



# ZPRÁVA K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2022

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY V SOULADU  
S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

9. SRPNA 2022

ČISTÁ  
ENERGIE  
ZÍTŘKA...

# ZPRÁVA K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2022



## **Hlavní výsledky a vybrané události**

**Výroba a Těžba**

**Distribuce a Prodej**

# HLAVNÍ FINANČNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2022 A VÝHLED HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ NA CELÝ ROK



## Hlavní výsledky za I. pololetí 2022

- Provozní výnosy meziročně vzrostly o 21 % na **130,5 mld. Kč.**
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně vzrostl o 88 % na **59,3 mld. Kč.**
- Čistý zisk dosáhl výše **33,6 mld. Kč.**
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy dosáhl výše **33,6 mld. Kč.**

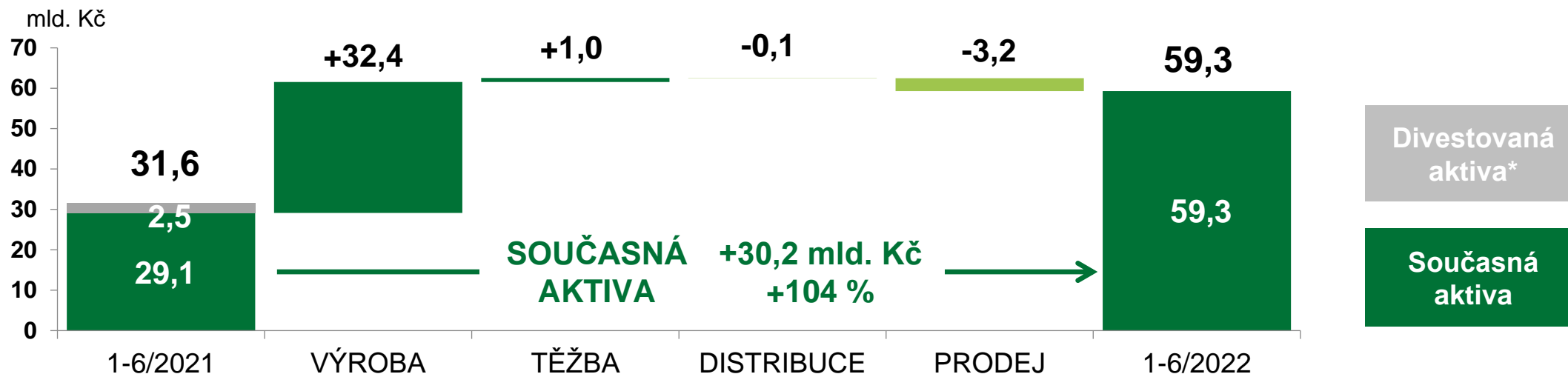
## Výhled hospodaření za celý rok 2022

- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) očekáváme na úrovni **110 – 115 mld. Kč.**
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy očekáváme na úrovni **60 – 65 mld. Kč.**

## Valná hromada akcionářů schválila dividendu za rok 2021 ve výši 48 Kč na akcii.

- Řádná valná hromada konaná v červnu 2022 schválila rozdělení zisku společnosti za rok 2021 ve výši 4,4 mld. Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 21,4 mld. Kč, tj. **celkem 25,8 mld. Kč,** a stanovila termín výplaty od **1. 11. 2022** (posun o 3 měsíce oproti obvyklému termínu).

# HLAVNÍ PŘÍČINY MEZIROČNÍ ZMĚNY EBITDA



## Současná aktiva (+30,2 mld. Kč)

### Segment VÝROBA (+32,4 mld. Kč):

- Vliv extrémního růstu tržních cen komodit na velkoobchodním trhu a vliv vyššího prodeje a aktivace podpůrných služeb v ČR (+21,5 mld. Kč)
- Vyšší příspěvek zisku z obchodování s komoditami na zahraničních trzích (+7,1 mld. Kč)
- Specifické dočasné vlivy související s přeceněním zajišťovacích kontraktů výroby a s časovými swapy emisních povolenek (+3,7 mld. Kč)

### Segment PRODEJ (-3,2 mld. Kč):

- Extrémní nárůst pořizovacích cen komodit a volatility trhu, což negativně ovlivnilo hospodaření prodejních společností v ČR (-3,0 mld. Kč), z toho retail segment - ČEZ Prodej (-2,2 mld. Kč) a B2B segment - ESCO společnosti v ČR (-0,8 mld. Kč)



\* Divestovaná aktiva v I. pololetí 2021 vygenerovala EBITDA (+2,5 mld. Kč), z toho Rumunsko (+1,2 mld. Kč) a Bulharsko (+1,2 mld. Kč).

# HLAVNÍ PŘÍČINY MEZIROČNÍ ZMĚNY ČISTÉHO ZISKU



(mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
EBITDA	31,6	59,3	+27,7	+88%
Odpisy	-13,9	-15,2	-1,3	-9%
Opravné položky k majetku*	-11,6	0,1	+11,7	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,9	-2,5	-0,7	-36%
Úrokové náklady a výnosy	-2,0	-0,8	+1,2	+62%
Ostatní	0,1	-1,8	-1,9	-
Daň z příjmů	-2,7	-8,1	-5,4	>200%
Čistý zisk	1,6	33,6	+32,0	>200%
Čistý zisk očištěný	11,3	33,6	+22,4	+198%

## Úpravy čistého zisku

- Za I. pololetí 2021 očištěn z titulu tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku společnosti Severočeské doly (+8,7 mld. Kč) a v Polsku (+1,0 mld. Kč)

## Opravné položky k majetku\* (+11,7 mld. Kč)

- Tvorba opravných položek v I. pololetí 2021 k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (+8,7 mld. Kč), v Rumunsku (+1,1 mld. Kč), v Polsku (+1,1 mld. Kč) a v Bulharsku (+0,8 mld. Kč)

## Odpisy (-1,3 mld. Kč)

- Zrychlení odpisů uhelných zdrojů v ČR v důsledku zhoršení tržních a regulačních podmínek pro dlouhodobý provoz uhelných zdrojů v ČR (-1,5 mld. Kč)
- Vyšší odpisy společnosti ČEZ Distribuce (-0,3 mld. Kč)
- Nižší odpisy aktiv ve společnosti Severočeské doly (+0,6 mld. Kč) reflektující tvorbu opravných položek v roce 2021

## Ostatní náklady a výnosy (-0,7 mld. Kč)

- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-1,9 mld. Kč), především vliv přecenění maržových vkladů ČEZ na burzách a u obchodních protistran
- Vyšší výnosové úroky (+0,8 mld. Kč) z důvodu vyššího objemu likvidity na maržové vklady a vyšších úrokových sazeb
- Nižší nákladové úroky (+0,5 mld. Kč) z důvodu poklesu celkové výše dluhu



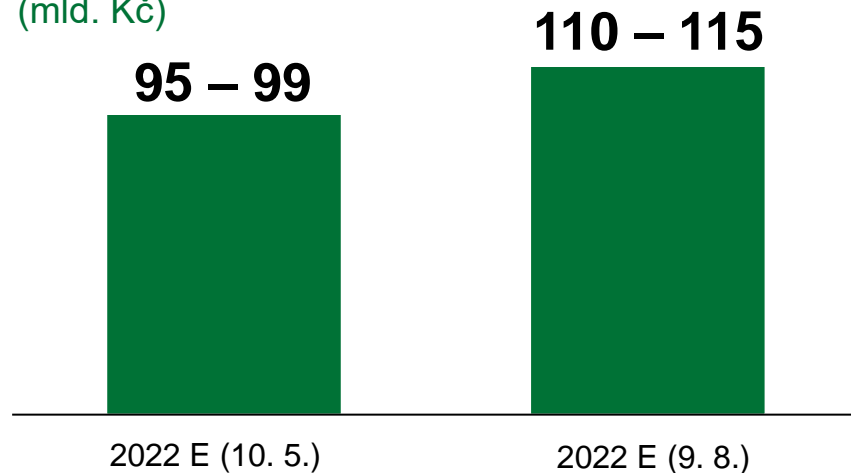
\* včetně zisku/ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku

# NAVYŠUJEME VÝHLED HOSPODAŘENÍ ZA CELÝ ROK 2022: EBITDA 110 – 115 MLD. KČ, OČIŠTĚNÝ ČISTÝ ZISK 60 – 65 MLD. KČ



## EBITDA

(mld. Kč)



## Hlavní příčiny úpravy výhledu hospodaření oproti výhledu z 10. 5. 2022:

- ⊕⊕⊕ Vyšší realizační ceny elektřiny
- ⊕⊕ Vyšší zisk z obchodování s komoditami na zahraničních trzích
- ⊕ Vyšší dostupnost jaderných zdrojů

## Vybraná rizika a příležitosti predikce:

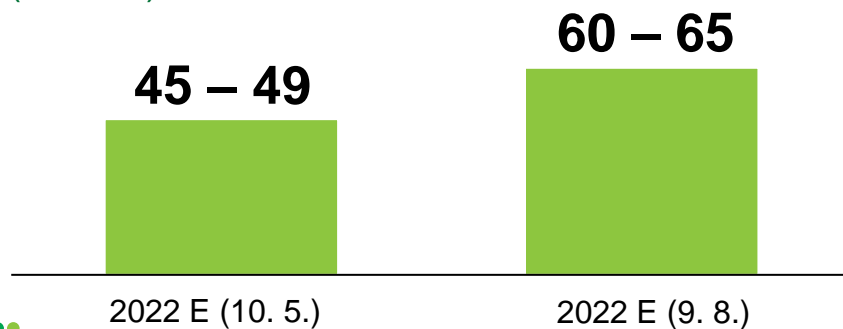
- Realizační ceny vyrobené elektřiny
- Dostupnost výrobních zdrojů
- Zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů
- Potenciální zavedení mimořádné sektorové či jiné daně v ČR

## Dividenda ze zisku roku 2022:

- Aktuální dividendová politika (60 % - 80 % čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy) indikuje příjem akcionářů (v případě stanovení dividendy na horní hranici definovaného intervalu) na úrovni 48 až 52 mld. Kč.

