

# Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2023

Neauditované konsolidované výsledky  
v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS)

11. května 2023



## Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

# Výsledky za I. čtvrtletí, celoroční výhled a návrh dividendy



(mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Provozní výnosy	76,0	93,4	+17,4	+23%
EBITDA	43,7	32,5	-11,1	-26%
EBIT	36,2	24,3	-11,9	-33%
Čistý zisk	26,7	10,8	-15,9	-59%
Čistý zisk očištěný*	26,7	10,8	-15,9	-60%
Provozní cash flow	33,5	79,1	+45,6	+136%
CAPEX	4,7	6,8	+2,1	+45%

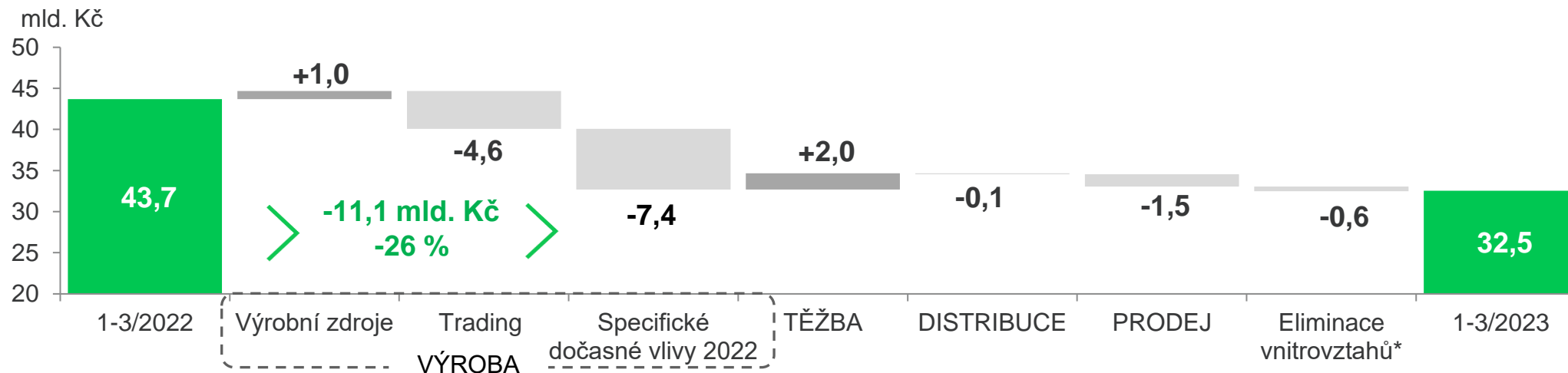
## Výhled hospodaření za celý rok 2023

- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) očekáváme na úrovni 105–115 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy očekáváme na úrovni 33–37 mld. Kč.

## Termín konání řádné valné hromady a návrh dividendy představenstva společnosti

- Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., se bude konat dne 26. 6. 2023 v Praze.
- Představenstvo schválilo návrh dividendy ve výši 117 Kč na akcii.

# Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



## Segment VÝROBA – Výrobní zdroje (+1,0 mld. Kč):

- Vyšší hrubá marže z výroby v ČR v důsledku růstu realizačních cen elektřiny a pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+11,2 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb v ČR z výroby v I. čtvrtletí 2023 (-10,3 mld. Kč)
- Vyšší dostupnost jaderné elektrárny Dukovany (+1,1 mld. Kč), nižší podpůrné služby a regulační energie (-0,4 mld. Kč), vyšší stálé náklady (-0,6 mld. Kč)

## Segment VÝROBA – Trading (-4,6 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-1,5 mld. Kč): v I. čtvrtletí 2023 dosáhla hodnoty +3,6 mld. Kč, zatímco v I. čtvrtletí 2022 mimořádné výše +5,1 mld. Kč.
- Část dosažené obchodní marže, která se promítne do hospodářských výsledků až v letech dodávky, tj. v letech 2024+ (-1,0)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (-2,1), zejména vliv přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice na další období

## Specifické dočasné vlivy 2022 (-7,4 mld. Kč):

- Zisk z prodeje emisních povolenek určených pro výrobu z důvodu rozhodnutí rizikového výboru o posílení likvidity za účelem pokrytí rizik marginingu na burzách (-4,3)
- Ostatní dočasné specifické vlivy I. čtvrtletí 2022 (-3,1), zejména přecenění zajišťovacích komoditních kontraktů výroby

## Segment TĚŽBA (+2,0 mld. Kč):

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ (+1,5 mld. Kč) a vyšší externí tržby (+0,9 mld. Kč), vyšší stálé náklady (-0,4 mld. Kč) zejména na energie

## Segment PRODEJ (-1,5 mld. Kč):

- Nižší marže z prodeje komodit (-1,8 mld. Kč) z důvodu významného vlivu sezónních faktorů a vyšších nákladů na nákupy pro pokrytí výkyvů spotřeby elektřiny zákazníky v rámci retailové společnosti ČEZ Prodej (částečně kompenzováno vyšší marží v oblasti B2B segmentu)
- Vyšší marže z energetických služeb a prodeje nekomoditních produktů (+0,3 mld. Kč)

# Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku



(mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
EBITDA	43,7	32,5	-11,1	-26%
Odpisy	-7,6	-8,4	-0,8	-10%
Opravné položky k majetku*	0,1	0,1	+0,1	+97%
Ostatní náklady a výnosy	-2,8	0,1	+2,9	-
Úrokové náklady a výnosy	-0,5	-0,3	+0,2	+37%
Ostatní	-2,2	0,4	+2,7	-
Daň z příjmů	-6,7	-13,6	-6,9	-103%
Čistý zisk	26,7	10,8	-15,9	-59%
Čistý zisk očištěný	26,7	10,8	-15,9	-60%

## Odpisy (-0,8 mld. Kč)

- Navýšení odpisů uhelných elektráren ČEZ (-0,3 mld. Kč) a Energotrans (-0,1 mld. Kč) v důsledku aktualizace rezerv na výdaje po ukončení provozu
- Navýšení odpisů jaderných elektráren (-0,2 mld. Kč) v důsledku aktualizace rezerv na výdaje po ukončení provozu
- Vyšší odpisy ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč)

## Ostatní náklady a výnosy (+2,9 mld. Kč)

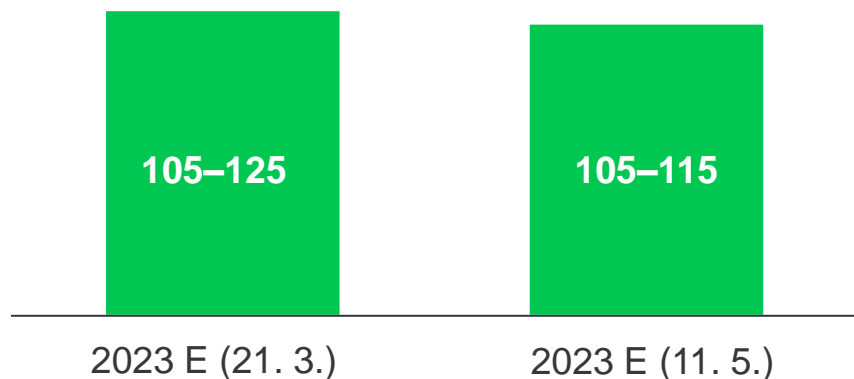
- Vliv vyšších úrokových sazeb na saldo úrokových nákladů a výnosů (+0,2 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-1,2 mld. Kč) z důvodu růstu úrokových sazeb
- Kurzové vlivy na přecenění maržových vkladů ČEZ na burzách a u obchodních protistran (+1,3 mld. Kč)
- Zajištění měnových rizik společnosti ČEZ ESCO (+0,6 mld. Kč)
- Ostatní kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (+2,0 mld. Kč)

# Výhled hospodaření na rok 2023:

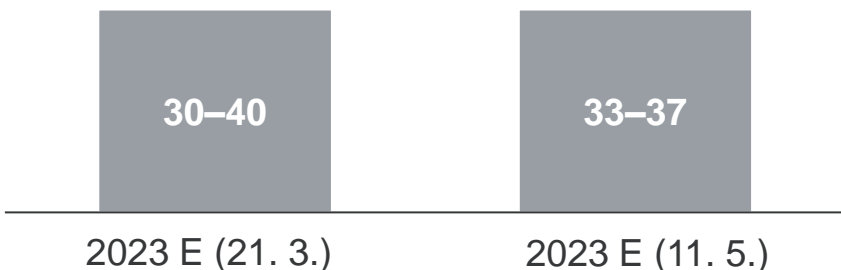
EBITDA 105–115 mld. Kč, Očištěný čistý zisk 33–37 mld. Kč



## EBITDA (mld. Kč)



## Očištěný čistý zisk (mld. Kč)



### Vybrané příčiny upřesnění výhledu hospodaření oproti predikci z 21. 3. 2023

- Snížení očekávané realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR v důsledku významného poklesu tržních cen elektřiny
- + Pokles odvodů z nadměrných tržeb výroby
- + Pokles daně z neočekávaných zisků

### Vybrané výrobní předpoklady aktuální predikce

- Celková dodávka elektřiny v ČR 43 až 45 TWh
- Otevřená pozice ve výši ~10 % objemu dodávek elektřiny z výroby v ČR
- Průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR 120 až 140 EUR/MWh

