komoditní riziko – spotřeba plynu	250	-53	-
Měnové riziko – předprodej elektřiny, nákup emisních povolenek	2 990	1 427	318
Měnové riziko – ostatní	24	-39	-
Derivátové zajištění peněžních toků	-85 100	89 266	194
Nederivátové zajištění	2 848	-1 112	-
Zajištění peněžních toků celkem	-82 252	88 154	194

19. Rezervy

V následující tabulce je uveden přehled rezerv k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023			2022		
	Dlouho- dobá	Krátko- dobá	Celkem	Dlouho- dobá	Krátko- dobá	Celkem
Jaderné rezervy	126 055	2 563	128 618	107 542	2 168	109 710
Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů	16 387	141	16 528	18 505	1 217	19 722
Rezerva na sanace, rekultivace a důlní škody	15 113	210	15 323	13 095	311	13 406
Rezerva na rekultivace skládek	573	24	597	594	22	616
Rezerva na emise CO ₂ (viz bod 13)	-	22 422	22 422	-	21 383	21 383
Rezerva na plnění ze záruk za úvěry skupiny Akcez	-	-	-	-	1 578	1 578
Ostatní rezervy	7 312	5 753	13 065	6 358	4 244	10 602
Celkem	165 440	31 113	196 553	146 094	30 923	177 017

19.1. Jaderné rezervy

Společnost provozuje dvě jaderné elektrárny. Jaderná elektrárna Dukovany je tvořena čtyřmi bloky uvedenými do trvalého provozu v letech 1985 až 1987. Jaderná elektrárna Temelín se skládá ze dvou bloků, které byly uvedeny do trvalého provozu v letech 2002 a 2003. Atomový zákon stanovuje povinnosti pro vyřazování jaderných zařízení a ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva. V souladu s atomovým zákonem musí být všechny jaderné části a zařízení jaderné elektrárny po ukončení provozu zlikvidovány. Pro potřeby stanovení výše jaderných rezerv se předpokládá, že výroba elektřiny v Jaderné elektrárně Dukovany bude ukončena v roce 2047, v Temelíně pak v roce 2062. Studie pro jadernou elektrárnu Dukovany z roku 2022 a pro jadernou elektrárnu Temelín z roku 2023 předpokládají, že celkové náklady na vyřazení tzv. jaderného ostrova i konvenční části těchto elektráren z provozu dosáhnou výše 45,3 mld. Kč a 36,9 mld. Kč. Prostředky rezervy vytvářené podle atomového zákona jsou ukládány na vázaných bankovních účtech. Tyto peněžní prostředky je možné v souladu s legislativou používat na nákup státních dluhopisů. Tato vázaná finanční aktiva jsou vykázána v rozvaze jako součást řádku Finanční aktiva s omezeným disponováním (viz bod 4).

Ústředním orgánem zodpovědným za organizaci a provoz zařízení určených pro konečné ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva je Správa úložišť radioaktivních odpadů (SÚRAO) zřízená Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR. SÚRAO provozuje úložiště radioaktivního odpadu, dohlíží na tato úložiště a nese odpovědnost za jejich provoz. Činnost SÚRAO je financována z jaderného účtu, na který přispívají původci radioaktivního odpadu. Výše poplatku na jaderný účet je atomovým zákonem stanovena na 55 Kč za jednu MWh elektřiny vyrobené v jaderné elektrárně. V roce 2023, resp. 2022, činila výše tohoto příspěvku 1 673 mil. Kč, resp. 1 706 mil. Kč. Veškeré náklady spojené s dočasným skladováním radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva hradí přímo jeho původce.

Skupina tvoří v souladu se zásadami popsány v bodu 2.23 rezervy na odhadované budoucí náklady z titulu vyřazení jaderných zařízení z provozu a dočasné skladování a trvalé uložení použitého jaderného paliva. V následující tabulce je uveden rozpis jaderných rezerv k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Rezerva			
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		
		Dočasné	Trvalé	Celkem
Zůstatek k 1. 1. 2022	42 284	9 972	41 446	93 702
Vliv inflace a reálné úrokové míry	973	226	953	2 152
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	-	486	-	486
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	-	-207	-	-207
Dopad změny odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek	16 160	-	275	16 435
Čerpání za běžný rok	-	-1 152	-1 706	-2 858
Zůstatek k 31. 12. 2022	59 417	9 325	40 968	109 710
Vliv inflace a reálné úrokové míry	2 911	463	2 007	5 381
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	-	585	-	585
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	-	579	-	579
Dopad změny odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek	12 628	62	1 835	14 525
Čerpání za běžný rok	-	-490	-1 672	-2 162
Zůstatek k 31. 12. 2023	74 956	10 524	43 138	128 618

Čerpání rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva za běžný rok zahrnuje platby uhrazené na státem kontrolovaný jaderný účet a čerpání rezervy na dočasné skladování představuje především nákup obalových souborů pro použité jaderné palivo a jiného souvisejícího zařízení pro tyto účely.

V roce 2023 společnost zaúčtovala změnu odhadu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování a změnou diskontní sazby, u rezervy na vyřazení jaderného zařízení v souvislosti s aktualizací expertních studií nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín a se změnou diskontní sazby a u rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby v jaderných elektrárnách, změny očekávané výše poplatku za vyrobenou MWh v budoucích letech a změny diskontní sazby.

V roce 2022 společnost zaúčtovala změnu odhadu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování a změnou diskontní sazby, u rezervy na vyřazení jaderného zařízení v souvislosti se změnou výše a rozsahu nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín a se změnou diskontní sazby a u rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby v jaderných elektrárnách, změny očekávané výše poplatku za vyrobenou MWh v budoucích letech a změny diskontní sazby.