## Očištěný čistý zisk

(mld. Kč)



# V KONTEXTU GEOPOLITICKÉHO VÝVOJE A PŘIJATÝCH OPATŘENÍ EU VNÍMÁME NÁSLEDUJÍCÍ CÍLE A OPATŘENÍ ČESKÉ ENERGETICKÉ POLITIKY ZAMĚŘENÉ NA ZAJIŠTĚNÍ DOSTUPNÝCH A BEZPEČNÝCH DODÁVEK



## STRATEGICKÉ IMPERATIVY ENERGETIKY ČR:

- **CENOVĚ PŘIJATELNÁ**
- **NEZÁVISLÁ NA RUSKU**
- **BEZEMISNÍ**

- Zvyšování energetické soběstačnosti a dlouhodobé cenové přijatelnosti:
  - Urychlení výstavby obnovitelných zdrojů
  - Rozvoj nových jaderných zdrojů (velké zdroje + malé modulární reaktory)
- Snižování závislosti na dodávkách ruského plynu a ropy, primárně dobudováním nutné infrastruktury
- Uplatňování energetických úspor v max. možné míře
- Elektrifikace všech sektorů vč. teplárenství
- Zajištění dostatečné flexibility energetické soustavy (primárně rozvoj baterií a vodíku)
- Efektivní řízení útlumu výroby elektřiny a tepla z uhlí

# VYBRANÁ OPATŘENÍ ČEZ REALIZOVANÁ ZA ÚČELEM ZAJIŠTĚNÍ ENERGETICKÉ NEZÁVISLOSTI A NAPLNĚNÍ VIZE 2030



## **Bezemisní jaderná energetika: Připravujeme nové zdroje a zajišťujeme bezpečný efektivní provoz stávajících zdrojů**

- Zahájili jsme tendr na nový jaderný zdroj EDU II.
- Urychlujeme program přípravy malých modulárních reaktorů („SMR“) s ambicí spustit pilotní projekt v ČR do roku 2035.
- Dodávky paliva pro Temelín a Dukovany jsme si zajistili na několik let dopředu.
- Jaderné palivo pro Temelín bude od konce 2024 dodávané od Westinghouse a Framatome.
- Zvyšujeme výkony bloků i cíl bezpečné výroby jaderných elektráren. Chceme stabilně vyrábět nad 30 TWh ročně.

## **Obnovitelné zdroje: Umožňujeme rychlý rozvoj u našich zákazníků a rozvíjíme vlastní fotovoltaické elektrárny**

- ČEZ Prodej i ČEZ ESCO za poslední 2 roky navyšují počet instalací fotovoltaických elektráren pro koncové zákazníky o 100 % ročně.
- Více než 170 MW instalovaného výkonu fotovoltaických elektráren bylo akceptováno v první výzvě Modernizačního fondu, do roku 2025 cílíme na 1 500 MW.

## **Emisní zdroje: Držíme dekarbonizační závazky VIZE 2030 a dočasně prodlužujeme provoz vybraných uhelných zdrojů**

- Za účelem přispění k energetické soběstačnosti a bezpečnosti dodávek v ČR prodlužujeme očekávaný provoz Elektrárny Dětmarovice do roku 2025 a předpokládáme dočasné navýšení objemu výroby ostatních uhelných zdrojů v horizontu 1-2 let.

## **Strategické suroviny: Rozšiřujeme zásoby a zdroje zemního plynu a připravujeme těžbu lithiové rudy vč. zpracování**

- V kontrahovaných zásobnících v ČR má Skupina ČEZ celkem uskladněno 3,8 TWh plynu, z toho 0,7 TWh nakoupeno pro koncové zákazníky (stav k 5. 8.).
- Pro Správu státních hmotných rezerv ČR jsme do strategické zásoby nakoupili 2,4 TWh plynu.
- Pro ČR jsme zajistili podíl na kapacitě v LNG terminálu v nizozemském Eemshaven ve výši cca 1/3 roční spotřeby plynu ČR vč. přepravních tras do ČR.
- Pokračováním projektu těžby lithiové rudy na Cínovci můžeme přispět k surovinové nezávislosti EU.

## **Řízení likviditních a kreditních rizik v návaznosti na bezprecedentní růst cen komodit a závislost vybraných dodávek na Rusku**

- Uzavřena úvěrová smlouva s ČR ve výši 3 mld. EUR za účelem pokrytí mimořádných požadavků na dočasné navýšení maržových vkladů na energetických burzách a vůči obchodním protistranám. Na základě této smlouvy ČEZ v červenci načerpal úvěr 2 mld. EUR a zbývajících až 1 mld. EUR může ČEZ čerpat na požádání.
- Vyjednán vícestranný zápočet maržových vkladů na evropských komoditních burzách a s obchodními protistranami. Uplatňován konzervativní přístup při stanovení kreditních limitů na protistrany, díky čemuž činí podíl ruské společnosti Gazprom Export na kontraktech na nákup plynu pro II. pololetí pouze 2 %.



# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

## OBLAST VÝROBA



### Uzavřeny smlouvy na dodávky jaderných palivových souborů se společnostmi Westinghouse a Framatome

- ČEZ uzavřel smlouvy se společnostmi Westinghouse a Framatome na dodávky palivových souborů pro JE Temelín. Stvrdil tím důležitý krok směřující k dalšímu posilování energetické bezpečnosti České republiky.
- Oba dodavatelé, americký a francouzský, byli vybráni ve výběrovém řízení v dubnu. Dodávky souborů na více než 10 let začnou v roce 2024. Hodnota kontraktu se pohybuje v řádu miliard korun. Obě vítězné společnosti jsou světovými lídry v jaderné energetice.

### Statní fond životního prostředí ČR zveřejnil 30. 6. 2022 podmínky dalšího kola výzvy programu RES+ pro podporu výstavby obnovitelných zdrojů v ČR z Modernizačního fondu.

- Termín pro podání žádostí do dalšího kola výzvy RES+ č. 2/2022 pro FVE > 1 MWp byl stanoven od 3. 8. 2022 do 31. 10. 2022. V rámci výzvy RES+ č. 2/2022 je alokováno 5,5 mld. Kč.
- V průběhu června byly podepsány smlouvy o investiční podpoře mezi ČEZ a Statním fondem životního prostředí pro všechny projekty ČEZ, které uspěly v rámci výzvy RES+ č. 2/2021 (17 FVE projektů o celkové kapacitě 173 MWp). Kontinuálně probíhá zajištění nezbytné dokumentace a povolení pro zahájení výstavby.

### S ohledem na geopolitická rizika a růst cen komodit byly zaktualizovány střednědobé strategie provozu vybraných emisních zdrojů vč. předpokladu prodloužení očekávaného provozu elektrárny Dětmarovice do roku 2025

- ČEZ nyní předpokládá odstavení uhelných bloků v lokalitě Dětmarovice po topné sezóně 2024/2025 (rizikem dostupnost a cena černého uhlí), čímž bude mimo jiné zajištěna dostatečná flexibilita a prostor k realizaci výstavby nového nízkoemisního teplárenského zdroje.
- V souladu se strategií v oblasti teplárenství byla schválena transformace společnosti Elektrárna Dětmarovice, a to formou fúze sloučením do společnosti ČEZ k 1. 1. 2023.
- Předpoklady ukončení ostatních uhelných zdrojů se nemění, pouze lze předpokládat dílčí navýšení objemu výroby emisních zdrojů v letech 2023 – 2024.

# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

## OBLAST ZAJIŠTĚNÍ STRATEGICKÝCH SUROVIN - LNG



### Pro Českou republiku zajištěna kapacita nového terminálu LNG vč. přepravních tras z Nizozemska

- Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR společně s ČEZ vyjednali kapacitu tří miliard krychlových metrů plynu ročně, což odpovídá cca 1/3 roční spotřeby plynu České republiky. Smlouva byla uzavřena na 5 let.
- Kapacitu bude obchodně spravovat ČEZ. Součástí jsou uzavřené opce na postoupení kapacity a sdílení nákladů s českým státem.
- Zároveň byly kontrahovány též přepravní trasy plynu z Nizozemska až do Česka.
- Jde o zásadní krok pro zajištění energetické bezpečnosti ČR a nezávislosti na Rusku.

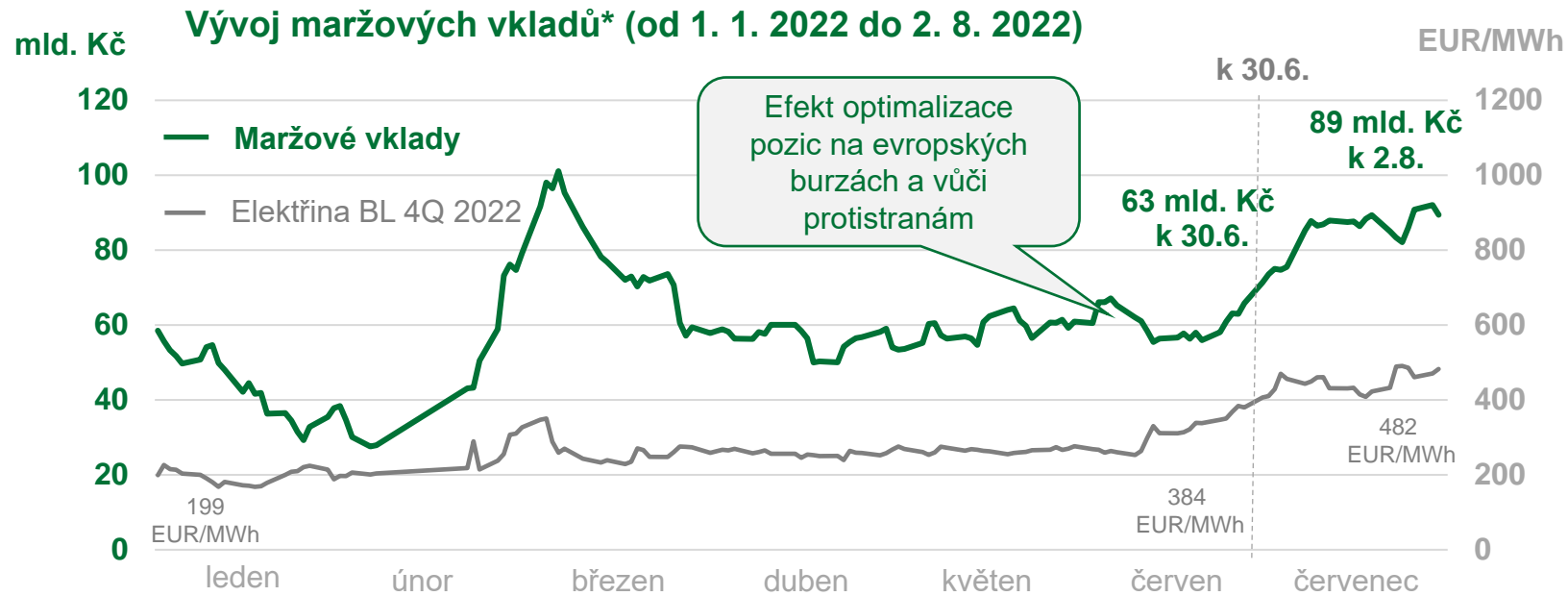
### Specifikace kontrahované kapacity

- Terminál LNG o celkové roční kapacitě 8 miliard kubických metrů plynu vzniká v přístavu Eemshaven v provincii Groningen na severu Nizozemska.
- Bude se skládat ze dvou plovoucích skladovacích jednotek zpětného zplynování. Vedle ČEZ ho budou využívat také společnost Shell a další firmy.
- Provozovatel terminálu, nizozemská národní společnost Gasunie, počítá se startem provozu v průběhu září 2022. ČEZ plánuje terminál využívat okamžitě po jeho spuštění.



# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

## OBLAST ŘÍZENÍ LIKVIDITNÍCH A KREDITNÍCH RIZIK



### Dostupná likvidita (mld. Kč)

	k 30. 6.	k 2. 8.
Hotovost	46	65
Úvěrové linky	46	46
Kontrahováno s ČR	0	25
<b>Likvidní zdroje celkem</b>	<b>92</b>	<b>136</b>

- ČEZ uzavřel úvěrovou smlouvu s ČR v objemu až 3 mld. EUR za účelem posílení likvidní pozice ČEZ v době extrémní volatility cen na energetických trzích a s tím spojenými vyššími požadavky na skládání maržových vkladů. Na základě této smlouvy ČEZ v červenci načerpal úvěr 2 mld. EUR, zbývajících až 1 mld. EUR může ČEZ čerpat do 5 dnů od požádání.
- Ve II. čtvrtletí ČEZ snížil maržové vklady prostřednictvím optimalizace pozic na evropských burzách a vůči obchodním protistranám o více než 10 mld. Kč.
- Celkem má ČEZ kontrahováno na II. pololetí 5,8 TWh zemního plynu s dodávkou v ČR, z čehož pouze 2 % činí kontrakty od ruské společnosti Gazprom Export. Kreditní expozice Skupiny ČEZ vůči ruské společnosti Gazprom Export k 30. 6. činila 1,7 mld. Kč. V červnu došlo k prvnímu omezení dodávek ze strany této společnosti. Za červenec bylo dodáno méně než 40 % kontrahovaného objemu zemního plynu.

\* Jedná se o hotovost ČEZ dočasně deponovanou na burzách a u obchodních protistran v souvislosti s předprodeji výroby. Hodnota vkladů reflektuje celkově nižší v minulosti kontrahované ceny elektřiny, EUA a plynu oproti aktuálním tržním cenám (suma tzv. variation margin a initial margin na burzách). S postupným dodáním kontrahovaného množství se tyto hotovostní prostředky vracejí do ČEZ. Jedná se o efekt standardního fungování 100% zajištění kreditního rizika všech protistran, který však s ohledem na bezprecedentní nárůst cen komodit za poslední rok a extrémní nárůst volatility způsobuje toto významné likviditní riziko všem výrobcům energií, kteří standardně zajišťují svou výrobu prostřednictvím předprodeje své produkce.

# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

## OBLAST ESG A STRUKTURA ČINNOSTÍ ČEZ DLE EU TAXONOMIE



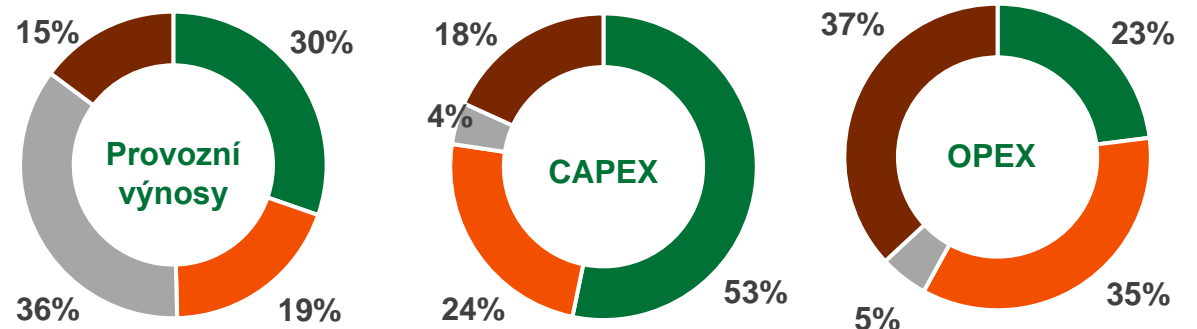
### Vybrané události v oblasti ESG

- SBTi validovala klimatické cíle ČEZ pro rok 2030. Jsou v souladu s well-below 2°C scénářem a nejnovějšími vědeckými poznatky. Validace ČEZ dosáhl jako první česká firma.
- Skupina ČEZ se zavázala k dosažení klimatické neutrality již v roce 2040.
- Vydaná Zpráva o udržitelném rozvoji Skupiny ČEZ\* nově reportuje podle EU taxonomie a dalších standardů (SASB, WEF). Vybrané ukazatele byly auditovány na základě standardů GRI a v souladu s normou ISAE 3000.
- Spuštěn nový ESG web ČEZ\*\* pro snazší komunikaci s ratingovými agenturami a dalšími stakeholdery.
- Skupina ČEZ se připojila k mezinárodní iniciativě „CEO Water Mandate“ s povinností pravidelného transparentního reportingu o plnění závazku udržitelného hospodaření se sladkovodními zdroji a bezpečnému přístupu k nim.
- Evropský parlament schválil dočasné a podmíněné zařazení jaderné energie a zemního plynu mezi zelené investice v rámci tzv. evropské taxonomie udržitelných investic.

### Aktivity Skupiny ČEZ oceňují ratingové agentury

Po navýšení ESG ratingu od MSCI na úroveň AA (nárůst z BBB) patří ČEZ mezi 33 % nejlepších energetických společností.

### Struktura činností Skupiny ČEZ 2021 dle EU taxonomie



**NEZPŮSOBILÉ - Emisní činnosti**  
**NEZPŮSOBILÉ - Neutrální činnosti**

**ZPŮSOBILÉ činnosti**  
**NEZPŮSOBILÉ - Přechodné činnosti\*\*\***

CAPEX = investice; OPEX = provozní náklady  
 \*\*\* jaderné, nízkoemisní paroplynové a kogenerační zdroje

\* link na Zprávu o udržitelnosti <https://www.cez.cz/cs/o-cez/udrzitelnost-a-etika/energie-pro-budoucnost/zpravy-o-udrzitelnem-rozvoji>

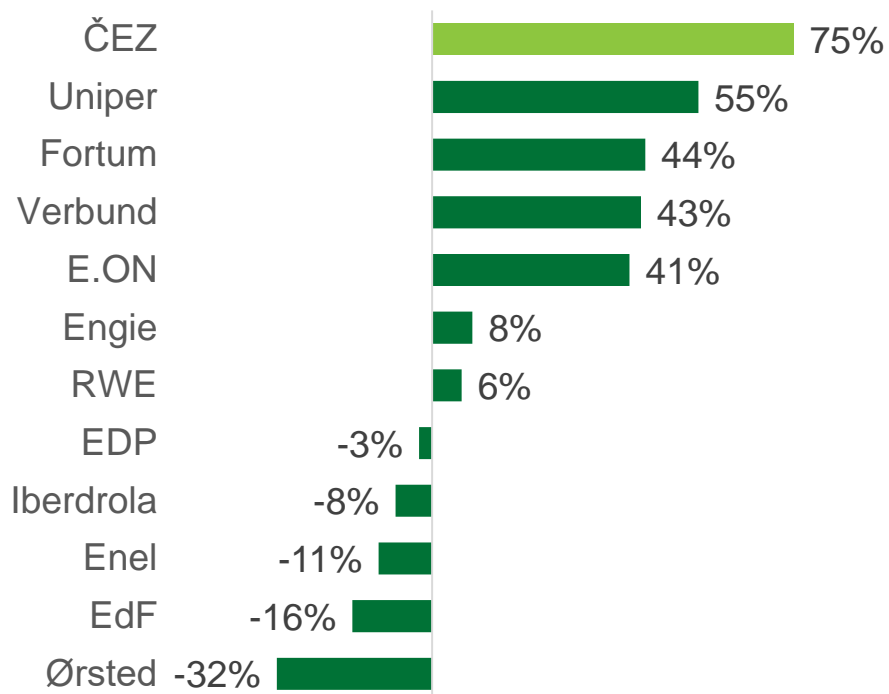
\*\* link na ESG web <https://www.cez.cz/sustainability>



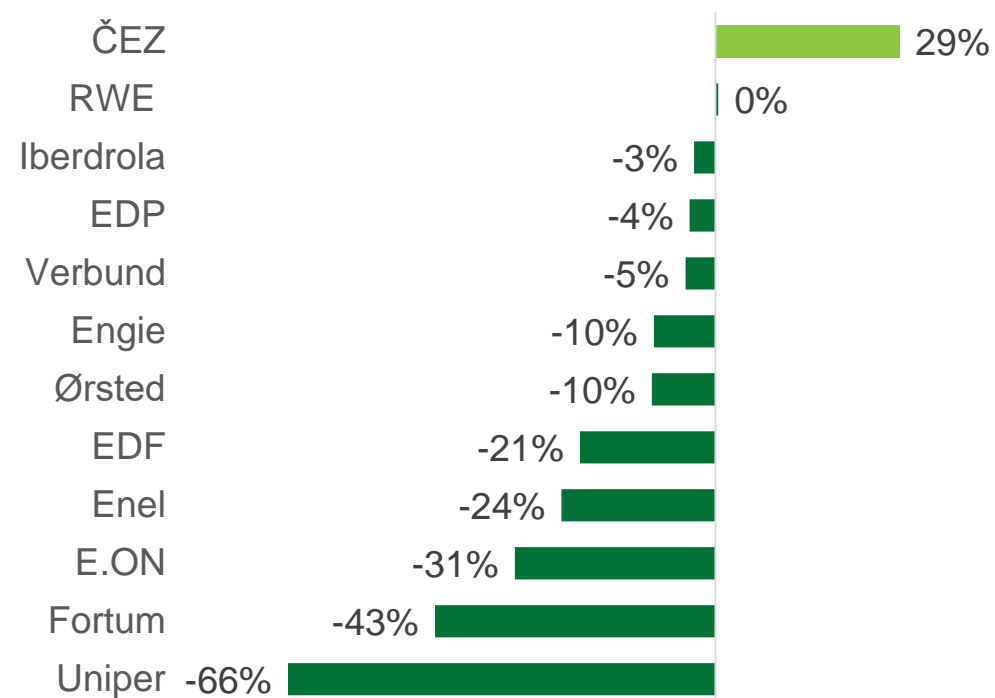
# TRŽNÍ KAPITALIZACE ČEZ ROSTE JIŽ VÍCE NEŽ ROK NEJRYCHLEJI ZE VŠECH VÝZNAMNÝCH ENERGETIK V EVROPĚ



**Celkový výnos pro akcionáře\* v roce 2021**



**Celkový výnos pro akcionáře\* za I. pololetí 2022**



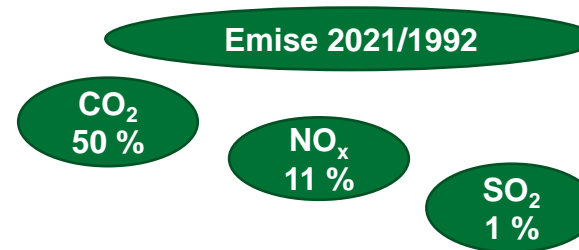
- **Tržní kapitalizace k 30. 6. 2022: 571 mld. Kč (+1 540 % od zahájení obchodování na burze v roce 1993)**
- **Celkový roční výnos pro akcionáře (TSR) ČEZ** v roce 2021 (+75 %) byl nejvyšší ze všech evropských energetických společností sdružených do akciového indexu STOXX Europe 600 Utilities (28 společností).