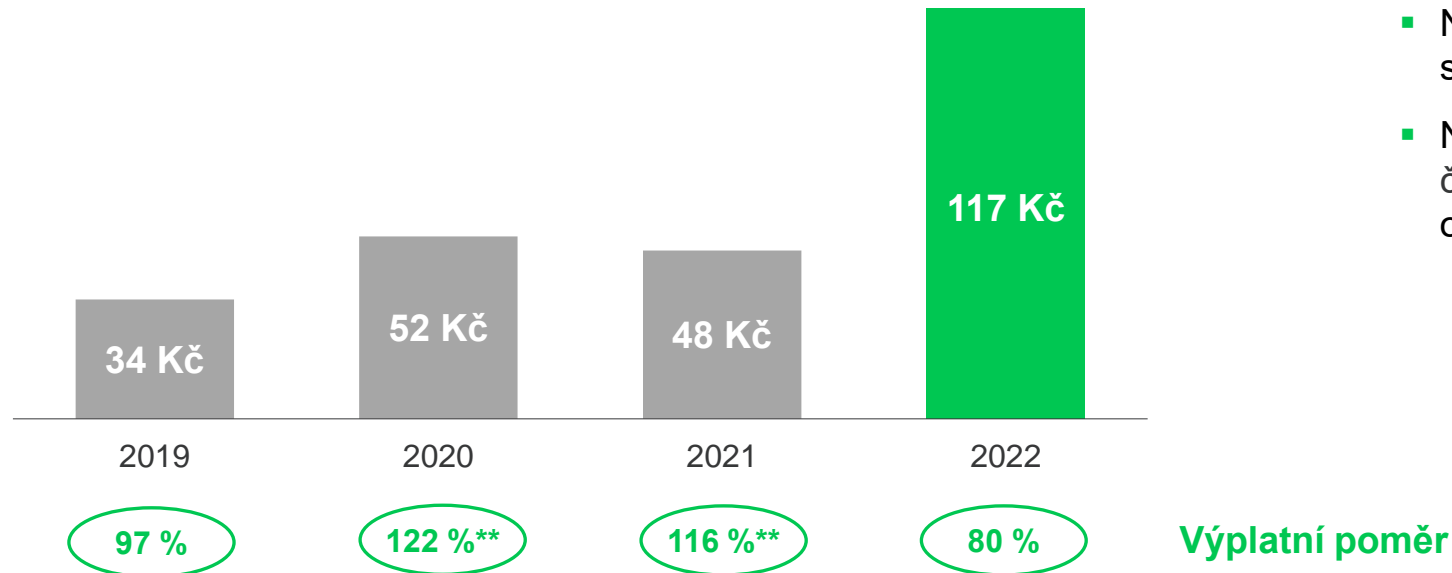
### Vybraná rizika a příležitosti predikce

- Disponibilita výrobních zdrojů
- Realizační ceny vyrobené elektřiny
- Zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů

# Představenstvo ČEZ schválilo návrh nejvyšší dividendy v historii společnosti: 117 Kč na akcii



## Dividenda na akcii (Kč)\* a výplatní poměr (%)



- Návrh reflektuje platnou dividendovou politiku společnosti (výplatní poměr 60 - 80 %).
- Návrh odpovídá 80 % konsolidovaného čistého zisku Skupiny ČEZ za rok 2022 očištěného o mimořádné vlivy.

\* Hodnoty na grafu odpovídají dividendám ze zisku uvedeného roku (vypláceny dle rozhodnutí valné hromady o rozdělení zisku v následujícím roce).

\*\* Dividendy za roky 2020 a 2021 byly stanoveny ve dvou složkách: řádná složka odpovídala výplatnímu poměru ve výši 100 % z očištěného čistého zisku Skupiny ČEZ, mimořádná složka (nad rámec 100 % výplatního poměru) reflektovala příspěvek prodeje rumunských (2020) a bulharských (2021) aktiv do dluhové kapacity Skupiny ČEZ.



Hlavní výsledky a vybrané události



Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej



# EBITDA segmentu VÝROBA



EBITDA (mld. Kč)*	1-3/2022**	1-3/2023	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	16,2	13,7	-2,5	-16%
z toho: Jaderné	13,0	11,1	-1,8	-14%
Obnovitelné	3,2	2,7	-0,6	-18%
Emisní výrobní zdroje	7,8	11,2	+3,4	+43%
Trading	5,4	0,8	-4,6	-86%
Specifické dočasné vlivy 2022	7,4	-	-7,4	-
<b>Segment VÝROBA celkem</b>	<b>36,7</b>	<b>25,8</b>	<b>-10,9</b>	<b>-30%</b>

## Jaderné zdroje (-1,8 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-2,5): cenový vliv (+7,6), odvody z nadměrných tržeb za I. čtvrtletí 2023 (-10,1)
- Provozní vlivy (+0,7): provozní disponibilita JE Dukovany (+1,1), ostatní vlivy (-0,5) zejména vyšší stálé náklady

## Obnovitelné zdroje (-0,6 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-0,6): cenový vliv (+0,1), podpůrné služby a regulační energie (-0,5), odvody z nadměrných tržeb za I. čtvrtletí 2023 (-0,2)
- Provozní vlivy (+0,1): vodní zdroje ČR (+0,2), fotovoltaické zdroje v ČR (-0,1)

## Emisní zdroje (+3,4 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (+3,8): cenový vliv (+3,5), podpůrné služby (+0,1), prodej tepla (+0,2), obchod v areálu výroben (+0,3), ostatní služby a odchylky (-0,3)
- Provozní vlivy ČR (-0,4): provozní disponibilita výrobních zdrojů (-0,3), ostatní vlivy (-0,1) zejména vyšší stálé náklady
- Polsko (+0,1) zejména vyšší tržby z prodeje tepla

## Trading (-4,6 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-1,5): v I. čtvrtletí 2023 dosáhla hodnoty +3,6 mld. Kč, zatímco v I. čtvrtletí 2022 mimořádné výše +5,1 mld. Kč.
- Část dosažené obchodní marže, která se promítne do hospodářských výsledků až v letech dodávky, tj. v letech 2024+ (-1,0)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (-2,1), zejména vliv přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice na další období

## Specifické dočasné vlivy 2022 (-7,4 mld. Kč):

- Zisk z prodeje emisních povolenek určených pro výrobu z důvodu rozhodnutí rizikového výboru o posílení likvidity za účelem pokrytí rizik marginingu na burzách (-4,3)
- Ostatní (-3,1), zejména přecenění zajišťovacích komoditních kontraktů výroby

\* Rozdělení EBITDA segmentu VÝROBA na pět dílčích částí je pouze indikativní na základě centrálních alokačních předpokladů (zejména rozdělení hrubé marže ČEZ a stálých nákladů centrálních divizí společnosti ČEZ) a zjednodušené konsolidace s ostatními společnostmi.

# EBITDA segmentu TĚŽBA

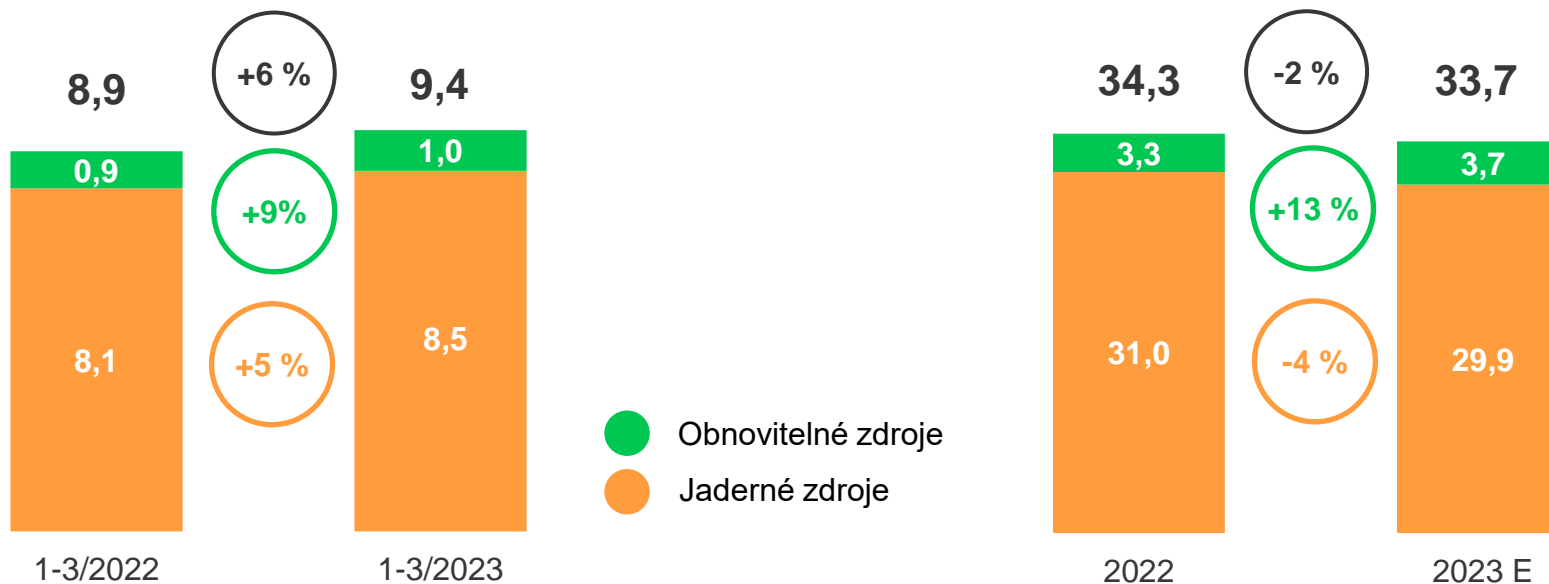


EBITDA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	1,9	3,9	+2,0	+102%

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ zejména vlivem růstu ceny (+1,5 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby zejména vlivem růstu ceny (+0,9 mld. Kč)
- Vyšší stálé náklady (-0,4 mld. Kč), především na energie

Objem těžby (mil. tun)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	4,9	4,5	-0,4	-8%

# Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)



## Obnovitelné zdroje (+9 %) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

ČR voda (+17 %)

- + Nadprůměrné hydrologické podmínky
- Nižší využití přečerpávacích vodních elektráren

ČR biomasa (-31 %)

- Vliv nepříznivých tržních podmínek

Německo vítr (+21 %)

- + Nadprůměrné povětrnostní podmínky

## Jaderné zdroje (+5 %)

- + Kratší odstávky JE Dukovany

## Obnovitelné zdroje (+13 %)

ČR voda (+21 %)

- + Vliv tržních podmínek na využití vodních zdrojů
- + Nadprůměrné hydrologické podmínky v I. čtvrtletí