Skutečné náklady na vyřazení jaderných zařízení z provozu, dočasné skladování a trvalé uložení použitého jaderného paliva se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení a také díky jinému časovému průběhu provedení všech činností souvisejících s vyřazením jaderného zařízení, skladováním a uložením použitého jaderného paliva.

Následující tabulka uvádí citlivost jaderných rezerv na změny diskontní sazby, při zachování všech ostatních parametrů beze změny, k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Rezerva				Změna v %
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		Celkem	
		Dočasné	Trvalé		
Efekt snížení diskontní sazby:					
-20 bp	8 357	495	1 193	10 045	7,8 %
-10 bp	4 059	243	590	4 892	3,8 %
Zůstatek k 31. 12. 2023 – základní scénář ¹⁾	74 956	10 524	43 138	128 618	
Efekt zvýšení diskontní sazby:					
+10 bp	-3 835	-233	-578	-4 646	-3,6 %
+20 bp	-7 458	-456	-1 144	-9 058	-7,0 %

¹⁾ Základní scénář k 31. 12. 2023 odpovídá dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míře ve výši 2,1 % a očekávané míře inflace ve výši 2,6 % (bod 2.23).

19.2. Rezerva na důlní sanace, důlní škody, rekultivace a na demolice a demontáže emisních zdrojů

V následující tabulce jsou uvedeny pohyby rezerv k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Důlní sanace a rekultivace a důlní škody	Rekultivace skládek	Demolice a demontáže emisních zdrojů
Zůstatek k 1. 1. 2022	12 417	656	6 761
Vliv inflace a reálné úrokové míry	282	11	321
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	135	-	-
Změna odhadu zvyšující / snižující dlouhodobý hmotný majetek	746	-17	12 968
Čerpání za běžný rok	-174	-32	-328
Rozpuštění rezervy	-	-2	-
Zůstatek k 31. 12. 2022	13 406	616	19 722
Vliv inflace a reálné úrokové míry	647	28	956
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	53	-	-
Změna odhadu zvyšující / snižující dlouhodobý hmotný majetek	1 406	-22	-2 227
Čerpání za běžný rok	-189	-25	-1 163
Rozpuštění rezervy	-	-	-760
Zůstatek k 31. 12. 2023	15 323	597	16 528

Rezerva na sanace, rekultivace a rezerva na důlní škody jsou tvořeny společností Severočeské doly a.s., dceřinou společností zabývající se povrchovou těžbou hnědého uhlí. Z titulu své činnosti je uvedená společnost zodpovědná za sanaci a rekultivaci zasažených ploch, stejně jako za škody vzniklé důlní činností. Čerpání rezerv představuje platby za sanace a rekultivace dolů a úhrady důlních škod. V období probíhající těžby není čerpání rezervy na sanace a rekultivace intenzivní (ukončení těžby se předpokládá v roce 2030). Období, ve kterém se očekává nejvyšší čerpání rezervy, jsou roky 2033–2040 (10,8 mld. Kč v současné hodnotě) v souvislosti s řešením zbytkových jam. Sanace a rekultivace by měly být dokončeny v roce 2045, v letech 2041–2045 se předpokládá čerpání 2,6 mld. Kč v současné hodnotě rezervy. Tento předpokládaný budoucí časový průběh čerpání rezervy je nejistý a odpovídá aktuální strategii Skupiny (bod 1.1). Změny odhadů provedené v letech 2023 a 2022 představují změny rezervy v důsledku aktualizace odhadů budoucích nákladů na rekultivace, zejména díky změnám cen rekultivačních prací, a dále změnou v jejich načasování a změnou diskontní sazby.

Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů v letech 2023 a 2022 byla čerpána zejména v souvislosti s výrobní jednotkou Pruněřov I, jejíž demontáž a demolice byla v roce 2023 dokončena. V dalších obdobích se předpokládá čerpání rezervy zejména v letech 2026–2028 u elektrárny Dětmárovice (2,3 mld. Kč v současné hodnotě), v letech 2031–2034 pro zbývající uhelné zdroje (10,9 mld. Kč v současné hodnotě) a v letech 2047–2048 pro paroplynovou elektrárnu Počerady (0,5 mld. Kč v současné hodnotě). Tento předpokládaný budoucí časový průběh čerpání rezervy je nejistý a odpovídá aktuální strategii Skupiny (bod 1.1). V roce 2023 a 2022 Skupina zaúčtovala změnu odhadu rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů v souvislosti se změnou výše a rozsahu nákladů na vyřazování z provozu a v souvislosti se změnou diskontní sazby.

Skutečné náklady na sanace, rekultivace a na odstranění důlních škod a na demolice a demontáže emisních zdrojů se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení a také díky jinému časovému průběhu provedení všech souvisejících činností.

20. Deriváty a ostatní finanční závazky

Deriváty a ostatní finanční závazky k 31. 12. 2023 a 2022 jsou následující (v mil. Kč):

	2023		
	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky	Celkem
Závazky z titulu pořízení stálých aktiv	318	-	318
Ostatní	1 381	2 066	3 447
Finanční závazky v naběhlé hodnotě	1 699	2 066	3 765
Deriváty zajišťující peněžní toky	2 579	8 455	11 034
Komoditní a ostatní deriváty	430	71 613	72 043
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	933	203	1 136
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	463	203	666
Finanční závazky v reálné hodnotě	4 405	80 474	84 879
Celkem	6 104	82 540	88 644
	2022		
	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky	Celkem
Závazky z titulu pořízení stálých aktiv	366	-	366
Ostatní	1 484	3 009	4 493
Finanční závazky v naběhlé hodnotě	1 850	3 009	4 859
Deriváty zajišťující peněžní toky	36 757	45 714	82 471
Komoditní a ostatní deriváty	161	245 658	245 819
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	509	-	509
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	341	250	591
Finanční závazky v reálné hodnotě	37 768	291 622	329 390
Celkem	39 618	294 631	334 249