\* Změna ceny akcií + vyplacené dividendy + předpoklad reinvestice vyplacených dividend

# DNE 6. KVĚTNA 2022 UPLYNULO 30 LET OD VZNIKU AKCIOVÉ SPOLEČNOSTI ČEZ – HODNOTA FIRMY VZROSTLA O 1 540 %



- Tržní kapitalizace k 30. 6. 2022: 571 mld. Kč (+1 540 %)\*
- Aktiva: 1 183 mld. Kč (+1 117 %)
- Provozní výnosy celkem: 228 mld. Kč (+369 %)
  
- Počet zaměstnanců: 28 043 (+104 %)
- Instalovaný výkon výrobních zdrojů: 11,8 GW (+15 %)
- Výroba elektřiny ročně: 56,0 TWh (+21 %)
- Počet zákazníků – elektřina\*\*: 2,7 mil. (1992 – 12 zákazníků)
- Počet zákazníků – plyn\*\*: 0,5 mil. (1992 – 0 zákazníků)
  
- Emisní intenzita CO<sub>2</sub>e při výrobě elektřiny a tepla: 0,29 t CO<sub>2</sub>e/MWh (1992 – 0,78 t CO<sub>2</sub>e/MWh)
- Emise CO<sub>2</sub>: 19 mil. tun (1992 - 38 mil. tun)
- Emise NO<sub>x</sub>: 14 tis. tun (1992 - 129 tis. tun)
- Emise SO<sub>2</sub>: 8 tis. tun (1992 - 769 tis. tun)



Stavové hodnoty k 31. 12. 2021 (% nárůst proti hodnotě k 31. 12. 1993). Tokové hodnoty odpovídají roku 2021 (% nárůst proti hodnotě roku 1993).

\* Nárůst tržní kapitalizace proti 13. 7. 1993 (tzn. k datu prvních obchodů na Burze cenných papírů Praha)

\*\* Počet odběrných míst k 31. 12. 2021

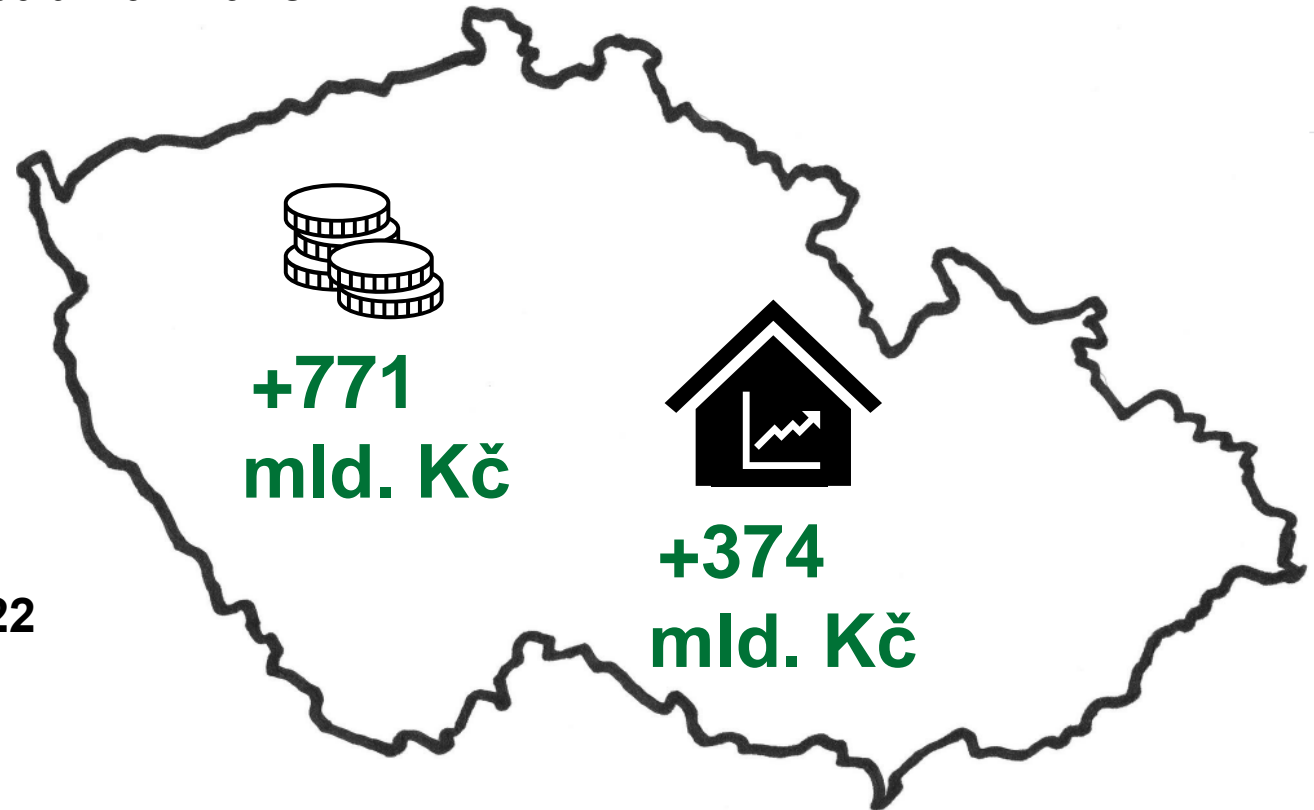
# ZA 30 LET OD VZNIKU AKCIOVÉ SPOLEČNOSTI ČEZ ZÍSKALA ČESKÁ REPUBLIKA PŘES 1 BILION KORUN



Od roku 1992 do roku 2021 získala Česká republika finanční prostředky ve výši **771 mld. Kč**, z toho:

- 510 mld. Kč **na daních**
- 209 mld. Kč **na dividendách**
- 10 mld. Kč **na darech**
- 42 mld. Kč **za emisní povolenky**

**Hodnota firmy (tržní kapitalizace) vzrostla** od zahájení obchodování (1993) do 30. 6. 2022 o 536 mld. Kč, tzn. že hodnota 70% podílu České republiky vzrostla o **374 mld. Kč**.



**Celkem Česká republika získala 1 145 mld. Kč.**

# ZPRÁVA K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2022



## Hlavní výsledky a vybrané události



**Výroba a Těžba**

**Distribuce a Prodej**



# EBITDA SEGMENTU VÝROBA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2021*	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021*	4-6/2022	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje	13,4	28,3	+14,9	+108%	6,1	12,8	+6,7	+112%
z toho jaderné	10,8	22,2	+11,4	+101%	4,5	9,8	+5,3	+115%
z toho obnovitelné	2,5	6,1	+3,6	+141%	1,5	3,0	+1,5	+103%
Emisní výrobní zdroje	2,5	9,2	+6,7	>200%	0,1	2,8	+2,7	>200%
Trading	0,3	7,4	+7,1	>200%	0,3	2,0	+1,7	>200%
Specifické dočasné vlivy	-2,6	1,1	+3,7	-	-1,6	-8,4	-6,8	>200%
<b>Segment Výroba celkem</b>	<b>13,5</b>	<b>46,0</b>	<b>+32,4</b>	<b>&gt;200%</b>	<b>4,7</b>	<b>9,2</b>	<b>+4,5</b>	<b>+94%</b>

## Meziroční vlivy v I. pololetí:

### Jaderné zdroje (+11,4 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (+10,8): cenový vliv (+11,0), nižší vnitroskupinové výnosy (-0,3)
- Provozní vlivy (+0,6): provozní dostupnost Temelín (+0,5) a Dukovany (+0,3), stálé provozní náklady (-0,2)

### Obnovitelné zdroje (+3,6 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (+3,8): cenový vliv (+1,2), podpůrné služby a regulační energie (+2,6)
- Provozní vlivy (-0,2): vodní zdroje ČR (-0,5), fotovoltaické zdroje v ČR (+0,3), větrné elektrárny v Německu (+0,1)

### Emisní zdroje (+6,7 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (+6,7): cenový vliv (+6,3), podpůrné služby a regulační energie (+0,4)
- Provozní vlivy ČR (+0,4): provozní dostupnost (-0,1), prodej tepla (+0,2), obchod v areálu výroben (+0,5), stálé náklady (-0,2)
- Polsko (-0,4) zejména nižší marže z výroby v důsledku růstu nákladů na emisní povolenky

### Trading (+7,1 mld. Kč):

- Vyšší obchodní prop marže (+10,7), potenciální ztráta z plynových kontraktů s Gazprom Export (-1,2), stálé náklady (-0,2)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (-2,2) zejména část marže realizovaná na výrobních kontraktech s dodávkou 2023+

### Specifické dočasné vlivy (+3,7 mld. Kč):

- Zisk z prodeje emisních povolenek určených pro výrobu na rok 2022 z I. čtvrtletí, který je postupně eliminován v rámci vyšší rezervy na emise výroby (+2,0)
- Přecenění ostatních zajišťovacích komoditních kontraktů výroby na rok 2022 a ostatní dočasné vlivy 2022 (-0,9)
- Dočasné specifické vlivy v roce 2021 (+2,6)

## Meziroční vlivy ve II. čtvrtletí:

### Jaderné výrobní zdroje (+5,3 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (+5,1): cenový vliv (+5,2), nižší vnitroskupinové výnosy (-0,1)
- Provozní vlivy (+0,2): provozní dostupnost (+0,3), stálé náklady (-0,1)

**Obnovitelné zdroje (+1,5 mld. Kč):** vyšší realizační ceny elektřiny (+0,5), vyšší tržby z podpůrných služeb a regulační energie (+1,1)

### Emisní zdroje (+2,7 mld. Kč):

- ČR: cenový vliv (+2,6), podpůrné služby a regulační energie (+0,3)
- Polsko (-0,2) zejména nižší marže z výroby

### Trading (+1,7 mld. Kč):

- Vyšší obchodní prop marže (+5,8), vyšší stálé náklady (-0,2)
- Potenciální ztráta z plynových kontraktů s Gazprom Export (-1,2)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (-2,7) zejména část marže realizovaná na výrobních kontraktech s dodávkou 2023+

### Specifické dočasné vlivy (-6,8 mld. Kč):

- Eliminace dočasných zisků z obchodů s povolenkami pro výrobu z I. čtvrtletí 2022 (-2,3)
- Eliminace dočasných zisků zajišťovacích obchodů výroby z paroplynového zdroje z I. čtvrtletí 2022 a přecenění zajištění výroby z paroplynového zdroje na II. pololetí (-3,9)
- Přecenění ostatních zajišť. komoditních kontraktů výroby a ostatní dočasné vlivy (-0,6)



\* bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku

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 v segmentu.