ČR biomasa (-13 %)

- Vliv nepříznivých tržních podmínek

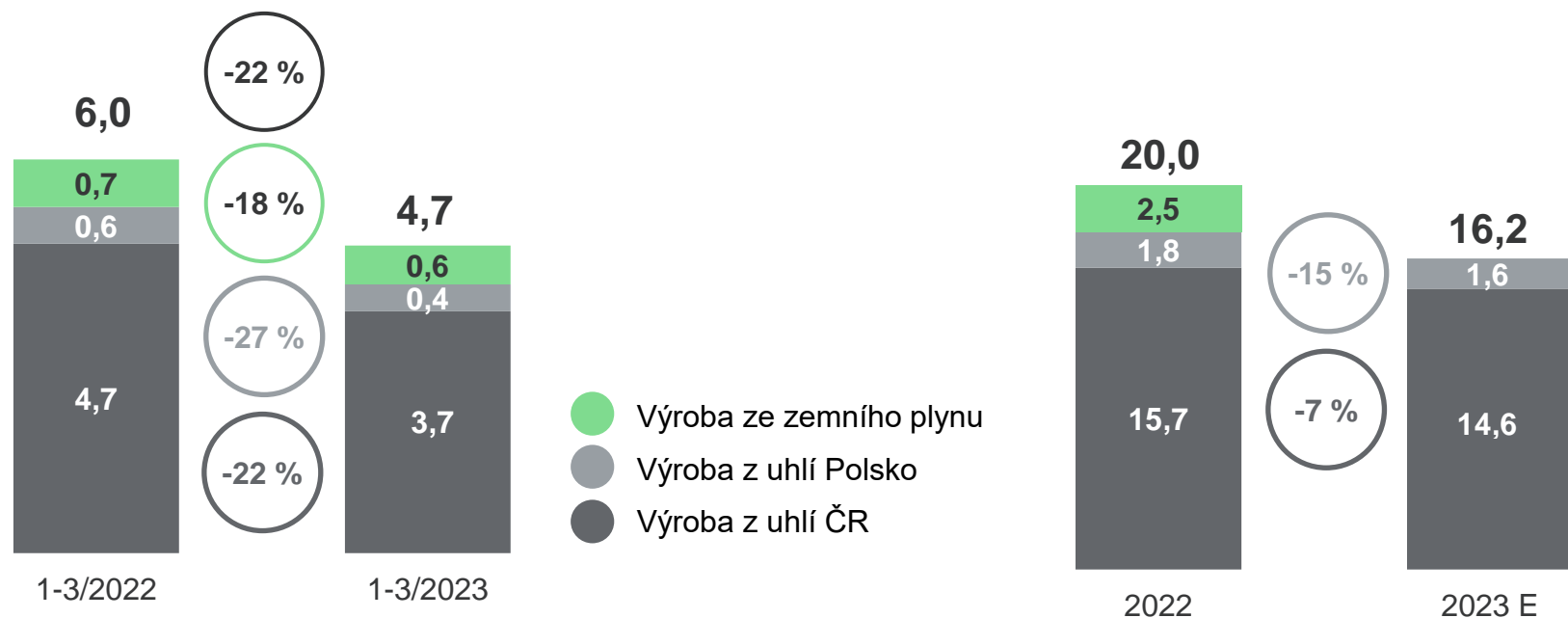
Německo vítr (+21 %)

- + Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

## Jaderné zdroje (-4 %)

- Delší plánované odstávky obou elektráren

# Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)



## Výroba z uhlí v ČR (-22 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

## Výroba z uhlí v Polsku (-27 %)

- Vliv nepříznivých podmínek na trhu

## Výroba ze zemního plynu (-18 %)

- Nižší výroba elektrárny Počerady 2 v důsledku vývoje cen komodit a emisních povolenek

## Výroba z uhlí v ČR (-7 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky
- Delší odstávky elektrárny Prunéřov 2
- + Kratší odstávky elektráren Ledvice 4 a Tušimice 2

## Výroba z uhlí v Polsku (-15 %)

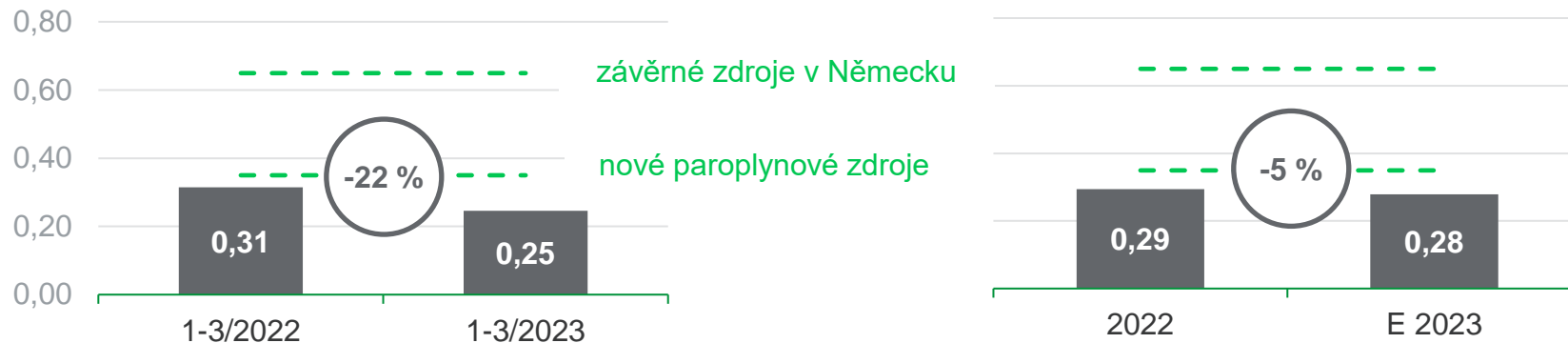
- Vliv nepříznivých podmínek na trhu

Predikce očekávané výroby z emisních zdrojů na rok 2023 nezahrnuje aktuální předpokládanou výrobu z paroplynového zdroje s ohledem na vysokou volatilitu tržních cen elektřiny, plynu a emisních povolenek, a tím vysoce volatilní očekávané nasazení zdroje.

# Emise CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub> a NO<sub>x</sub> při výrobě elektřiny a tepla meziročně klesly



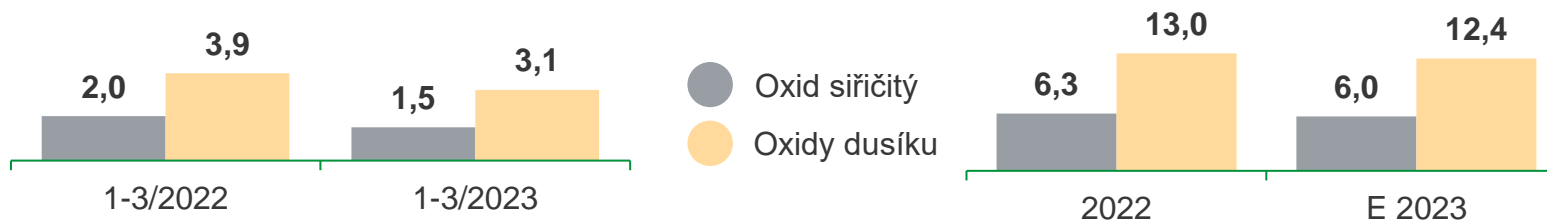
## Emisní intenzita CO<sub>2</sub>e při výrobě elektřiny a tepla (t CO<sub>2</sub>e/MWh)



Očekávaná emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla za rok 2023 ve výši 0,28 t CO<sub>2</sub>e/MWh odpovídá:

- 80 % emisí nového paroplynového zdroje
- 43 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu.

## Oxid siřičitý (SO<sub>2</sub>), oxidy dusíku (NO<sub>x</sub>), (tis. tun)



V I. čtvrtletí 2023 dosáhly:

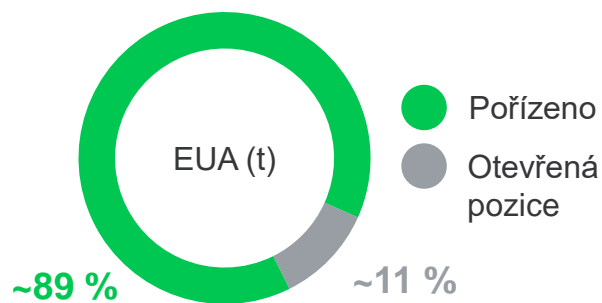
- emise SO<sub>2</sub> hodnoty 1,5 tis. tun a meziročně klesly o 25 %.
- emise NO<sub>x</sub> 3,1 tis. tun a meziročně klesly o 19 %.

Ukazatel CO<sub>2</sub>e odpovídá emisím dle definice „SCOPE 1 protokolu GHG“. V podmínkách Skupiny ČEZ se jedná o emise související se spalováním fosilních paliv při výrobě elektrické energie a tepla (emise CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> a N<sub>2</sub>O) a emise CO<sub>2</sub> z dopravy. Dále ukazatel zahrnuje i emise CH<sub>4</sub> a N<sub>2</sub>O ze spalování biomasy, emise CH<sub>4</sub> z těžby uhlí a emise HFC, PFC a SF<sub>6</sub> z klimatizačních a dalších zařízení.