V následující tabulce je uveden rozpad hodnoty závazků z komoditních a ostatních derivátů podle období dodávky k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Dodávka v roce 2022	-	5 689
Dodávka v roce 2023	608	201 475
Dodávka v roce 2024	57 407	34 637
Dodávka v roce 2025	12 764	3 820
Dodávka v roce 2026 a dále	1 264	198
Komoditní a ostatní deriváty celkem	72 043	245 819

V následující tabulce je uveden přehled hodnoty závazků z komoditních derivátů podle komodit a ostatních derivátů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Elektřina včetně přeshraničních kapacit	35 726	156 401
Plyn	29 406	77 010
Emisní povolenky, záruky původu	5 736	11 899
Finanční deriváty	1 175	509
Komoditní a ostatní deriváty celkem	72 043	245 819

Pokles závazků z komoditních a ostatních derivátů v roce 2023 je způsoben realizací fyzické dodávky komodity nebo finančním vypořádáním. Meziroční pokles je také ovlivněn volatilitou tržních cen elektřiny, plynu, emisních povolenek a ostatních komodit. S tímto poklesem souvisí pokles pohledávek z komoditních a ostatních derivátů, který je uveden v bodu 5.

21. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Bankovní úvěry	7 214	4 805
Jiné úvěry ¹⁾	-	48 230
Kontokorentní účty	100	21
Celkem	7 314	53 056

¹⁾ Jiné úvěry zahrnovaly v roce 2022 krátkodobé úvěry poskytnuté Ministerstvem financí České republiky za účelem pokrytí likviditních rizik spojených s potenciálním skokovým nárůstem požadavků na dočasné mimořádné navýšení maržových vkladů (kaucí) na energetických burzách a vůči obchodním protistranám.

Krátkodobé úvěry jsou úročeny pevnými úrokovými sazbami. Vážená průměrná úroková sazba k 31. 12. 2023, resp. 2022, činila 5,5 %, resp. 4,5 %. Za rok 2023, resp. 2022, činila vážená průměrná úroková sazba 8,1 %, resp. 5,3 %.

22. Ostatní krátkodobé závazky

Přehled ostatních krátkodobých závazků k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Přijaté zálohy od malooběratelů elektřiny a plynu	37 732	35 045
Nevyfakturované dodávky malooběratelům elektřiny a plynu	-32 129	-28 765
Přijaté zálohy od malooběratelů elektřiny, netto	5 603	6 280
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	6 446	6 548
Přijaté zálohy ostatní	3 184	3 651
Výnosy příštích období	387	1 037
Ostatní smluvní závazky	4 381	1 154
Celkem	20 001	18 670

23. Leasing

23.1. Skupina jako nájemce

Skupina má uzavřené nájemní smlouvy na kanceláře, dopravní prostředky, budovy a pozemky sloužící k umístění vlastního zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla. Dopravní prostředky mají obvykle dobu nájmu 1–8 let, zatímco budovy a pozemky 4–21 let.

Skupina má uzavřené leasingové smlouvy s fixními i variabilními platbami. Variabilní platby jsou pravidelně upravovány podle indexu inflace nebo jsou závislé na užití podkladového aktiva.

Skupina si dále najímá budovy, stroje a zařízení s dobou nájmu 12 měsíců nebo méně nebo s nízkou hodnotou. V případě těchto nájmu Skupina uplatňuje výjimku a nevykazuje je jako leasing.

Zůstatková cena aktiv z práv k užívání, která jsou vykázána jako součást dlouhodobého hmotného majetku, je uvedena v bodu 3.

Hodnoty závazků z leasingu jsou vykazovány jako součást dlouhodobých dluhů (viz bod 16).

V následující tabulce jsou uvedeny celkové peněžní toky z leasingových plateb (v mil. Kč):

	2023	2022
Splátky jistiny	856	709
Splátky úroků	148	99
Leasingové platby nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	166	187
Celkový peněžní výdaj související s leasingy	<u>1 170</u>	<u>995</u>

Níže jsou uvedené částky, které jsou z titulu leasingů zaúčtovány ve výsledku hospodaření (v mil. Kč):

	2023	2022
Náklady související s krátkodobými leasingy	87	84
Náklady na leasing aktiv s nízkou hodnotou	17	3
Variabilní leasingové platby nezahrnuté v ocenění závazku	62	100
Odpisy aktiv z práva k užívání	857	715
Úrokové náklady	157	112
Modifikace leasingu	-5	-9

V následujícím roce Skupina očekává splátky leasingů, které nejsou obsaženy v ocenění závazku z leasingu, v obdobné výši jako v roce 2023.

23.2. Skupina jako pronajímatel

Finanční leasing

Nejvýznamnější položkou pronájmu formou finančního leasingu je pronájem aktiv pro výrobu elektřiny a tepla přímo u zákazníka.

V tabulce níže jsou uvedeny splatnosti čisté investice do leasingu v částce nediskontovaných leasingových plateb, které mají být v budoucnu obdrženy (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Splátky během jednoho roku	59	52
Splátky od 1 roku do 2 let	51	49
Splátky od 2 do 3 let	49	42
Splátky od 3 do 4 let	40	39
Splátky od 4 do 5 let	36	31
V dalších letech	<u>91</u>	<u>80</u>
Celkové nediskontované platby	326	293
Nerealizovaný finanční výnos	<u>-64</u>	<u>-47</u>
Čistá investice do leasingu	<u><u>262</u></u>	<u><u>246</u></u>

K 31. 12. 2023, resp. 2022, Skupina vykázala úrokový výnos z čisté investice do leasingu v částce 12 mil. Kč, resp. 8 mil. Kč.

Operativní leasing

Zůstatková cena dlouhodobého hmotného majetku, který je pronajatý formou operativního leasingu, je uvedena v bodu 3.