# EBITDA SEGMENTU TĚŽBA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	2,1	3,1	+1,0	+47%	0,6	1,2	+0,6	+106%

## Meziroční vlivy v I. pololetí:

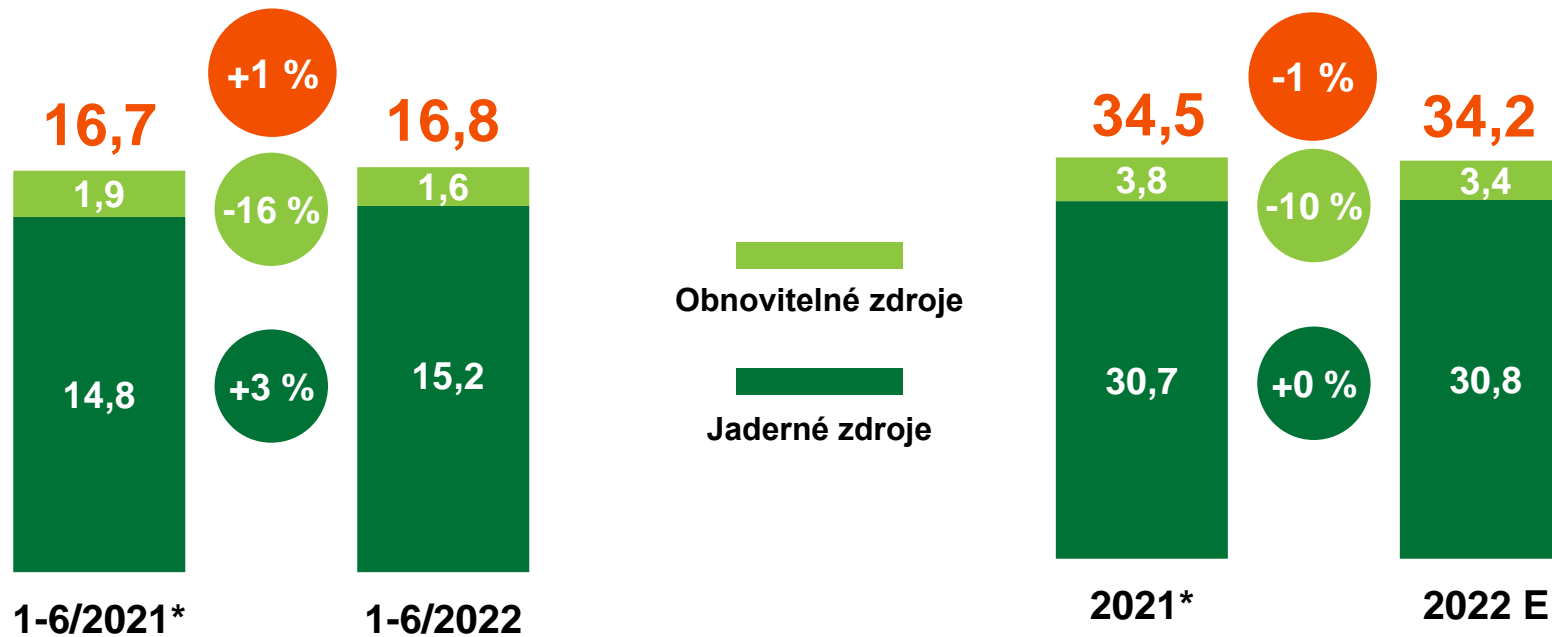
- Vyšší tržby ze Skupiny ČEZ (+0,7 mld. Kč), zejména vyšší ceny dodávek
- Vyšší tržby od externích zákazníků (+0,7 mld. Kč), zejména vyšší objem dodávek
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,4 mld. Kč), především vyšší náklady na energie

## Meziroční vlivy ve II. čtvrtletí:

- Vyšší tržby ze Skupiny ČEZ (+0,4 mld. Kč)
- Vyšší tržby od externích zákazníků (+0,3 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,2 mld. Kč) zejména vyšší náklady na energie

Objem těžby (mil. tun)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	7,7	8,5	+0,8	+11%	3,0	3,7	+0,7	+22%

# VÝROBA Z OBNOVITELNÝCH A JADERNÝCH ZDROJŮ (TWH)



**Obnovitelné zdroje (-16 %)** voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

**ČR voda (-22 %)**

⊖ Podprůměrné hydrometeorologické podmínky

**Německo vítr (+20 %)**

+ Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2021

**ČR a Polsko biomasa (-17 %)**

**Jaderné zdroje (+3 %)**

+ Kratší odstávky obou elektráren

+ Zvýšení dosažitelného výkonu obou bloků JE Temelín

**Obnovitelné zdroje (-10 %)**

**ČR voda (-14 %)**

⊖ Podprůměrné hydrometeorologické podmínky

**Německo vítr (+25 %)**

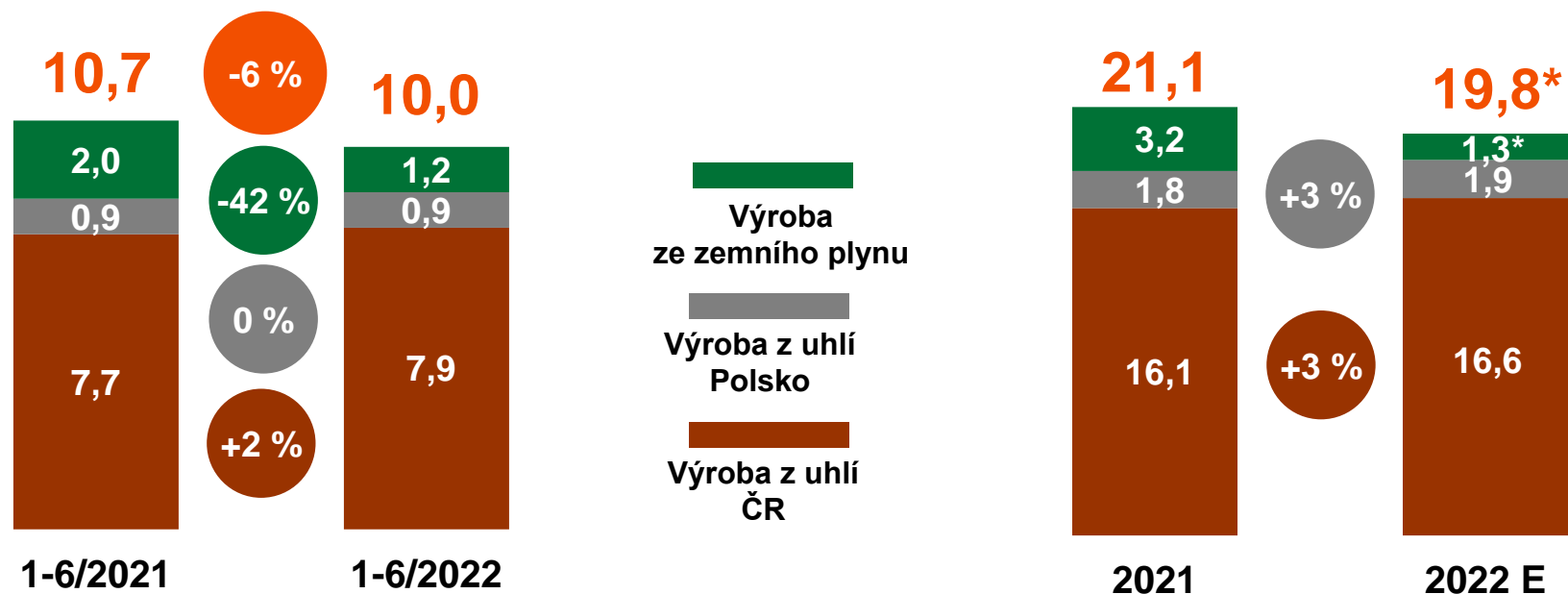
+ Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2021

**ČR a Polsko biomasa (-11 %)**



\* Bez výroby z prodaných společností v Rumunsku a v Bulharsku

# VÝROBA ELEKTŘINY Z UHLÍ A ZEMNÍHO PLYNU (TWH)



\* Uvedený očekávaný objem výroby ze zemního plynu v roce 2022 nezahrnuje předpokládanou výrobu z paroplynového zdroje za období od 1. 8. do 31. 12. s ohledem na nejistotu situace dodávek plynu z Ruska a na přijatá opatření EU.

## Výroba ze zemního plynu (-42 %)

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

## Výroba z uhlí v ČR (+2 %)

- + Kratší odstávky elektrárny Prunéřov 2 a Tušimice 2
- ⊖ Ukončení provozu elektrárny Mělník 3 k 17. 8. 2021 (-0,15 TWh)
- ⊖ Delší odstávky elektrárny Ledvice 4

## Výroba ze zemního plynu

- ⊖ Nižší výroba elektrárny Počerady 2 za období od 1. 1. do 31. 7. v důsledku vývoje cen komodit a cen emisních povolenek
- ⊖ Předpokládaný objem výroby ze zemního plynu od 1. 8. do 31. 12. není součástí predikce\*

## Výroba z uhlí v ČR (+3 %)

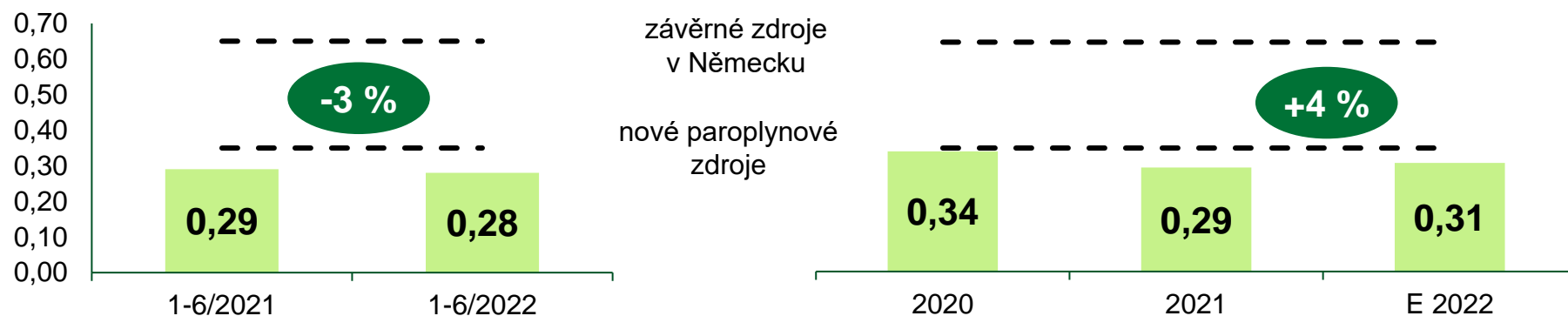
- + Kratší odstávky elektrárny Prunéřov 2 a Tušimice 2
- ⊖ Delší odstávky elektrárny Ledvice 4
- ⊖ Ukončení provozu elektrárny Mělník 3 k 17. 8. 2021 (-0,15 TWh)

## Výroba z uhlí v Polsku (+3 %)

# EMISE CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub> A NO<sub>x</sub> PŘI VÝROBĚ ELEKTŘINY A TEPLA



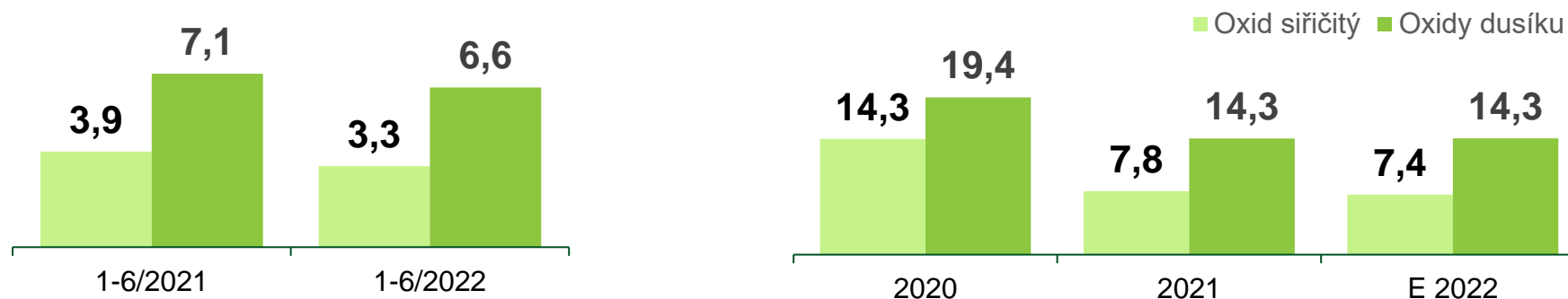
## Emisní intenzita CO<sub>2</sub>e při výrobě elektřiny a tepla (t CO<sub>2</sub>e/MWh)



Emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla v I. pololetí 2022 ve výši 0,28 t CO<sub>2</sub>e/MWh odpovídá:

- Cca 80 % emisí nového paroplynového zdroje
- Cca 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)



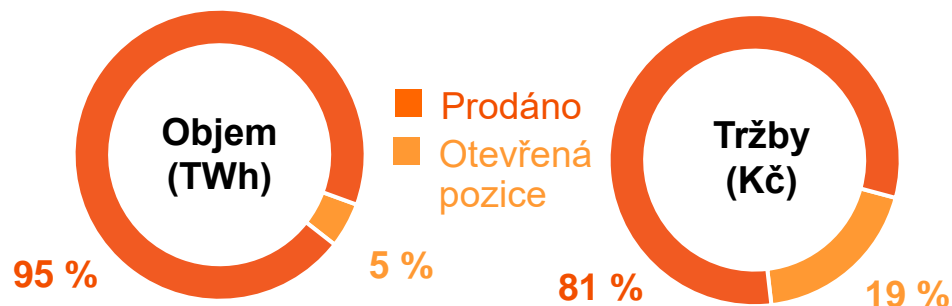
Ukazatel CO<sub>2</sub>e odpovídá emisím dle definice „SCOPE 1 protokolu GHG“. V podmínkách Skupiny ČEZ se jedná o emise související se spalováním fosilních paliv při výrobě elektrické energie a tepla (emise CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> a N<sub>2</sub>O) a emise CO<sub>2</sub> z dopravy. Dále ukazatel 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.

# VYBRANÉ PROVOZNÍ A CENOVÉ PŘEDPOKLADY VÝROBY V ČR\*

## ZAJIŠTĚNÍ KOMODITNÍCH RIZIK HRUBÉ MARŽE Z VÝROBY



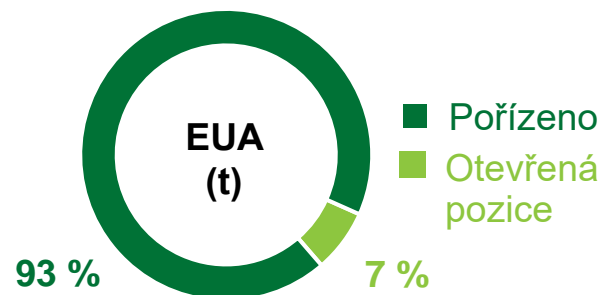
### Elektřina – podíl zajištění dodávek z výroby v ČR\* na rok 2022



### Elektřina – stav zajištění tržeb výroby

- Prodáno **45,1 TWh** za průměrnou realizační cenu **91,4 EUR/MWh**.
- Předpoklad otevřené pozice **2,2 TWh**
- 100 % očekávaných dodávek elektřiny ČR\* činí **47,3 TWh** a průměrná očekávaná realizační cena\*\* je **103 až 107 EUR/MWh**.

### Emisní povolenky – stav zajištění výroby v ČR\* 2022



### Emisní povolenky – stav zajištění nákladů výroby

- Průměrná pořizovací cena emisních povolenek v objemu **15,5 mil. tun** je **36,6 EUR/t**.
- Předpoklad otevřené pozice **1,2 mil. tun**

### Zemní plyn – stav zajištění nákladů výroby

- Průměrná pořizovací cena\*\*\* zemního plynu v objemu **3,9 TWh** je **86,4 EUR/MWh**, z toho na II. pololetí kontrahováno **2,0 TWh**.
- Předpoklad otevřené pozice není uveden s ohledem na nejistotu situace dodávek plynu z Ruska a na přijatá opatření EU.

Nad rámec výše uvedeného zajištění očekávané výroby z paroplynových zdrojů má ČEZ pro II. pololetí 2022 kontrahováno 3,8 TWh plynu pro stávající koncové zákazníky ČEZ Prodej a ČEZ ESCO (100 % kontrahovaných dodávek).

\* Jedná se o dodávky z výroby společností ČEZ, Energotrans a Elektrárna Dětmarovice.

\*\* Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny pro očekávanou výrobu v roce 2022. V případě realizovaných zajišťovacích kontraktů na prodej elektřiny z plynových a části uhelných zdrojů se kontrakty průběžně přeceňují do výsledku hospodaření. Realizační cena těchto kontraktů, ve kterých efektivně vstoupí do výsledků za rok 2022, proto odpovídá tržním cenám k 31. 12. 2021 a je tudíž výrazně vyšší než výchozí cena při jejich uzavření v minulosti.

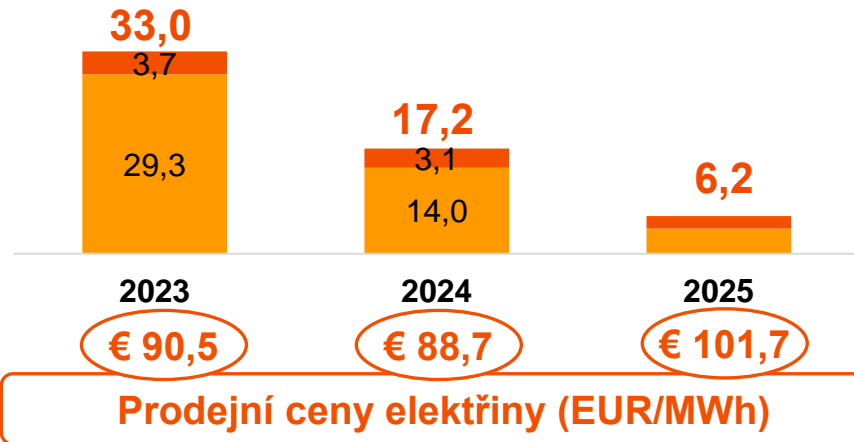
\*\*\* Uvedené pořizovací ceny plynu u kontraktů uzavřených v roce 2020 a 2021 odpovídají tržním cenám k 31. 12. 2021, ve kterých efektivně vstoupí do výsledků za rok 2022. Předmětné zajišťovací kontrakty se průběžně přeceňují do výsledků hospodaření stejně jako zajišťovací obchody dodávek elektřiny z plynových zdrojů, které jsou uzavírány současně.

# ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽNÍCH RIZIK VÝROBY V ČR NA ROKY 2023 – 2025



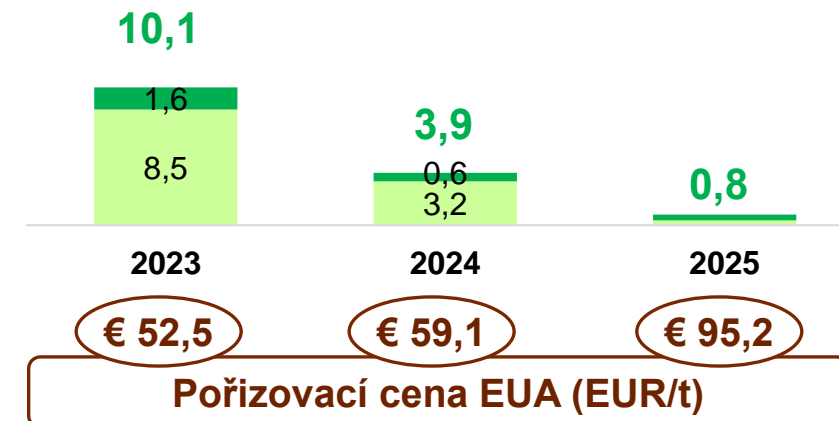
## Prodaná elektřina v TWh (k 30. 6.)

- zajištěný objem od 1. 4. 2022 do 30. 6. 2022
- zajištěný objem k 31. 3. 2022



## Kontrahované emisní povolenky\* v mil. t (k 30. 6.)

- zajištěný objem od 1. 4. 2022 do 30. 6. 2022
- zajištěný objem k 31. 3. 2022



## Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby v ČR (k 30. 6.)

	2023	2024	2025	100 % očekávané dodávky
Podíl zajištěné dodávky elektřiny	70 %	36 %	13 %	47 až 48 TWh externí dodávky ročně



\* 100 % očekávaného ročního objemu emisních povolenek pro výrobu v ČR na roky 2023 – 2025 je 16 – 18 mil. t.

# ZPRÁVA K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2022



## Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba



**Distribuce a Prodej**



# EBITDA SEGMENTU DISTRIBUCE\*



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	9,6	9,5	-0,1	-1%	4,4	4,4	+0,0	+0%

## Meziroční vlivy v I. pololetí (-0,1 mld. Kč):

- vyšší stálé provozní náklady způsobeny růstem osobních nákladů

## Meziroční vlivy ve II. čtvrtletí:

- nižší hrubá marže především vlivem poklesu distribuovaného objemu elektřiny (-0,1 mld. Kč)
- vyšší výnosy za zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)

## Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům (TWh)\*\*

	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	19,2	18,3	-0,9	-5%	8,9	8,4	-0,5	-5%

\* bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku

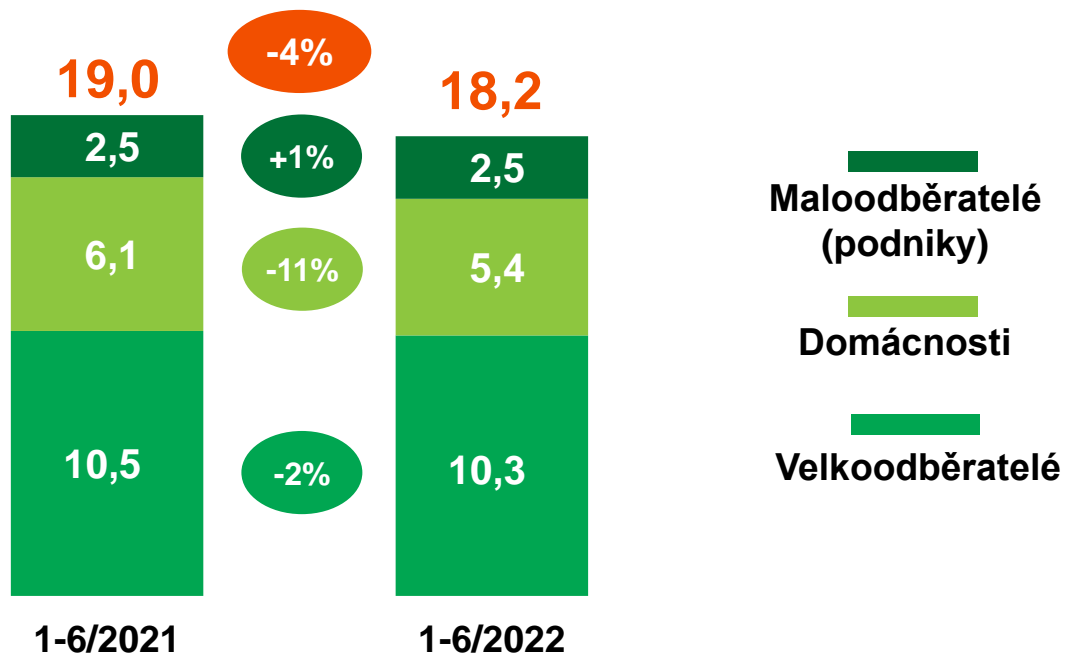
\*\* hodnoty zahrnují objem distribuce v celé Skupině ČEZ, tj. včetně společností ČEZ Energetické služby a ČEZ LDS, které jsou součástí segmentu PRODEJ