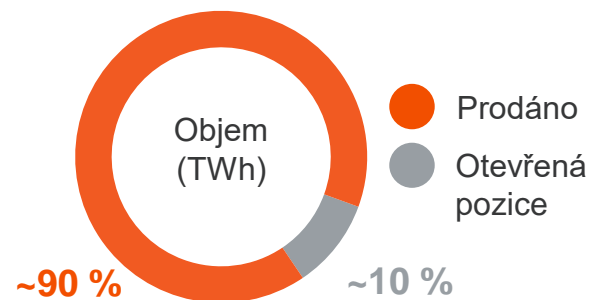
# Stav zajištění vybraných cenových rizik marže z výroby v ČR\* a očekávaná realizační cena výroby na rok 2023



## Emisní povolenky – stav zajištění výroby v ČR\* na rok 2023 (k 31. 3.)



## Elektřina – podíl zajištění dodávek z výroby v ČR\* na rok 2023 (k 31. 3.)



### Emisní povolenky – stav zajištění nákladů výroby k 31. 3.

- Kontrahováno 13,8 mil. tun za průměrnou pořizovací cenu ~57 EUR/t.
- Předpoklad otevřené pozice ~1,7 mil. tun

### Emisní povolenky – očekávaná pořizovací cena v roce 2023 k 11. 5.\*\*

- 100 % očekávaných nákupů emisních povolenek pro ČR\* činí ~15,5 mil. tun.
- Průměrná očekávaná pořizovací cena\*\* přesahuje 60 EUR/MWh.

### Elektřina – stav zajištění tržeb výroby k 31. 3.

- Prodáno 40,7 TWh za průměrnou realizační cenu ~123 EUR/MWh.
- Předpoklad otevřené pozice ~4,6 TWh

### Elektřina – očekávaná realizační cena z výroby v roce 2023 k 11. 5.\*\*

- 100 % očekávaných dodávek elektřiny v ČR\* činí 43 až 45 TWh.
- Průměrná očekávaná realizační cena\*\* je 120 až 140 EUR/MWh.

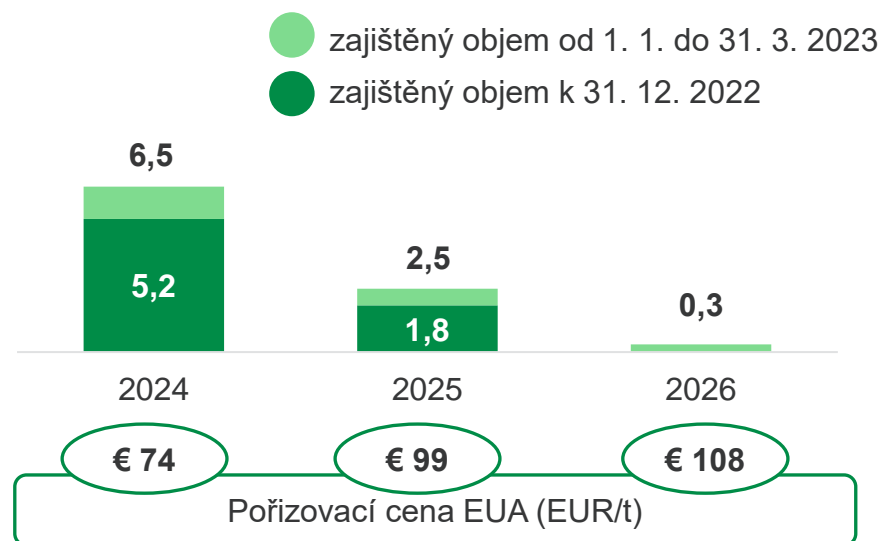
\* Jedná se o výrobu ve společnostech ČEZ a Energotrans (Elektrárna Dětmarovice je po fúzi od 1. 1. 2023 součástí společnosti ČEZ, a. s.).

\*\* Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny, resp. nepořízených emisních povolenek, pro očekávanou výrobu v roce 2023. Část zajišťovacích kontraktů na prodej elektřiny (zejména z plynových a části uhelných zdrojů), resp. na pořízení emisních povolenek, se s ohledem na nejisté finální dodávky průběžně přeceňuje do výsledku hospodaření.

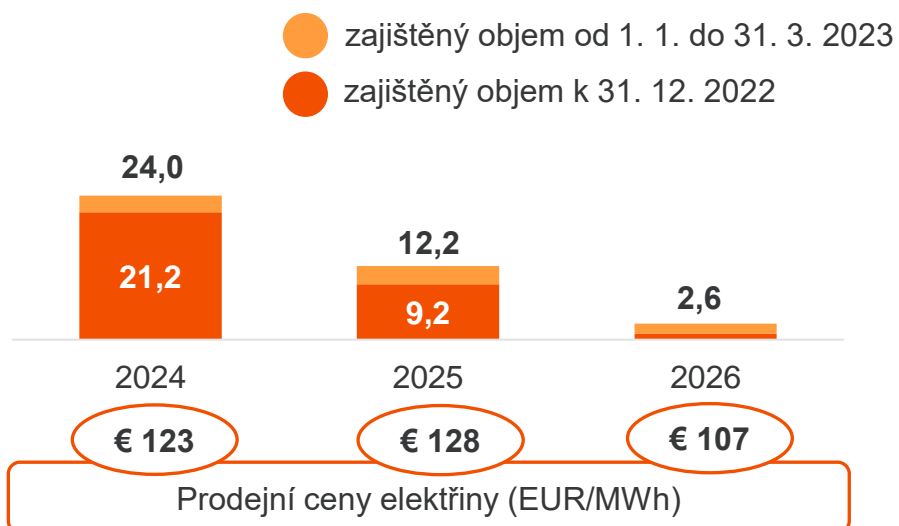
# Zajišťování tržních rizik výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 31. 3. 2023



## Kontrahované emisní povolenky\* v mil. t



## Prodaná elektřina v TWh



Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby  
(100 % očekávané externí roční dodávky je 39 až 46 TWh)

Rok	2024	2025	2026
Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby	53 %	29 %	7 %



Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba



Distribuce a Prodej



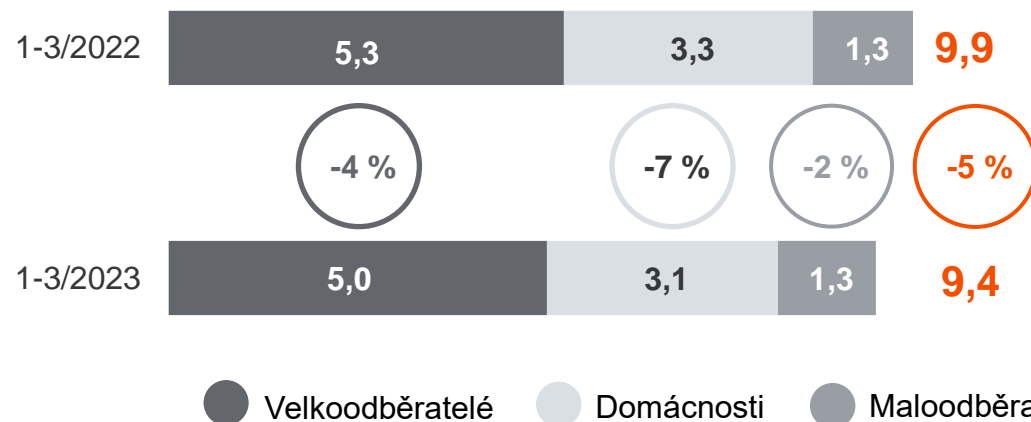
# EBITDA segmentu DISTRIBUCE a objem distribuované elektřiny na území ČEZ Distribuce



EBITDA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	5,2	5,1	-0,1	-2%

- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,2 mld. Kč) především vlivem nižšího objemu distribuované elektřiny reflektující zejména omezení spotřeby zákazníků v důsledku vysokých cen komodit
- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,2 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

## Distribuce elektřiny (TWh)



## Klimaticky a kalendářně přepočtená spotřeba elektřiny meziročně klesla o 5 % z 10,2 TWh na 9,7 TWh

- Objem distribuované elektřiny odpovídá celkové spotřebě elektřiny na území ČEZ Distribuce. Distribuční území společnosti pokrývá 66 % území České republiky, tudíž jsou uvedená data dobrým indikátorem vývoje celkové spotřeby elektřiny v České republice.
- Přepočtená spotřeba vychází z interního modelu a objemu distribuované elektřiny společnosti ČEZ Distribuce.

# EBITDA segmentu PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	-0,2	-3,4	-3,2	>200%
B2B segment – ESCO společnosti:	-0,3	1,5	+1,8	-
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,2	0,4	+0,2	+136%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,2	0,2	+0,0	+15%
Prodej komodit – ČR	-0,7	0,8	+1,5	-
B2B segment – Ostatní aktivity**	0,4	0,3	-0,1	-17%
<b>Celkem segment PRODEJ</b>	<b>-0,1</b>	<b>-1,6</b>	<b>-1,5</b>	<b>&gt;200%</b>

## Retail segment – ČEZ Prodej (-3,2 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z prodeje elektřiny (-2,9 mld. Kč) z důvodu významného vlivu dočasných sezónních faktorů\*\*\* a z důvodu vyšších nákladů na nákupy pro pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků. Negativní dopad na I. čtvrtletí bude kompenzován během roku.
- Nižší hrubá marže z prodeje zemního plynu (-0,4 mld. Kč) z důvodu významného vlivu dočasných sezónních faktorů\*\*\*
- Vrácení úroků v roce 2022 z titulu soudního sporu se Správou železnic ohledně dodávek elektřiny v roce 2011 (-0,2 mld. Kč)
- Nárůst počtu instalovaných fotovoltaických elektráren a tepelných čerpadel (+0,1 mld. Kč)

## B2B segment – ESCO společnosti (+1,8 mld. Kč):

Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,2 mld. Kč): zejména vyšší hrubá marže ČEZ Energo vlivem snížení nákladů na nákup plynu

Prodej komodit ČR (+1,5 mld. Kč):

- Vyšší hrubá marže ze smluvních výkupů z OZE zdrojů (+0,7 mld. Kč)
- Vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu koncovým zákazníkům (+0,3 mld. Kč)
- Pozitivní dopad uplatnění zajišťovacího účetnictví pro zajišťování kurzového rizika tržeb z prodeje elektřiny a plynu ČEZ ESCO od II. čtvrtletí 2022 (+0,5 mld. Kč). Dříve se efekty zajištění kurzového rizika promítaly mimo EBITDA.

\* Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevation

\*\* Zejména telekomunikační společnosti, ČEZ Teplárenská a ostatní společnosti segmentu Prodej

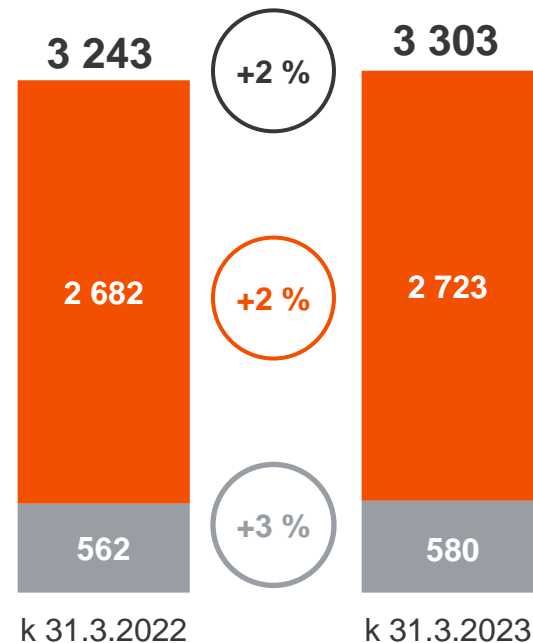
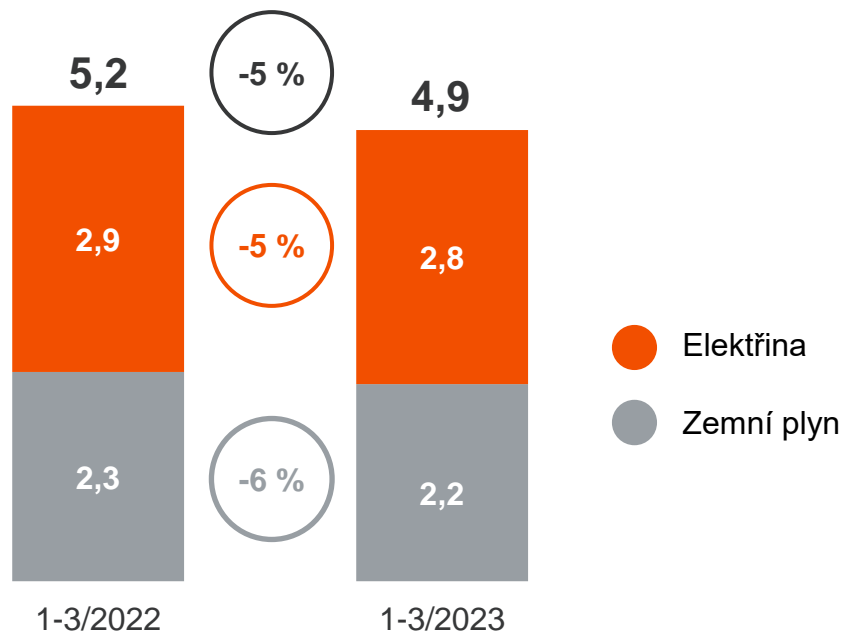
\*\*\* Ceny pro koncové zákazníky jsou obecně nastaveny stejné pro zimní i letní období, přičemž pořizovací ceny elektřiny i plynu jsou v zimním období zpravidla výrazně vyšší než v ostatních obdobích roku. Tento faktor je kvůli vysokým cenám komodit v roce 2023 ještě významnější. Za celý rok 2023 je očekáván kladný hospodářský výsledek retail segmentu, resp. společnosti ČEZ Prodej.

# Objem prodané elektřiny a plynu; počet zákazníků Česká republika – oblast retail



Dodávka elektřiny a zemního plynu  
meziročně klesla o 5 % (TWh)

Počet zákazníků meziročně vzrostl  
o 2 % (odběrná místa v tis.)



- Meziročně nižší dodávky komodit jsou způsobeny poklesem spotřeby zákazníků. Jednak vlivem počasí, kdy I. čtvrtletí 2023 bylo výrazně teplejší než v roce 2022 a dále úsporami ve spotřebě zákazníků v důsledku vysokých cen komodit.
- Meziroční růst portfolia zákazníků potvrzuje pozici ČEZ Prodej jako spolehlivého dodavatele.

# Tržby z prodeje energetických služeb (mld. Kč)



## Německo – skupina Elevion (+12 %)

+ Organický růst +12 % (+15 % po očištění o vliv měnového kurzu)

## ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+62 %)

+ Organický růst +61 %

## Ostatní země\* – skupina Elevion (+12 %)

+ Organický růst (především Polsko, Rumunsko)

## Německo – skupina Elevion (+5 %)

+ Organický růst +5 % (+10 % po očištění o vliv měnového kurzu)

## ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+49 %)

+ Organický růst (+48 %) – zejména růst cen komodit (+17 %) a vyšší objem poskytovaných služeb v oblasti čistých prostor skupinou EP Rožnov (+10 %)

\* Polsko, Itálie a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevion

\*\* Předpoklad tržeb z prodeje služeb stávajících společností



## > Vybrané události a hospodářské výsledky

- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

## Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR

## Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

# Vybrané události za uplynulé čtvrtletí



## Posílení energetické bezpečnosti ČR

- Zajištěno jaderné palivo pro Jadernou elektrárnu Dukovany od neruských dodavatelů.
- Podepsána smlouva s Westinghouse na dodávky od roku 2024.

## Rozvoj obnovitelných zdrojů

- ČR: Dne 11. 4. 2023 schváleno poskytnutí investiční dotace z výzvy ModF RES+ č. 2/2022 pro 24 žádostí Skupiny ČEZ (ze 44 podaných) o celkové instalované kapacitě 728 MWp s celkovou přidělenou dotací 3,1 mld. Kč, což představuje ~56 % z rozdělované částky v rámci výzvy.
- Francie: Dne 1. 4. 2023 byl uveden do komerčního provozu první větrný park Skupiny ČEZ ve Francii. Jedná se o park Aschères (12 MW, 4 turbíny).

## Nová energetika

- Skupina ČEZ prostřednictvím společnosti Inven Capital získala dalších 50 mil. EUR od EIB na společné investice do klimaticky šetrných start-upů.
- V distribuční síti ČEZ Distribuce byl připojen rekordní počet nových fotovoltaických zdrojů - přes 15 tisíc zařízení.

## Rozvoj E-mobility v České republice

- Zprovozněna 500. dobíjecí stanice v ČR.
- Zprovozněn největší dobíjecí hub v ČR - 50 dobíjecích bodů (obchodní centrum POP Airport v Praze).
- Zprovozněna nejvýkonnější dobíjecí stanice v ČR - 360 kW (Mladá Boleslav).

## Spuštěna ČEZ Akademie – vzdělávací webinar pro zákazníky ČEZ Prodej

- Spuštěn web <https://www.cezakademie.cz/> s cílem poskytnout zákazníkům odborné know how a návod jak postupovat ve vybraných situacích, např. jak pomoci s energiemi svým blízkým, jak na zateplení, okna a stínění nebo jak na fotovoltaiku, tepelné čerpadlo a kondenzační kotel.

## Oblast udržitelnosti a ESG

- Jako první česká společnost jsme vydali analýzu vlastního podnikání v různých klimatických scénářích podle doporučení mezinárodní Pracovní skupiny pro zveřejňování finančních informací souvisejících se změnou klimatu (TCFD).
- Spustili jsme moderní datovou ESG knihovnu s více než 700 ukazateli a nefinančními údaji za poslední tři roky, která veřejnosti umožňuje přímý interaktivní přístup k ESG datům Skupiny ČEZ.
- Ředitelka útvaru ESG Skupiny ČEZ, Kateřina Bohuslavová, získala první místo v prestižní mezinárodní soutěži „Women in Governance, Risk and Compliance Awards“ v kategorii „ESG Officer of the Year“.

# Celkové provozní výsledky a vybrané informace



		1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Výroba elektřiny	TWh	14,9	14,1	-0,8	-5%
z toho v ČR	TWh	14,2	13,5	-0,7	-5%
Prodej tepla	TWh	2,8	2,6	-0,2	-7%
z toho v ČR	TWh	2,0	1,9	-0,1	-6%

		1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Prodej elektřiny	TWh	6,4	6,7	+0,4	+6%
z toho v ČR	TWh	6,0	6,2	+0,2	+3%
Prodej plynu	TWh	3,4	4,5	+1,2	+34%
Distribuce elektřiny	TWh	9,9	9,5	-0,4	-4%
Distribuce plynu	TWh	0,2	0,2	+0,0	+18%

		k 31. 3. 2022	k 31. 3. 2023	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,8	11,8	+0,0	+0%
z toho v ČR	GW	11,1	11,1	-0,0	-0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	27,7	29,1	+1,4	+5%
z toho v ČR	tis. osob	22,7	24,2	+1,5	+6%

# Provozní výnosy dle segmentů a zemí

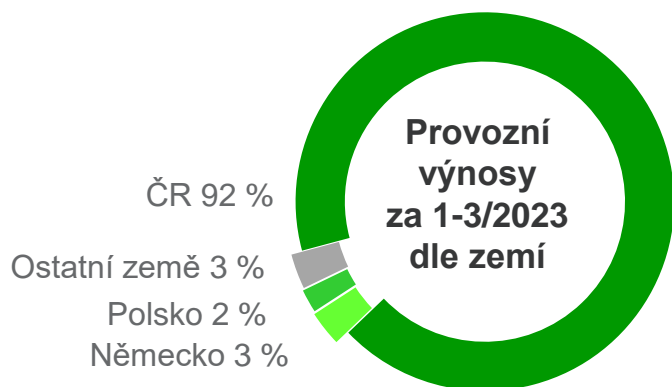


VÝROBA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	57,0	72,2	+15,2	+27%
Německo	0,3	0,2	-0,0	-12%
Polsko	1,8	2,7	+0,9	+51%
Další státy	1,8	3,4	+1,6	+91%
Eliminace vnitrovztahů	-1,3	-2,0		
<b>Celkem</b>	<b>59,5</b>	<b>76,5</b>	<b>+17,0</b>	<b>+29%</b>