Výnosy z pronájmu majetku v roce 2023, resp. 2022, činily 202 mil. Kč, resp. 177 mil. Kč. V následujících letech Skupina očekává výnosy z pronájmu v obdobné výši jako v roce 2023.

24. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
<u>Prodej elektřiny:</u>		
Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům	114 278	77 124
Prodej prostřednictvím energetické burzy a na jiných organizovaných trzích	53 842	118 889
Prodej obchodníkům	38 004	46 619
Prodej distribučním a přenosovým společnostem	196	499
Ostatní prodej elektřiny	16 113	10 233
Vliv zajištění – předprodej elektřiny (bod 18.3)	-25 487	-87 895
Vliv zajištění – riziko změny kurzu (bod 18.3)	3 276	171
Tržby z prodeje elektřiny celkem	200 222	165 640
<u>Prodej plynu, uhlí a tepla:</u>		
Prodej plynu	31 009	24 446
Prodej uhlí	7 108	5 708
Prodej tepla	13 460	9 894
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla celkem	51 577	40 048
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí celkem	251 799	205 688
<u>Prodej služeb a ostatní tržby:</u>		
Distribuční služby	35 869	35 073
Ostatní služby	43 380	36 561
Tržby z pronájmu	202	177
Tržby z prodeje zboží	1 076	1 425
Ostatní tržby	4 058	2 129
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	84 585	75 365
<u>Ostatní provozní výnosy:</u>		
Výnosy z přidělených zelených a obdobných certifikátů	70	169
Smluvní pokuty a úroky z prodlení	821	727
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	340	264
Zisk z prodeje materiálu	383	185
Zisk z prodeje emisních povolenek	9	4 295
Ostatní	2 578	1 792
Ostatní provozní výnosy celkem	4 201	7 432
Provozní výnosy celkem	340 585	288 485

V roce 2023, resp. 2022, Skupina čerpala dotace vztahující se k výnosům ve výši 559 mil. Kč, resp. 428 mil. Kč. Dotace vztahující se k výnosům jsou obsaženy v rámci ostatních provozních výnosů v položce Ostatní.

Výnosy ze smluv se zákazníky v roce 2023, resp. 2022, činily 358 393 mil. Kč, resp. 368 600 mil. Kč, a lze je navázat na výše uvedené hodnoty takto (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	251 799	205 688
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	<u>84 585</u>	<u>75 365</u>
Tržby celkem	336 384	281 053
Úpravy:		
Vliv zajištění – předprodej elektřiny	25 487	87 895
Vliv zajištění – riziko změny kurzu	-3 276	-171
Tržby z pronájmu	<u>-202</u>	<u>-177</u>
Výnosy ze smluv se zákazníky	<u><u>358 393</u></u>	<u><u>368 600</u></u>

Skupina předpokládá, že v následujících obdobích vykáže ve výkazu zisku a ztráty výnosy vztahující se k nesplněným závazkům ze smluv o zhotovení v těchto částkách (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Do 1 roku	20 471	17 292
Za více než 1 rok	<u>8 877</u>	<u>11 181</u>
Celkem	<u><u>29 348</u></u>	<u><u>28 473</u></u>

25. Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami

Přehled zisků a ztrát z derivátových obchodů s komoditami k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Zisk z derivátových obchodů s elektřinou	16 358	24 745
Zisk / ztráta z derivátových obchodů s plynem	-784	15 037
Zisk / ztráta z derivátových obchodů s emisními povolenkami	-89	1 380
Ztráta z derivátových obchodů s ropou	-1	-11
Zisk / ztráta z derivátových obchodů s uhlím	<u>20</u>	<u>-1</u>
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami celkem	<u><u>15 504</u></u>	<u><u>41 150</u></u>

26. Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií

Přehled nákladů na nákup elektřiny, plynu a ostatních energií k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Nákup elektřiny pro další prodej	-53 001	-49 774
Nákup plynu pro další prodej	-27 754	-17 523
Nákup ostatních energií	-2 426	-2 337
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií celkem	<u>-83 181</u>	<u>-69 634</u>

27. Palivo a emisní povolenky

Přehled nákladů na palivo a emisní povolenky pro výrobu k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Emisní povolenky pro výrobu	-22 544	-21 430
Spotřeba biomasy a fosilního paliva mimo plynu	-7 426	-5 441
Spotřeba plynu	-6 618	-14 631
Amortizace jaderného paliva	-3 655	-3 907
Palivo a emisní povolenky celkem	<u>-40 243</u>	<u>-45 409</u>

28. Služby

Přehled nákupu služeb v letech 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Služby pro výrobní zakázky a produkty k prodeji	-17 837	-11 756
Služby přenosové soustavy pro distribuci elektřiny	-6 419	-5 848
Opravy a údržba	-5 107	-5 222
Ostatní distribuční služby	-657	-556
Ostatní služby	-9 702	-8 549
Služby celkem	<u>-39 722</u>	<u>-31 931</u>

Údaje o odměnách auditorských společností jsou uvedeny ve výroční finanční zprávě Skupiny ČEZ.

29. Osobní náklady

Osobní náklady k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023		2022	
	Celkem	Klíčové vedení ¹⁾	Celkem	Klíčové vedení ¹⁾
Mzdové náklady včetně odměn orgánů společnosti	-27 605	-136	-24 952	-137
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-8 183	-21	-7 253	-22
Ostatní osobní náklady	-1 995	-13	-1 710	-13
Celkem	-37 783	-170	-33 915	-172

1) Členové dozorčí rady a představenstva mateřské společnosti. V nákladech jsou obsaženy i odměny bývalým členům orgánů.