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE KLESLA ZEJMÉNA V SEGMENTU DOMÁCNOSTI



## Distribuce elektřiny

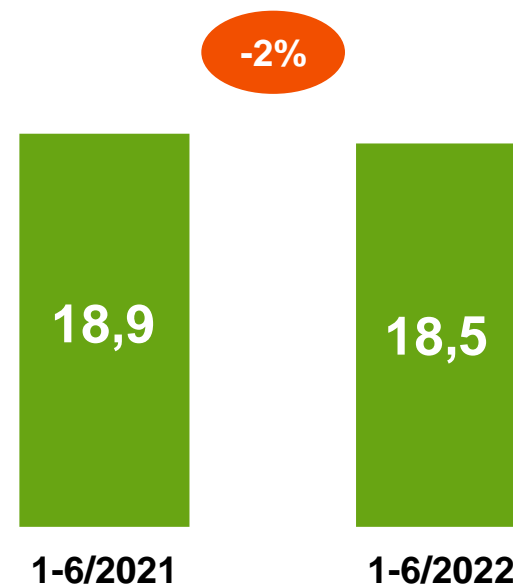
(TWh)



## Spotřeba elektřiny klimaticky

a kalendářně přepočtená

(TWh)



Objem distribuované elektřiny odpovídá celkové spotřebě elektřiny na území ČEZ Distribuce.

Přepočtená spotřeba vychází z interního modelu a objemu distribuované elektřiny společnosti ČEZ Distribuce.

# EBITDA SEGMENTU PRODEJ\*



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	2,5	0,3	-2,2	-87%	1,1	0,5	-0,6	-56%
B2B segment – ESCO společnosti z toho:	0,9	0,0	-0,9	-103%	0,3	0,3	-0,0	-10%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,4	0,2	-0,1	-39%	0,1	0,1	-0,0	-41%
Energetické služby – Německo a ostatní země**	0,4	0,4	+0,0	+11%	0,2	0,2	-0,0	-6%
Prodej komodit – ČR	0,2	-0,7	-0,8	-	0,0	0,0	+0,0	+57%
B2B segment – Ostatní aktivity***	0,5	0,4	-0,1	-18%	0,1	0,0	-0,1	-66%
<b>Celkem segment PRODEJ*</b>	<b>3,9</b>	<b>0,7</b>	<b>-3,2</b>	<b>-83%</b>	<b>1,6</b>	<b>0,8</b>	<b>-0,7</b>	<b>-48%</b>

## Meziroční vlivy v I. pololetí:

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

- pokles hrubé marže z prodeje plynu (-1,8 mld. Kč) vlivem extrémního nárůstu pořizovacích cen komodit a volatility trhu
- pokles hrubé marže z prodeje elektřiny (-0,6 mld. Kč) vlivem nižšího objemu nevyfakturované elektřiny a vlivem extrémního nárůstu pořizovacích cen komodit a volatility trhu
- vrácení úroků ze soudního sporu se SŽDC (+0,2 mld. Kč)

### B2B segment – ESCO společnosti (-0,9 mld. Kč):

#### Energetické služby – ČR a Slovensko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší náklady na nákup plynu

#### Prodej komodit ČR (-0,8 mld. Kč)

- pokles hrubé marže z prodeje elektřiny a plynu zejména vlivem extrémního nárůstu pořizovacích cen komodit a volatility trhu (-0,6 mld. Kč)
- vliv posílení kurzu koruny vůči EUR (-0,2 mld. Kč), tento dopad je však díky zajištění kompenzován pod úrovní EBITDA

## Meziroční vlivy ve II. čtvrtletí:

### Retail segment – ČEZ Prodej (-0,6 mld. Kč)

- nižší objem nevyfakturované elektřiny (-0,3 mld. Kč)
- pokles hrubé marže z prodeje komodit (-0,2 mld. Kč) vlivem extrémního nárůstu pořizovacích cen a volatility trhu

### B2B segment – ESCO společnosti (-0,0 mld. Kč)

- vliv extrémního zvýšení pořizovacích cen elektřiny a plynu na oblast prodeje komodit kompenzován především vlivem vyšších objemů dodávek ČEZ ESCO

\* Bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku.

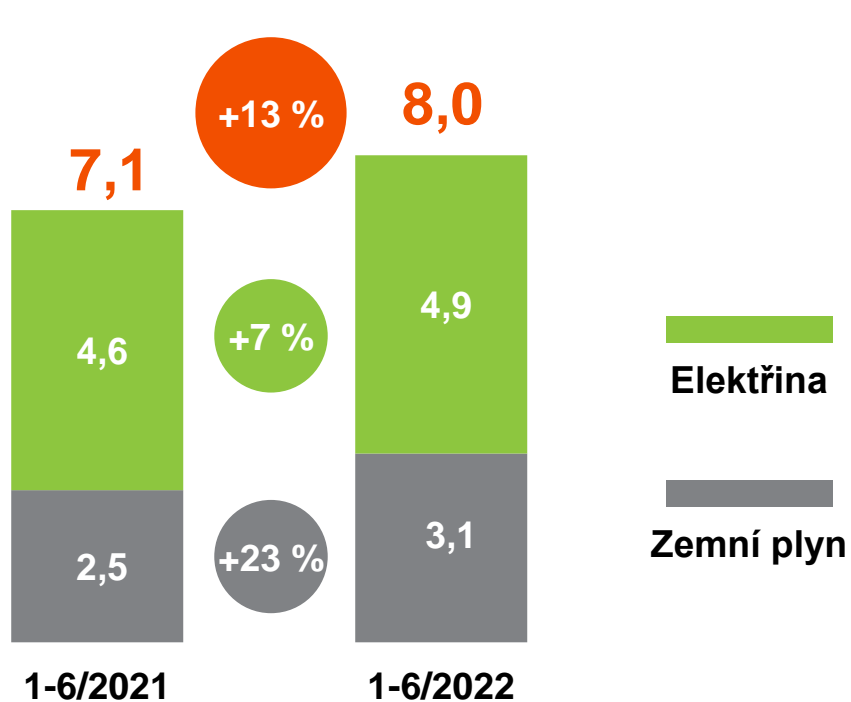
\*\* Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevation.

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

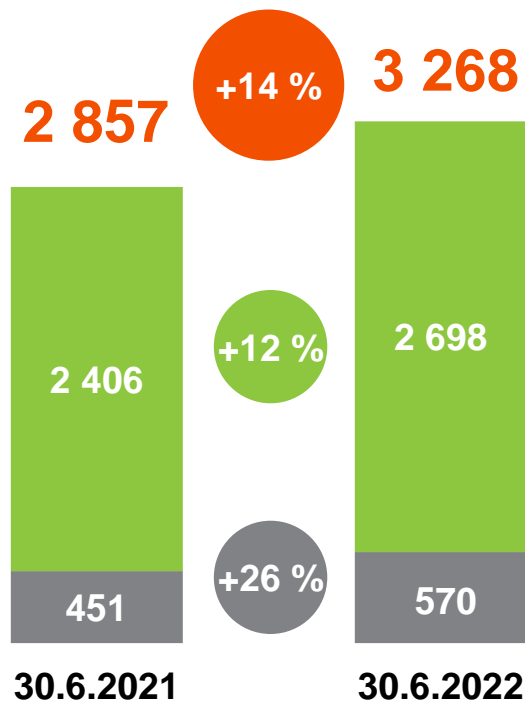
# OBJEM PRODANÉ ELEKTŘINY A PLYNU; POČET ZÁKAZNÍKŮ ČESKÁ REPUBLIKA - OBLAST RETAIL



## Dodávka elektřiny a zemního plynu meziročně vzrostla o 13 % (TWh)



## Počet zákazníků meziročně vzrostl o 14 % (odběrná místa v tis.)



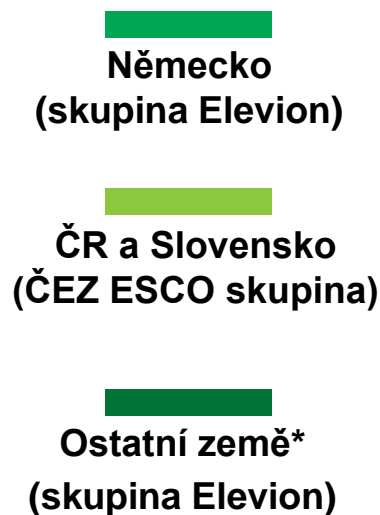
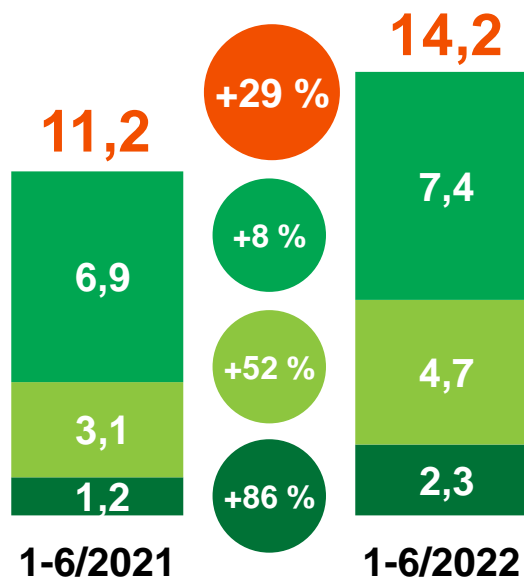
- Výrazný dopad na trh koncových zákazníků v ČR měl pád několika dodavatelů v důsledku prudkého růstu cen komodit ve IV. čtvrtletí 2021 a následný přechod téměř 1 mil. zákazníků k tzv. dodavatelům poslední instance („DPI“).
- Díky tomu vzrostl počet odběrných míst ČEZ Prodej o více než 300 tisíc. Dalším důvodem růstu počtu zákazníků je pozastavení akvizic nových zákazníků u většiny dodavatelů v I. čtvrtletí 2022.
- Růst objemu prodané elektřiny je navíc způsoben změnou struktury portfolia ČEZ Prodej (přibývá domácností, které přecházejí z vytápění pevnými palivy na tepelná čerpadla).
- Naopak na snížení objemu dodávek elektřiny domácnostem působily v I. pololetí roku 2022 nadprůměrné teploty a dílčí návrat lidí do kanceláří po covidu-19.