PRODEJ (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	30,7	57,0	+26,2	+85%
Německo	3,7	4,1	+0,4	+12%
Polsko	0,6	0,7	+0,1	+23%
Další státy	1,0	1,3	+0,4	+37%
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
<b>Celkem</b>	<b>35,9</b>	<b>63,1</b>	<b>+27,1</b>	<b>+75%</b>

TĚŽBA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	3,4	6,0	+2,5	+74%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	9,5	9,6	+0,1	+1%



Provozní výnosy (mld. Kč)	1-3/2023	Podíl
VÝROBA	76,5	49%
TĚŽBA	6,0	4%
DISTRIBUCE	9,6	6%
PRODEJ	63,1	41%
Eliminace vnitrovztahů	-61,8	
<b>Celkem</b>	<b>93,4</b>	<b>100%</b>



# EBITDA dle segmentů a zemí



VÝROBA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	36,4	25,4	-10,9	-30%
Německo	0,2	0,2	-0,0	-14%
Polsko	0,1	0,1	+0,1	+67%
Další státy	-0,0	-0,0	-0,0	<-200%
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
<b>Celkem</b>	<b>36,7</b>	<b>25,8</b>	<b>-10,9</b>	<b>-30%</b>

PRODEJ (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	-0,3	-1,9	-1,6	>200%
Německo	0,2	0,2	+0,0	+5%
Polsko	0,0	0,1	+0,1	>200%
Další státy	0,1	0,1	+0,0	+53%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,0		
<b>Celkem</b>	<b>-0,1</b>	<b>-1,6</b>	<b>-1,5</b>	<b>&gt;200%</b>

TĚŽBA (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	1,9	3,9	+2,0	+102%

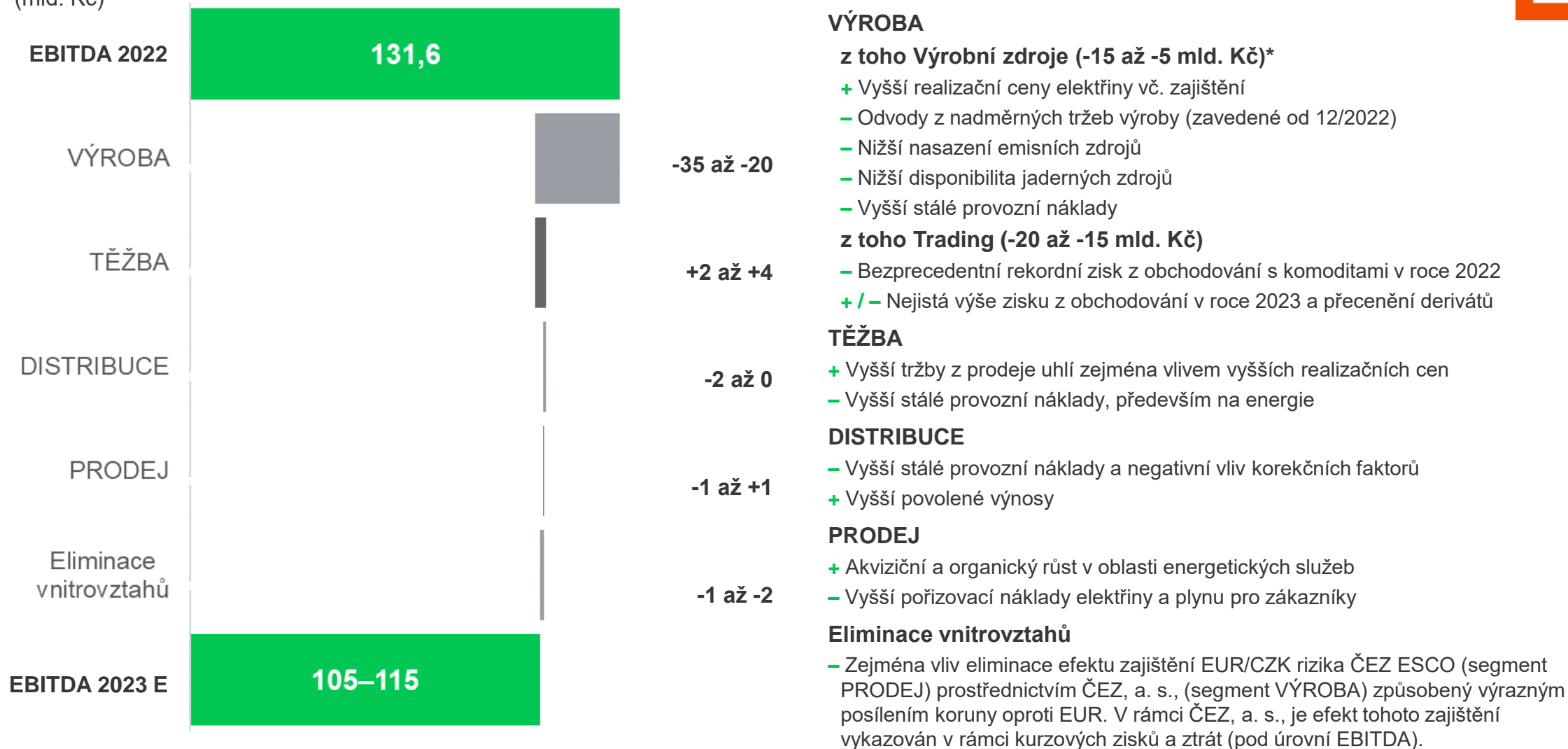
DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023	Rozdíl	%
Česká republika	5,2	5,1	-0,1	-2%

EBITDA (mld. Kč)	1-3/2023	Podíl
VÝROBA	25,8	78%
TĚŽBA	3,9	12%
DISTRIBUCE	5,1	15%
PRODEJ	-1,6	-5%
Eliminace vnitrovztahů	-0,6	
<b>Celkem</b>	<b>32,5</b>	<b>100%</b>

# Očekávaná meziroční změna v jednotlivých oblastech podnikání



(mld. Kč)



\* Očekávaná meziroční změna hospodaření za jednotlivé výrobní sub-segmenty (Jaderné, Obnovitelné a Emisní zdroje) agregována (oproti dosavadnímu přístupu) do jedné hodnoty s ohledem na schválený mechanismus odvodů z tržeb výroby v ČR (odvody z tržeb jaderné výroby závisí mimo jiné i na objemu výroby z emisních zdrojů).

# V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu 30–40 mld. Kč z titulu mimořádných odvodů a daní



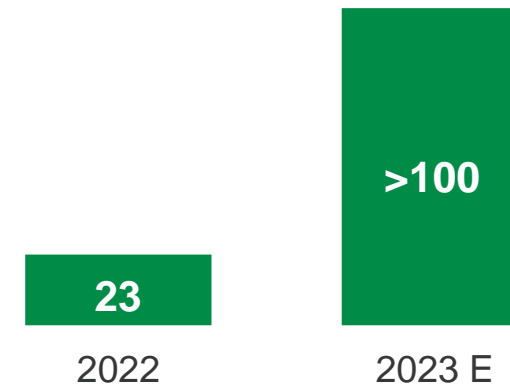
## Odvody Skupiny ČEZ z titulu mimořádných odvodů a daní v roce 2023\* (mld. Kč)

	1-3/2023	2023 E
Odvody z nadměrných tržeb výroby	10	10 až 15
Daň z neočekávaných zisků	9	20 až 30
<b>Celkem očekávané odvody</b>	<b>19</b>	<b>30 až 40</b>

## Indikace příjmů státu ze Skupiny ČEZ v roce 2023 (mld. Kč)

	2023 E
Daň z neočekávaných zisků a odvod z nadměrných tržeb výroby	30 až 40
Běžné daně z příjmů**	26 až 30
Dividenda ze zisku roku 2022	44***

## Příjmy ČR z dividend, daně z příjmů a odvodů z tržeb Skupiny ČEZ (mld. Kč)



V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu na dividendách, daních z příjmů a odvodech z tržeb více než 100 mld. Kč

\* Uvedené hodnoty odpovídají odvodové povinnosti, resp. nároku na kompenzace za uvedené období (nikoliv přesnému cash flow, které reflektuje termíny záloh a zúčtování)

\*\* Zálohy na běžnou daň z příjmů ze zisku roku 2023 a doplatek daně z příjmů ze zisku roku 2022 nad rámec záloh uhrazených v roce 2022.

\*\*\* Hodnota dle návrhu představenstva ve výši 117 Kč na akcii, odpovídající horní hranici dividendové politiky (80 % z očištěného čistého zisku Skupiny ČEZ za rok 2022)



## **Vybrané události a hospodářské výsledky**

- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

## **Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice**

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR

## **Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace**

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

# Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech



CAPEX (mld. Kč)	1-3/2022	1-3/2023
VÝROBA	1,3	3,0
z toho pořízení jaderného paliva	0,3	1,2
TĚŽBA	0,3	0,4
DISTRIBUCE	2,7	3,1
PRODEJ	0,3	0,3
Eliminace vnitrovztahů	0,0	-0,1
SKUPINA ČEZ CELKEM	4,7	6,8

## Hlavní příčiny meziroční změny:

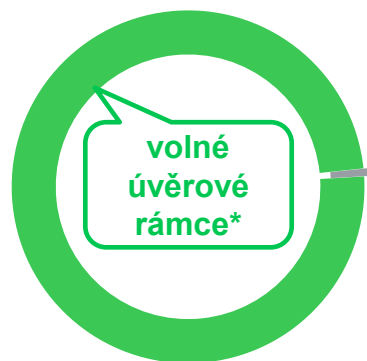
- VÝROBA: zejména časové posuny a urychlení nákupů jaderného paliva (v roce 2022 proběhla platba za pořízení uranu pro JE Dukovany ve II. čtvrtletí, zatímco v roce 2023 v I. čtvrtletí; dále navýšení objemu nákupu uranu pro JE Temelín)
- TĚŽBA: vliv navýšení výdajů o doplatek za nové rýpadlo
- DISTRIBUCE: růst zejména v oblasti investic do zákaznických staveb

# Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 3. 2023



## Komitované bankovní úvěrové rámce

**NEČERPÁNO**  
68,1 mld. Kč

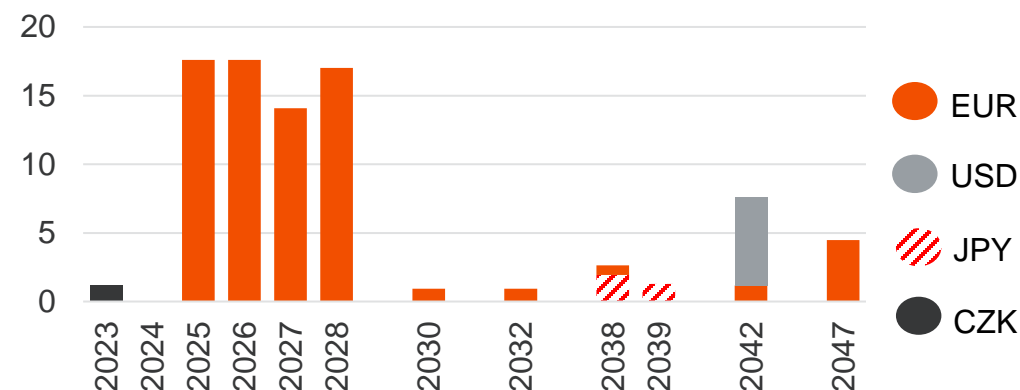


**ČERPÁNO**  
0,003 mld. Kč

\* Volné bankovní komitované úvěrové rámce obsahují i nečerpaný dlouhodobý úvěr od EIB ve výši 790 mil. EUR.

- Komitované bankovní rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ měla k 31. 3. 2023 přístup k 68,1 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, ze kterých byly čerpány pouze 3 mil. Kč (v rámci kontokorentního úvěru).
- Z úvěrové smlouvy s ČR (3 mld. EUR) byly k 31. 3. 2023 čerpány 2 mld. EUR, tj. možnost čerpání 1 mld. EUR.

## Profil splatnosti dluhopisů (mld. Kč)



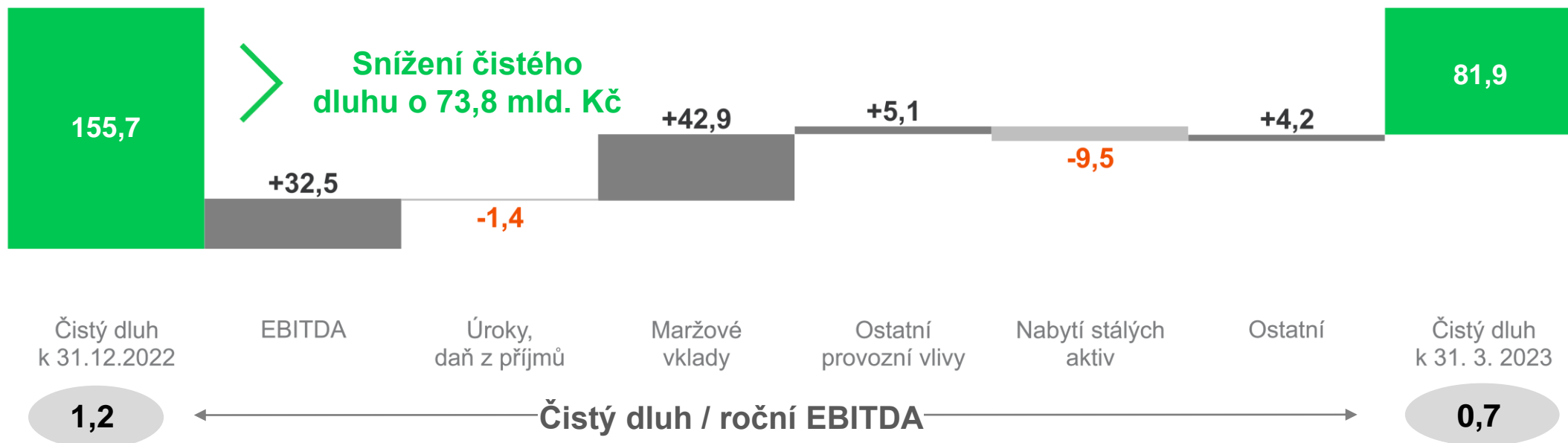
## Úroveň zadlužení

		k 31. 3. 2022	k 31. 3. 2023
Dluhy a úvěry	mld. Kč	133,8	181,1
z toho krátkodobé bankovní	mld. Kč	13,7	7,7
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	52,0	99,3
Čistý dluh	mld. Kč	81,8	81,9
Čistý dluh / EBITDA		0,9	0,7

\*\* Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty a Vysoce likvidní finanční aktiva

Celková likvidní finanční aktiva\*\* a disponibilní komitované bankovní úvěrové rámce k 31. 3. 2023 činily 167,3 mld. Kč.

# Čistý dluh poklesl o 73,8 mld. Kč především z důvodu snížení maržových vkladů na komoditních burzách



- **Úroky, daň z příjmů (-1,4 mld. Kč):** placená daň z příjmů (-1,3 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-0,1 mld. Kč)
- **Maržové vklady (+42,9 mld. Kč):** dočasné maržové vklady na komoditních burzách a u obchodních protistran z titulu předprodejů výroby poklesly zejména v důsledku poklesu tržních cen elektřiny a v důsledku postupné realizace dodávek za historicky nižší kontrahované ceny oproti aktuálním tržním cenám
- **Ostatní provozní vlivy (+5,1 mld. Kč):** změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv, především plynu (+4,2 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-9,5 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv - CAPEX (-6,8 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-2,5 mld. Kč), pořízení cenných papírů Inven Capital (-0,2 mld. Kč)
- **Ostatní (+4,2 mld. Kč):** především přecenění dluhů z důvodu posílení koruny

# Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 31. 3. 2023



## Měnové zajištění očekávaného EUR Cash Flow\* z výroby elektřiny v České republice

	2024	2025	2026
<b>Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby*</b>	<b>62 %</b>	<b>44 %</b>	<b>10 %</b>
Přirozené měnové zajištění (dluhy a úroky, investiční a jiné výdaje v EUR)	48 %	44 %	10 %
Transakční měnové zajištění	14 %	0 %	0 %

\* Předmětem zajištění (100 %) jsou očekávané EUR tržby z výroby snížené o očekávané výdaje na emisní povolenky a zemní plyn, které jsou vystaveny riziku změn kurzu CZK/EUR.

Měnová pozice na roky 2024–2026 je zajištěna za kurz v rozpětí 25,3–25,8 CZK/EUR.

## Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice

	100 % očekávané dodávky	2024	2025	2026
<b>Celkový podíl zajištěné dodávky</b>	<b>40 až 45 TWh ročně</b>	<b>53 %</b>	<b>29 %</b>	<b>7 %</b>
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)**	29 až 30 TWh ročně	58 %	32 %	8 %
Emisní zdroje - střednědobě zajišťované**	7 až 11 TWh ročně	57 %	31 %	5 %
Emisní zdroje - ostatní***	4 až 5 TWh ročně	17 %	-	-

\*\* Zajišťované ve 3letém horizontu

\*\*\* Plynové a vybrané uhelné zdroje, které jsou s ohledem na charakter výroby a tržní podmínky zajišťovány pouze na roční/vnitroroční bázi





## **Vybrané události a hospodářské výsledky**

- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

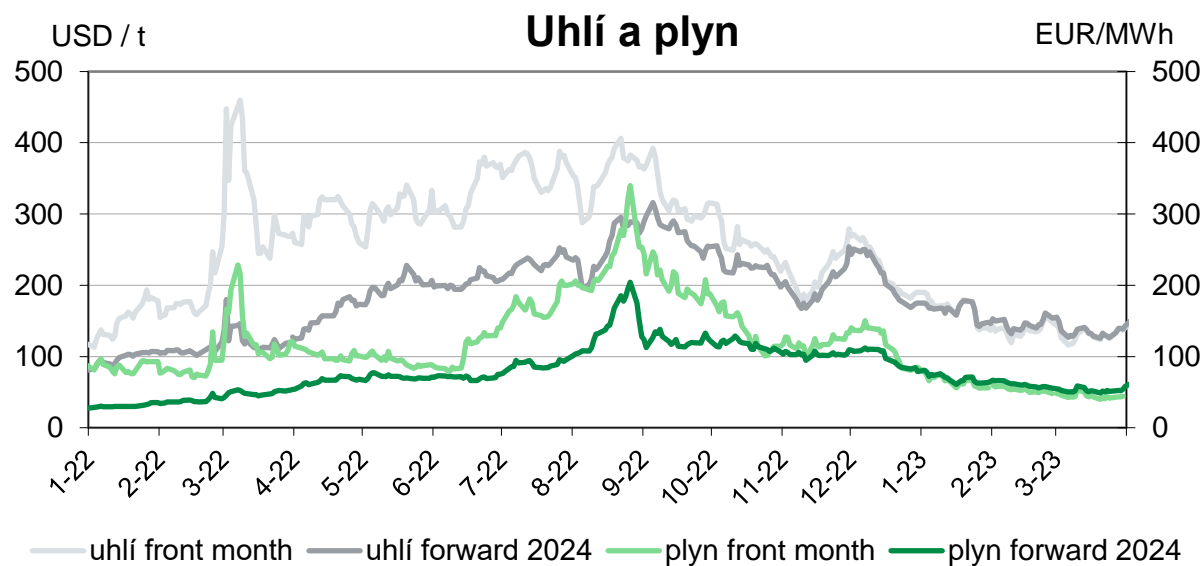
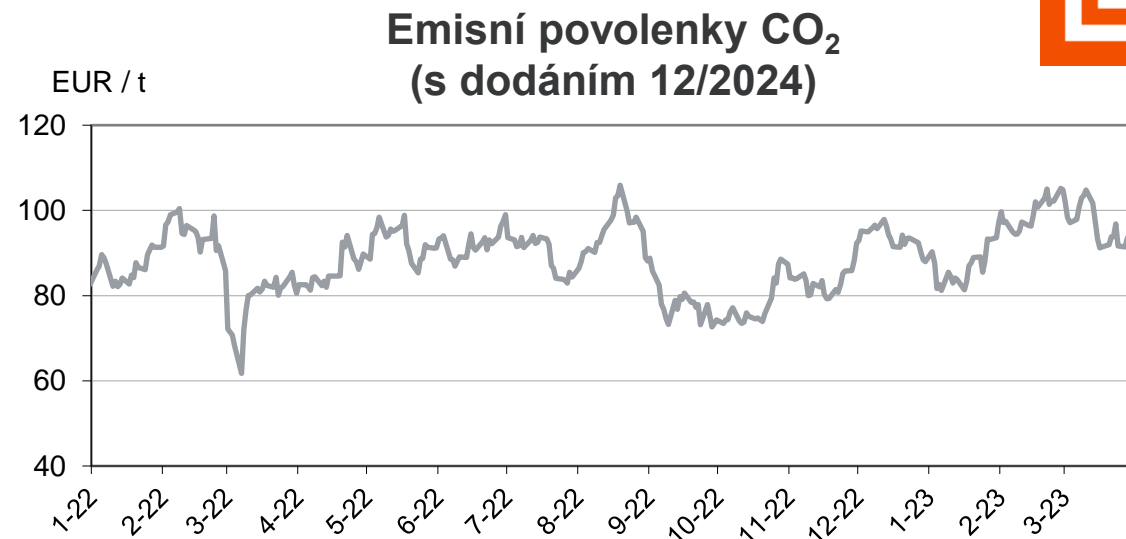
## **Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice**