Členové představenstva společnosti a vybraní manažeři mají od 1. 1. 2020 motivační program dlouhodobé výkonnostní odměny. Program dlouhodobé výkonnostní odměny je založen na výkonnostních jednotkách, které budou beneficentovi přidělovány každý rok. Počet přidělených výkonnostních jednotek vychází ze stanovené roční hodnoty dlouhodobé odměny a z ceny akcií před přidělem. Ke každému přidělu výkonnostních jednotek jsou dozorčí radou stanoveny výkonnostní ukazatele na období jednoho roku. Podle vyhodnocení plnění výkonnostních ukazatelů dozorčí radou se upraví počet přidělených výkonnostních jednotek beneficentovi a bude následovat dvouletá doba držení. K výplatě dlouhodobé výkonnostní odměny dojde v hotovosti po třech letech od přidělu a její výše bude vycházet z upraveného počtu výkonnostních jednotek, z ceny akcie společnosti na konci doby držení a z dividend vyplacených během doby držení.

Náklad z úhrad vázaných na akcie s vypořádáním v hotovosti, který souvisí s programem dlouhodobých výkonnostních odměn za rok 2023, resp. 2022, byl 91 mil. Kč, resp. 37 mil. Kč. Závazky z úhrad vázaných na akcie k 31. 12. 2023 a 2022 činily 200 mil. Kč a 109 mil. Kč.

30. Ostatní provozní náklady

Přehled ostatních provozních nákladů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Změna stavu rezerv	1 608	3 005
Odvod z nadměrných příjmů	-10 076	-1 599
Ostatní daně a poplatky	-3 083	-3 188
Náklady související s obchodováním s komoditami	-1 147	-521
Pojistné	-966	-786
Prodané zboží	-621	-943
Odpis pohledávek	-524	-580
Poskytnuté dary	-499	-368
Ztráta z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku	-31	-12
Vyřazení záruk původu, zelených a obdobných certifikátů	-14	-7
Ostatní	-1 292	-959
Celkem	-16 645	-5 958

Součástí řádku Ostatní daně a poplatky je odvod na jaderný účet (viz bod 19.1). Ve výši tohoto odvodu je čerpána rezerva na trvalé uložení použitého jaderného paliva. Čerpání rezervy je součástí řádku Změna stavu rezerv.

31. Výnosové úroky

Výnosové úroky dle kategorií finančních instrumentů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Bankovní účty	4 006	2 784
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	1 192	531
Úvěry, pohledávky a ostatní dluhová finanční aktiva v naběhlé hodnotě	1 057	468
Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě přečeňované do výsledku hospodaření	12	13
Finanční leasing	12	8
Celkem	6 279	3 804

32. Ostatní finanční náklady

Přehled ostatních finančních nákladů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Ztráta z přecenění kapitálových finančních aktiv	-972	-223
Ztráta z prodeje dluhových finančních aktiv	-346	-160
Ztráty z finančních derivátů	-294	-80
Tvorba a zúčtování rezerv	-36	-31
Ztráta z kurzových rozdílů	-1	-4 433
Ostatní	-459	-284
Celkem	-2 108	-5 211

33. Ostatní finanční výnosy

Přehled ostatních finančních výnosů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Zisk z kurzových rozdílů	1 098	-
Zisky z finančních derivátů	876	5 429
Zisk z přecenění kapitálových finančních aktiv	510	758
Zisk z pozbytí dceřiných, přidružených a společných podniků	483	-
Zisk z prodeje dluhových finančních aktiv	11	15
Přijaté dividendy	10	11
Ostatní	445	386
Celkem	3 433	6 599

34. Daň z příjmů

V případě společností se sídlem v České republice byla daň z příjmů právnických osob za rok 2023 a 2022 v souladu se zákonem o daních z příjmů stanovena za použití sazby 19 %. Daň z příjmů právnických osob společnosti za rok 2023 odpovídá vzhledem k aplikaci daně z neočekávaných zisků sazbě 71 %.

Dle zákona č. 366/2022 Sb. jsou zdanitelné příjmy společnosti v letech 2023–2025 dále zatíženy zvýšenou sazbou daně ve výši 60 %, daní z neočekávaných zisků. Jedná se o složku daně z příjmů právnických osob.

Základem daně z neočekávaných zisků je rozdíl mezi srovnávaným základem daně a průměrem základů daně z příjmů z let 2018–2021 zvýšeným o 20 %. Skupina plánuje využít zákonné možnosti přesouvání základů daně v rámci skupiny podniků s neočekávanými zisky.

Tato zvýšená sazba daně má vliv na výpočet odložené daně z příjmů společnosti. Sazby daně pro výpočet odložené daně v jednotlivých letech byly vypočteny jako podíl součtu daně z příjmů právnických osob a daně z neočekávaných zisků, kde jmenovatelem je celkový (srovnávaný) daňový základ.

Předpokládané efektivní sazby daně z příjmů společnosti pro výpočet odložené daně jsou v budoucích letech následující:

Rok 2024	72 %
Rok 2025	73 %
Od roku 2026 a dále	21 %

Vedení se domnívá, že daňový náklad byl v účetní závěrce vykázán v náležitě výši. Nelze však vyloučit, že by příslušný správce daně mohl v otázkách umožňujících různou interpretaci zákona zastávat odlišný názor, což by mohlo mít dopad do výsledku hospodaření.

Složky daně z příjmů (v mil. Kč):

	2023	2022
Splatná daň z příjmů	-45 833	-20 198
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím ¹⁾	-203	994
Odložená daň z příjmů	-3 406	286
Celkem	-49 442	-18 918

¹⁾ Společnost ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. v roce 2022 vykázala daňový výnos ve výši 1 004 mil. Kč v souvislosti s ukončením daňové kontroly, která potvrdila sazbu daně z příjmů ve výši 5 % za předchozí období, pro které dříve společnost ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. vykázala daň z příjmů sazbou 19 %.

Následující tabulka shrnuje rozdíly mezi nákladem na daň z příjmů a účetním ziskem před zdaněním vynásobeným platnou daňovou sazbou (v mil. Kč):

	2023	2022
Zisk před zdaněním	79 016	99 623
Zákonná sazba daně z příjmů v ČR	71 %	19 %
„Předpokládaný“ náklad na daň z příjmů	-55 825	-18 928
Úpravy:		
Daňově neuznatelné výnosy / náklady související s držbou podílů, netto	-8	-40
Snížení hodnoty goodwillu a opravné položky ke stálým aktivům	-147	20
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	581	170
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-203	994
Dopad rozdílné sazby daně v jiných zemích	11 519	343
Efekt rozdílné sazby daně pro výpočet odložené daně	-3 586	-1 164
Změna nezaúčtované odložené daňové pohledávky	-2 196	447
Rezervy	-160	-114
Sociální náklady	-162	-62
Výnosy z dividend	2	2
Expirace daňových ztrát s účtovanou odloženou daňovou pohledávkou	-38	-213
Zisk z prodeje skupiny Akcez	341	-
Ostatní již zdaněné, osvobozené nebo daňově neuznatelné položky, netto	440	-373
Daň z příjmů	<u>-49 442</u>	<u>-18 918</u>
Efektivní daňová sazba	63 %	19 %

Přehled odložené daně z příjmů k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Jaderné rezervy	26 725	22 473
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	2 736	6 269
Přecenění finančních instrumentů	520	55 999
Opravné položky	4 847	3 787
Ostatní rezervy	20 583	19 426
Závazky z leasingu	748	539
Neuplatněná daňová ztráta	924	1 086
Ostatní přechodné rozdíly	2 772	2 915
Nezaúčtovaná odložená daňová pohledávka	-3 683	-1 461
Odložená daňová pohledávka celkem	56 172	111 033
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	-62 250	-58 934
Přecenění finančních instrumentů	-20 469	-558
Ostatní rezervy	-163	-158
Práva k užívání	-620	-465
Investice do finančního leasingu	-139	-114
Emisní povolenky	-12 252	-11 984
Ostatní přechodné rozdíly	-2 787	-2 156
Odložený daňový závazek celkem	-98 680	-74 369
Odložený daňový závazek / pohledávka celkem	-42 508	36 664
V rozvaze vykázáno následovně:		
Odložená daňová pohledávka	1 380	50 432
Odložený daňový závazek	-43 888	-13 768
Odložený daňový závazek / pohledávka celkem	-42 508	36 664

Pohyby odložené daně na rozvaze v roce 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	2023	2022
Zůstatek k 1. 1.	36 664	-2 243
Odložená daň účtovaná do výsledku hospodaření	-3 406	286
Odložená daň účtovaná do ostatního úplného výsledku	-75 295	38 784
Akvizice dceřiných podniků	-415	-166
Pozbytí dceřiných podniků	-	-2
Kurzové rozdíly	-56	5
Zůstatek k 31. 12.	-42 508	36 664

K 31. 12. 2023, resp. 2022, činila souhrnná částka přechodných rozdílů týkajících se investic do dceřiných podniků, u kterých nebyly vykázány odložené daňové závazky, 41 658 mil. Kč, resp. 38 575 mil. Kč.

Daňový dopad týkající se jednotlivých položek ostatního úplného výsledku (v mil. Kč):

	2023		2022		Částka po zdanění	
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka před zdaněním	Daňový dopad		
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	83 278	-59 170	24 108	-82 058	55 615	-26 443
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	22 373	-15 806	6 567	87 751	-16 680	71 071
Odúčtování zajištění peněžních toků do aktiv	-131	94	-37	403	-77	326
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů	2 347	-398	1 949	-1 359	330	-1 029
Odúčtování dluhových nástrojů	26	-15	11	-1	1	-
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	948	-	948	-412	-	-412
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků	-317	-	-317	-140	-	-140
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů	1 099	-	1 099	-14	-	-14
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-40	-	-40	-56	-	-56
Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů	-304	-	-304	111	-405	-294
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků	-3	-	-3	12	-	12
Celkem	109 276	-75 295	33 981	4 237	38 784	43 021

35. Spřízněné osoby

Skupina nakupuje od spřízněných osob a prodává spřízněným osobám výrobky, zboží a služby jako běžnou součást své obchodní činnosti.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Pohledávky		Závazky	
	2023	2022	2023	2022
ČEZ Recyklace, s.r.o. ¹⁾	144	125	-	3
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG	-	-	68	65
GEOMET s.r.o.	126	2	-	-
GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG	56	34	-	-
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	16	-	16	15
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	52	24	40	40
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ²⁾	-	69	-	-
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	8	4	18	8
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	-	-	10	11
Windpark Berka GmbH & Co. KG	11	10	-	-
Ostatní	46	19	12	13
Celkem	459	287	164	155

¹⁾ Společnost je spřízněnou osobou od 1. 12. 2022.

²⁾ Společnost byla spřízněnou osobou do 30. 6. 2023. Od 1. 7. 2023 je společnost dceřiným podnikem.

Celkové prodeje spřízněným osobám a nákupy od spřízněných osob za rok 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2023	2022	2023	2022
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	23	-	35	374
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	41	-	40	43
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	16	17	-	-
juwi Wind Germany 100 GmbH & Co. KG	-	-	10	10
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	184	153	368	299
RadioMedic s.r.o.	12	-	2	-
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ¹⁾	240	368	1	5
VLAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.	29	33	-	-
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	9	10	90	43
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	-	1	22	22
Ostatní	15	3	28	8
Celkem	569	585	596	804

¹⁾ Společnost byla spřízněnou osobou do 30. 6. 2023. Od 1. 7. 2023 je společnost dceřiným podnikem.

Úroky a ostatní finanční výnosy od spřízněných osob a výnosy z přijatých podílů na zisku od spřízněných osob za rok 2023 a 2022 (v mil. Kč):

	Úroky a ostatní finanční výnosy		Výnosy z přijatých podílů na zisku	
	2023	2022	2023	2022
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S. ¹⁾	7	10	-	-
Bytkomfort, s.r.o.	-	-	23	8
GEOMET s.r.o.	6	-	-	-
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	-	-	8	2
Ostatní	9	7	5	13
Celkem	22	17	36	23

¹⁾ Společnost byla spřízněnou osobou do 30. 11. 2023.