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR

## **➤ Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace**

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

# Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 3. 2023



**Bilance elektřiny (GWh)**

	I. čtvrtletí 2022	I. čtvrtletí 2023	Index 2023/2022
<b>Dodávka</b>	<b>13 419</b>	<b>12 770</b>	<b>-5%</b>
Výroba	14 893	14 089	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 474	-1 319	-10%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-6 368</b>	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-6 597</b>	<b>-5 605</b>	<b>-15%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-41 720	-23 113	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	35 123	17 508	-50%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-454</b>	<b>-426</b>	<b>-6%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

Jádro	8 055	8 468	+5%
Uhlí	5 245	4 072	-22%
Voda	551	646	+17%
Biomasa	205	179	-12%
Fotovoltaika	27	19	-29%
Vítr	93	114	+24%
Zemní plyn	718	590	-18%
Bioplyn	0	0	-
<b>Celkem</b>	<b>14 893</b>	<b>14 089</b>	<b>-5%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

Domácnosti	-2 591	-2 413	-7%
Podnikatelský malooběr	-717	-806	+12%
Velkooběratelé	-3 060	-3 520	+15%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-6 368</b>	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh)**

	I. čtvrtletí 2022	I. čtvrtletí 2023	Index 2023/2022
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	9 895	9 457	-4%

## Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. čtvrtletí 2023	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>12 645</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	-	<b>125</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>12 770</b>	<b>-5%</b>
Výroba	13 943	-5%	0	-	146	-6%	0	-	14 089	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 298	-11%	0	-	-21	-2%	0	-	-1 319	-10%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-686</b>	<b>+22%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 429</b>	<b>+3%</b>	<b>376</b>	<b>-9%</b>	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-11 959</b>	<b>-6%</b>	<b>426</b>	<b>-6%</b>	<b>6 304</b>	<b>+4%</b>	<b>-376</b>	<b>-9%</b>	<b>-5 605</b>	<b>-15%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-29 815	-38%	0	-	-2 004	+115%	8 706	+22%	-23 113	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	17 856	-49%	426	-6%	8 308	+18%	-9 082	+21%	17 508	-50%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	-	<b>-426</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-426</b>	<b>-6%</b>

## Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	8 468	+5%	0	-	0	-	0	-	8 468	+5%
Uhlí	4 072	-22%	0	-	0	-	0	-	4 072	-22%
Voda	646	+17%	0	-	0	-	0	-	646	+17%
Biomasa	164	-15%	0	-	15	+44%	0	-	179	-12%
Fotovoltaika	19	-30%	0	-	0	-	0	-	19	-29%
Vítr	114	+24%	0	-	0	-	0	-	114	+24%
Zemní plyn	459	-20%	0	-	131	-10%	0	-	590	-18%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
<b>Celkem</b>	<b>13 943</b>	-	<b>0</b>	-	<b>146</b>	-	<b>0</b>	-	<b>14 089</b>	<b>-5%</b>

## Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-2 413	-7%	0	-	-2 413	-7%
Podnikatelský malooběh	0	-	0	-	-805	+12%	0	-	-806	+12%
Velkooběratelé	-685	+22%	0	-	-3 211	+10%	376	-9%	-3 520	+15%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-686</b>	<b>+22%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 429</b>	<b>+3%</b>	<b>376</b>	<b>-9%</b>	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>

**Bilance elektřiny (GWh) po zemích**

I. čtvrtletí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>12 236</b>	<b>-4%</b>	<b>417</b>	<b>-23%</b>	<b>107</b>	<b>+21%</b>	<b>9</b>	-	<b>0</b>	-	<b>12 770</b>	<b>-5%</b>
Výroba	13 478	-5%	492	-22%	107	+21%	11	>200%	0	-	14 089	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 242	-10%	-76	-17%	0	-	-2	-3%	0	-	-1 319	-10%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-6 166</b>	<b>+3%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-573</b>	<b>+44%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-5 644</b>	<b>-11%</b>	<b>-417</b>	<b>-23%</b>	<b>-107</b>	<b>+21%</b>	<b>563</b>	<b>+41%</b>	<b>0</b>	-	<b>-5 605</b>	<b>-15%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-23 185	-44%	-429	-26%	-107	+21%	-42	+80%	649	+2%	-23 113	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	17 541	-50%	12	-66%	0	-	605	+44%	-649	+2%	17 508	-50%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-426</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-426</b>	<b>-6%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích**

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	8 468	+5%	0	-	0	-	0	-	0	-	8 468	+5%
Uhlí	3 665	-22%	407	-27%	0	-	0	-	0	-	4 072	-22%
Voda	643	+17%	3	-15%	0	-	0	-	0	-	646	+17%
Biomasa	91	-31%	83	+14%	0	-	5	-	0	-	179	-12%
Fotovoltaika	19	-30%	0	-	0	-	0	-	0	-	19	-29%
Vítr	3	-10%	0	-	107	+21%	4	-	0	-	114	+24%
Zemní plyn	588	-18%	0	-	0	-	2	+27%	0	-	590	-18%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
<b>Celkem</b>	<b>13 478</b>	-	<b>492</b>	-	<b>107</b>	-	<b>11</b>	-	<b>0</b>	-	<b>14 089</b>	<b>-5%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích**

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-2 413	-7%	0	-	0	-	0	-	0	-	-2 413	-7%
Podnikatelský malooběr	-805	+12%	0	-	0	-	-1	-	0	-	-806	+12%
Velkooběratelé	-2 949	+11%	0	-	0	-	-572	+44%	0	-	-3 520	+15%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-6 166</b>	<b>+3%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-573</b>	<b>+44%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 739</b>	<b>+6%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh) po zemích**

I. čtvrtletí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	9 457	-4%	0	-	0	-	0	-	0	-	9 457	-4%

## Definice a výpočet ukazatelů nspecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkaznictví či jejichž složky nejsou přímo dostupné z účetních výkazů a přílohy účetní závěrky. Tyto ukazatele představují doplňkovou informaci k účetním údajům, a poskytují tak uživatelům reportů dodatečnou informaci pro jejich posouzení ekonomické situace a výkonnosti Skupiny ČEZ či společnosti ČEZ. Jedná se zpravidla o ukazatele běžně používané i v ostatních obchodních společnostech nejen v rámci oblasti energetiky.

Název ukazatele	
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p><u>Účel:</u> Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Čistý dluh	<p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. účetní hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli.</p> <p><u>Definice:</u> Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).</p> <p>Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou samostatně vykázány v rozvaze, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p><u>Účel:</u> Vyjadřuje schopnost firmy splácet svůj dluh a také její možnosti přijímat další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý dluh / EBITDA, přičemž u Čistého dluhu jde o stav ke konci reportovaného období a u EBITDA se jedná o klouzavou hodnotu za posledních 12 měsíců. Hodnota ke dni 31. 3. tak obsahuje Čistý dluh k 31. 3. a výši EBITDA dosaženého za období od 1. 4. předchozího roku do 31. 3. aktuálního roku.</p>

Většina složek výpočtů jednotlivých ukazatelů je přímo součástí účetní závěrky. Části výpočtů, které nejsou součástí účetní závěrky, jsou zpravidla přímou součástí účetnictví společnosti a jsou vyčísleny následovně:

**Vysoce likvidní finanční aktiva – součást ukazatele Čistý dluh (v mld. Kč):**

	k 31. 12. 2022	k 31. 3. 2023
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	9,8	9,4
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	-	-
Krátkodobé termínované vklady	0,1	0,4
Dlouhodobé termínované vklady	0,0	-
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	0,0
<b>Celkem vysoce likvidní finanční aktiva</b>	<b>9,9</b>	<b>9,8</b>

**Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:**

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. čtvrtletí 2022	I. čtvrtletí 2023
Zisk po zdanění	mld. Kč	26,7	10,8
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) <sup>1)</sup>	mld. Kč	-0,0	-0,0
Opravné položky k developovaným projektům <sup>2)</sup>	mld. Kč	-	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů <sup>3)</sup>	mld. Kč	0,0	0,0
Ostatní mimořádné vlivy	mld. Kč	-	-
<b>Zisk po zdanění očištěný</b>	<b>mld. Kč</b>	<b>26,7</b>	<b>10,8</b>

1) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty odpovídá celkové hodnotě vykázané na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku

2) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Ostatní provozní náklady

3) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Daň z příjmů

Celkové součty a mezisoučty nemusí odpovídat součtu dílčích hodnot z důvodu zaokrouhlování.