Informace o odměnách členů klíčového vedení jsou obsaženy v bodu 29. Informace o poskytnutých garancích společným podnikům je uvedena v bodu 18.2.

36. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na čtyři hlavní provozní segmenty podnikání:

- Výroba
- Distribuce
- Prodej
- Těžba

Segmenty jsou stanoveny napříč jednotlivými státy, ve kterých Skupina ČEZ působí. Segment je funkčně samostatná část Skupiny ČEZ, která tvoří dílčí procesní část hodnotového řetězce Skupiny.

Skupina účtuje o výnosech a transakcích mezi segmenty, jako by se jednalo o výnosy a transakce se třetími stranami, tj. v tržních nebo regulovaných cenách, pokud se jedná o regulovanou oblast.

V segmentovém výkaznictví je účetní standard IFRS 16 aplikován na externí leasingy z pohledu Skupiny, ale není aplikován na leasingy mezi jednotlivými provozními segmenty, přestože je v některých případech aktivum pronajímáno formou interní leasingové smlouvy do jiného segmentu.

Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů primárně podle ukazatele EBITDA (bod 15). Skupina sleduje a vyhodnocuje výsledky jednotlivých segmentů také podle ukazatele Hrubá marže, který definuje následujícím způsobem (v mil. Kč):

	2023	2022
Provozní výnosy	340 585	288 485
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	15 504	41 150
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	-83 181	-69 634
Palivo a emisní povolenky	-40 243	-45 409
Služby	-39 722	-31 931
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti	4 590	4 445
Odvod z nadměrných příjmů ¹⁾	-10 076	-1 559
Ostatní ²⁾	-1 676	-623
Hrubá marže	185 781	184 924

¹⁾ Odvod z nadměrných příjmů je součástí řádku Ostatní provozní náklady výkazu zisku a ztráty (bod 30).

²⁾ Položka Ostatní zahrnuje příslušnou část nákladů na materiál (část řádku výkazu zisku a ztráty Materiál) a vyloučení části hodnoty zahrnutého řádku Služby, která se týká služeb na opravy a údržbu a dalších služeb, které mají spíše režijní charakter.

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 31. 12. 2023 a 2022 (v mil. Kč):

Rok 2023:

	Výroba	Distribuce	Prodej	Těžba	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	103 994	35 828	193 015	7 748	340 585	-	340 585
Provozní výnosy mezi segmenty	141 107	379	28 785	13 765	184 036	-184 036	-
Provozní výnosy celkem	245 101	36 207	221 800	21 513	524 621	-184 036	340 585
z toho:							
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	227 999	-	178 736	20 130	426 865	-175 066	251 799
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	15 126	35 870	40 680	1 310	92 986	-8 401	84 585
Ostatní provozní výnosy	1 976	337	2 384	73	4 770	-569	4 201
Provozní výnosy včetně výsledku obchodování s komoditami	259 869	36 207	222 802	21 512	540 390	-184 301	356 089
Tržby z prodeje elektřiny včetně výsledku obchodování s elektřinou ¹⁾	201 627	-	139 241	5	340 873	-124 293	216 580
Hrubá marže	119 400	28 837	25 737	21 113	195 087	-9 306	185 781
EBITDA	90 445	17 431	6 317	12 251	126 444	-1 605	124 839
Odpisy	-23 301	-7 305	-2 348	-2 382	-35 336	-	-35 336
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-263	-29	-23	-4 985	-5 300	-	-5 300
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	67 079	10 149	3 974	4 915	86 117	-1 605	84 512
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-12 379	-1 263	-488	-654	-14 784	1 196	-13 588
Výnosové úroky	4 732	734	1 325	684	7 475	-1 196	6 279
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-18	612	391	-153	832	-	832
Daň z příjmů	-42 491	-3 078	-1 153	-2 920	-49 642	200	-49 442
Zisk po zdanění	28 167	6 802	3 450	2 099	40 518	-10 944	29 574
Identifikovatelná aktiva	288 800	135 516	15 104	12 977	452 397	-265	452 132
Investice v přidružených a společných podnicích	2 773	-	284	680	3 737	-	3 737
Nealokovaná aktiva							369 896
Aktiva celkem							<u>825 765</u>
Pořízení stálých aktiv	22 305	17 008	4 776	2 480	46 569	-785	45 784
Průměrný počet zaměstnanců	12 005	4 621	8 606	4 331	29 563	-	29 563

¹⁾ Položka obsahuje řádek Tržby z prodeje elektřiny celkem (bod 24) a řádek Zisk z derivátových obchodů s elektřinou (bod 25).

Rok 2022:

	Výroba	Distribuce	Prodej	Těžba	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	120 947	35 314	125 926	6 298	288 485	-	288 485
Provozní výnosy mezi segmenty	90 933	462	18 269	6 924	116 588	-116 588	-
Provozní výnosy celkem	211 880	35 776	144 195	13 222	405 073	-116 588	288 485
z toho:							
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	191 515	-	110 997	11 898	314 410	-108 722	205 688
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	13 607	35 207	32 086	1 237	82 137	-6 772	75 365
Ostatní provozní výnosy	6 758	569	1 112	87	8 526	-1 094	7 432
Provozní výnosy včetně výsledku obchodování s komoditami	255 311	35 776	141 909	13 222	446 218	-116 583	329 635
Tržby z prodeje elektřiny včetně výsledku obchodování s elektřinou ¹⁾	183 122	-	86 071	3	269 196	-78 811	190 385
Hrubá marže	130 424	27 968	20 340	12 918	191 650	-6 726	184 924
EBITDA	103 481	18 074	4 408	6 212	132 175	-607	131 568
Odpisy	-22 343	-6 694	-2 096	-1 624	-32 757	-	-32 757
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	104	-35	-28	2 823	2 864	-	2 864
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	81 378	11 435	2 298	7 423	102 534	-607	101 927
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-7 201	-903	-387	-290	-8 781	907	-7 874
Výnosové úroky	2 903	491	975	342	4 711	-907	3 804
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-11	862	166	-120	897	-	897
Daň z příjmů	-14 465	-2 055	-706	-1 437	-18 663	-255	-18 918
Zisk po zdanění	67 968	9 300	2 886	6 090	86 244	-5 539	80 705
Identifikovatelná aktiva	281 176	125 898	11 751	16 458	435 283	-164	435 119
Investice v přidružených a společných podnicích	2 630	-	451	662	3 743	-	3 743
Nealokovaná aktiva							668 518
Aktiva celkem							<u>1 107 380</u>
Pořízení stálých aktiv	14 892	15 070	3 045	2 163	35 170	-372	34 798
Průměrný počet zaměstnanců	10 641	4 586	7 833	4 312	27 372	-	27 372

¹⁾ Položka obsahuje řádek Tržby z prodeje elektřiny celkem (bod 24) a řádek Zisk z derivátových obchodů s elektřinou (bod 25).

Ceny v některých transakcích mezi segmenty jsou regulovány Energetickým regulačním úřadem.

Následující tabulka shrnuje informace o provozních výnosech v členění podle země, ve které má sídlo společnost, která výnosy realizovala (v mil. Kč):

	2023	2022
Česká republika	288 628	247 860
Německo	22 199	17 243
Polsko	12 596	9 441
Maďarsko	11 501	9 193
Slovensko	2 499	1 715
Izrael	1 157	1 372
Rumunsko	610	452
Itálie	445	378
Nizozemsko	430	502
Ostatní	520	329
Provozní výnosy celkem	<u>340 585</u>	<u>288 485</u>

Následující tabulka shrnuje informace o dlouhodobém hmotném majetku k 31. 12. 2023 a 2022 podle země, ve které má sídlo společnost, která majetek vlastní (v mil. Kč):

	2023	2022
Česká republika	439 116	425 114
Německo	7 182	6 158
Francie	2 702	1 874
Itálie	1 549	805
Slovensko	727	665
Polsko	537	309
Ostatní	319	194
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	<u>452 132</u>	<u>435 119</u>

37. Čistý zisk na akcii

	2023	2022
Čítatel (v mil. Kč)		
Základní a zředěný:		
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	<u>29 524</u>	<u>80 786</u>
Jmenovatel (v tis. ks akcií)		
Základní:		
Průměrný počet kmenových akcií v oběhu	536 810	536 781
Ředící efekt opčních smluv	-	26
Zředěný:		
Upravený průměrný počet akcií	<u>536 810</u>	<u>536 807</u>
Čistý zisk na akcii (Kč na akcii)		
Základní	55,0	150,5
Zředěný	55,0	150,5

38. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Investiční výstavba

Výdaje na investiční výstavbu pro období následujících pěti let se k 31. 12. 2023 odhadují takto (v mld. Kč):

2024	56,9
2025	73,9
2026	81,4
2027	75,4
2028	70,5
	<hr/>
Celkem	<u>358,1</u>

Výše uvedené hodnoty nezahrnují plánované akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků. Dále od roku 2025 nezahrnují investice společnosti Elektrárna Dukovany II, a. s., kde se v souladu se zákonem č. 367/2021 Sb., o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice, předpokládá, že investice budou financovány prostřednictvím návratné finanční výpomoci poskytnuté společnosti Elektrárna Dukovany II, a. s.

Plán investic Skupina pravidelně reviduje, skutečné výdaje se však mohou od výše uvedených odhadů lišit. K 31. 12. 2023 měla Skupina významné smluvní závazky týkající se investiční výstavby.

Pojištění

Na základě zákona o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření je provozovatel jaderných zařízení pro energetické účely zodpovědný za způsobené škody v případě jaderné události až do výše 8 mld. Kč za každou jednotlivou jadernou událost, v případě ostatních jaderných zařízení a přepravy čerstvého jaderného paliva je odpovědnost omezena na částku 2 mld. Kč. Ze zákona dále vyplývá povinnost provozovatele jaderné elektrárny uzavřít pojištění odpovědnosti spojené s provozováním jaderné elektrárny v minimální výši limitu plnění 2 mld. Kč, resp. v případě jiných činností (jako např. přeprava) 300 mil. Kč. Společnost má uzavřena všechna tato povinná pojištění se společností Generali Česká pojišťovna a.s. (zastupující Český jaderný pojišťovací pool) a European Liability Insurance for the Nuclear Industry. Veškerá tato sjednaná pojištění splňují zákonem stanovené minimální výše limitu.

Skupina má dále uzavřeny pojistné smlouvy týkající se pojištění majetkových rizik uhelných, vodních, paroplynových a jaderných elektráren a pojištění odpovědnostních rizik.

39. Události po datu účetní závěrky

Dne 20. 3. 2024 uzavřela společnost smlouvu na nákup 55,21% podílu v lucemburské společnosti Czech Gas Networks S.à r.l. za kupní cenu 846,5 mil. EUR. Společnost Czech Gas Networks S.à r.l. je nepřímým 100% vlastníkem českých společností GasNet, s.r.o., která je provozovatelem největší distribuční plynové sítě v ČR, a GasNet Služby, s.r.o. Vypořádání transakce podléhá schválení Evropské komise a Ministerstva průmyslu a obchodu ČR a očekává se v druhé polovině roku 2024.

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla schválena k vydání dne 20. 3. 2024.

Daniel Beneš
předseda představenstva

Martin Novák
člen představenstva