# TRŽBY Z PRODEJE ENERGETICKÝCH SLUŽEB



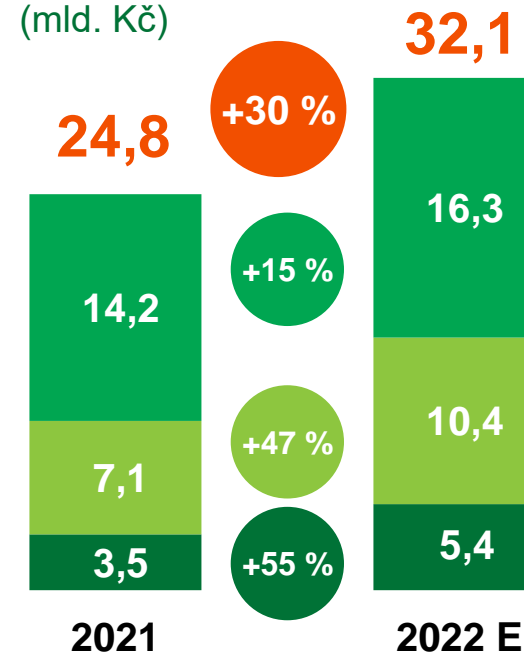
## Tržby meziročně

(mld. Kč)



## Tržby výhled

(mld. Kč)



### Německo – skupina Elevation (+8 %)

- + Organický růst +1 % (+5 % po očištění o vliv měnového kurzu)
- + Akvizice skupiny Belectric (16. 12. 2021)

### ČR a Slovensko - ČEZ ESCO skupina (+52 %)

- + Organický růst +19 %
- + Akvizice: EP Rožnov (15. 7. 2021), CAPEXUS (13. 12. 2021), ELIMER (24. 2. 2022)

### Ostatní země\* - skupina Elevation (+86 %)

- + Organický růst +23 % (především Polsko, Rumunsko)
- + Akvizice Belectric Itálie, Izrael, Francie, Velká Británie; akvizice SOCIETA' AGRICOLA DEF S.R.L. (26. 7. 2021), skupina ZOHD (27. 8. 2021)

### Německo – skupina Elevation (+15 %)

- + Organický růst +1 % (+4 % po očištění o vliv měnového kurzu)
- + Akvizice skupiny Belectric (16. 12. 2021)

### ČR a Slovensko - ČEZ ESCO skupina (+47 %)

- + Organický růst +20 %
- + Akvizice CAPEXUS (13. 12. 2021), ELIMER (24. 2. 2022)

### Ostatní země\* – skupina Elevation (+55 %)

- + Organický růst +14 %
- + Akvizice skupiny Belectric (16. 12. 2021)

\* Jedná se o Polsko, Itálii a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevation.



## **Výstupy z řádné valné hromady ČEZ**

### **Hospodářské výsledky**

- Celkové finanční výsledky
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Čistý zisk za II. čtvrtletí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

### **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

# 28. – 29. 6. 2022 SE KONALA ŘÁDNÁ VALNÁ HROMADA ČEZ, A. S., KTERÁ V RÁMCI SCHVÁLENÉ AGENDY:



- Vyslechla zprávy orgánů společnosti
- Schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2021
- Schválila rozdělení zisku společnosti za rok 2021 ve výši 4,4 mld. Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 21,4 mld. Kč, tj. celkem k rozdělení mezi akcionáře 25,8 mld. Kč (dividenda ve výši 48 Kč na jednu akcii). Tato dividenda je splatná 1. 11. 2022 (oproti obvyklému termínu o 3 měsíce později) a její výplata končí dnem 31. 10. 2026. Dále byla schválena změna způsobu vyplácení dividend schválených valnými hromadami v letech 2019 až 2021.
- Schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů pro rok 2023 ve výši 150 mil. Kč a zvýšení objemu prostředků pro poskytování darů v roce 2022 o 40 mil. Kč na celkem 150 mil. Kč pro rok 2022
- Schválila aktualizaci koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s.
- Rozhodla o změně stanov společnosti
- Schválila vzorové smlouvy o výkonu funkce člena dozorčí rady a člena výboru pro audit
- Schválila Zprávu o odměňování ČEZ, a. s., za účetní období roku 2021
- Z dozorčí rady odvolala Jana Vaněčka; dále pak s účinností k 31. 8. 2022 odvolala Vladimíra Černého, Vladimíra Kohouta a Františka Vágnera
- Potvrdila ve funkci člena dozorčí rady Romana Bindera a novými členy dozorčí rady zvolila Radima Jirouta, Jiřího Kadrnku, Víta Doležálka a Evu Hanákovou
- Z výboru pro audit odvolala Jana Vaněčka
- Členem výboru pro audit zvolila Andreu Lukasíkovou a Petra Šobotníka

# CELKOVÉ FINANČNÍ VÝSLEDKY



(mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Provozní výnosy	108,2	130,5	+22,3	+21%
EBITDA	31,6	59,3	+27,7	+88%
z toho: Současná aktiva*	29,1	59,3	+30,2	+104%
EBIT	6,1	44,2	+38,1	>200%
Čistý zisk	1,6	33,6	+32,0	>200%
Čistý zisk očištěný**	11,3	33,6	+22,4	+198%
Provozní cash flow	23,6	41,7	+18,1	+77%
CAPEX	11,7	12,1	+0,4	+3%

\* Bez divestovaných aktiv. Rumunské společnosti prodány k 31. 3. 2021 a bulharské k 27. 7. 2021.

\*\* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením daného období (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a snížení hodnoty goodwillu)

## Významná událost po skončení vykazovaného období: Dne 29. 7. 2022 byla podepsána smlouva na prodej podílu ČEZ v turecké společnosti AkCEZ tureckému investorovi Torunlar Group

- Jedná se o prodej 50% podílu ve společnosti AKCEZ Enerji A.Ş. (AKCEZ), kterou ČEZ vlastní v rámci joint venture společně s tureckým partnerem AKKÖK Holding A.Ş. (AKKÖK). Pod AKCEZ spadají tři dceřiné společnosti, které se věnují distribuci elektřiny, prodeji energií a energetickým službám. AKCEZ má cca 2 miliony odběrných míst, spravuje 60 tisíc km distribučních sítí a dodává elektřinu 1,8 milionům zákazníků.
- Vypořádání transakce je mimo jiné podmíněno sjednáním refinancování stávajícího dluhu AKCEZ ze strany nových spoluvlastníků. Transakce následně podléhá schválení tureckým antimonopolním úřadem a tamním energetickým regulátorem.
- Součástí prodeje není podíl ČEZ v rámci joint venture společnosti Akenerji Elektrik Üretim A. Ş., která se primárně zabývá výrobou elektřiny z plynových a obnovitelných zdrojů s celkovým instalovaným výkonem 1 223 MW.



# CELKOVÉ PROVOZNÍ VÝSLEDKY



		1-6/2021	1-6/2021*	1-6/2022	Rozdíl*	%*
Výroba elektřiny	TWh	27,7	27,3	26,8	-0,5	-2%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	26,0	19,2	18,3	-0,9	-5%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	16,9	10,5	11,7	+1,2	+12%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	4,3	3,9	4,8	+0,9	+24%
Prodej tepla	tis. TJ	15,7	15,7	13,5	-2,2	-14%

		k 30. 6. 2021	k 30. 6. 2021*	k 30. 6. 2022	Rozdíl*	%*
Instalovaný výkon	GW	12,3	12,3	11,8	-0,5	-4%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	30,3	27,0	27,3	+0,3	+1%

\* Bez divestovaných aktiv. Rumunské společnosti prodány k 31. 3. 2021, bulharské k 27. 7. 2021.

# PROVOZNÍ VÝSLEDKY V ČLENĚNÍ NA SOUČASNÁ A DIVESTOVANÁ AKTIVA



Výroba elektřiny (TWh)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Současná aktiva**	27,3	26,8	-0,5	-2%
z toho: Česká republika**	26,1	25,6	-0,5	-2%
Polsko	1,1	1,1	-0,0	-3%
Německo a ostatní****	0,1	0,2	+0,0	+23%
Divestovaná aktiva*	0,4	-	-0,4	-
Skupina ČEZ celkem	27,7	26,8	-0,9	-3%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům (TWh)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Současná aktiva (ČR)	19,2	18,3	-0,9	-5%
Divestovaná aktiva*	6,8	-	-6,8	-
Skupina ČEZ celkem	26,0	18,3	-7,7	-30%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (TWh)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Současná aktiva	10,5	11,7	+1,2	+12%
Divestovaná aktiva*	6,5	-	-6,5	-
Skupina ČEZ celkem	16,9	11,7	-5,3	-31%

Prodej plynu koncovým zákazníkům (TWh)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Současná aktiva	3,9	4,8	+0,9	+24%
z toho: Česká republika	3,7	4,8	+1,1	+29%
Slovensko	0,2	0,0	-0,2	-
Divestovaná aktiva*	0,4	-	-0,4	-
Skupina ČEZ celkem	4,3	4,8	+0,5	+11%

Prodej tepla (tis. TJ)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Současná aktiva***	15,7	13,5	-2,2	-14%
z toho: Česká republika***	11,8	9,8	-2,0	-17%
Polsko	3,5	3,4	-0,2	-4%
Slovensko	0,4	0,4	-0,0	-11%
Divestovaná aktiva*	-	-	-	-
Skupina ČEZ celkem	15,7	13,5	-2,2	-14%

\* Prodané společnosti v Rumunsku (k 31. 3. 2021) a Bulharsku (k 27. 7. 2021).

\*\* Z toho v I. pololetí 2022 bylo 0,2 TWh vyrobeno ve společnosti ČEZ Energo, která je součástí segmentu PRODEJ.

\*\*\* Zahrnuje prodej tepla ze společností zařazených v segmentu VÝROBA a v segmentu PRODEJ.

\*\*\*\* Německo, Slovensko, Itálie a Rakousko

# PROVOZNÍ VÝNOSY DLE SEGMENTŮ A ZEMÍ

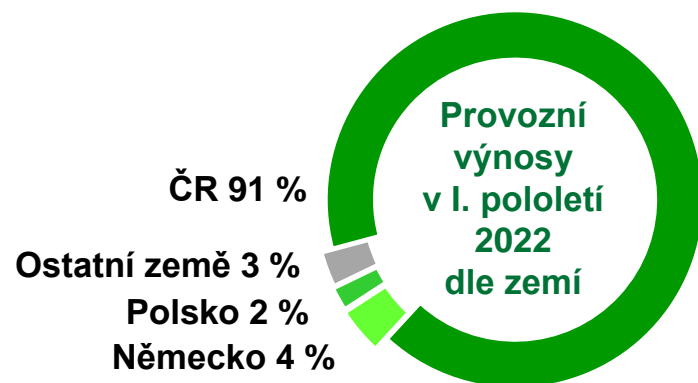


VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	52,5	91,2	+38,7	+74%
Německo	0,3	0,4	+0,1	+24%
Polsko	3,0	3,0	+0,0	+0%
Rumunsko	1,2	-0,0	-1,2	-
Další státy	1,2	3,9	+2,7	>200%
Eliminace vnitrovztahů	-1,3	-2,9		
<b>Celkem</b>	<b>56,9</b>	<b>95,7</b>	<b>+38,8</b>	<b>+68%</b>

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	4,7	6,2	+1,5	+31%

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	31,1	56,1	+25,0	+80%
Německo	7,0	7,6	+0,7	+9%
Rumunsko	2,4	0,2	-2,2	-93%
Bulharsko	8,4	0,0	-8,4	-100%
Další státy	2,0	3,0	+1,0	+50%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,0		
<b>Celkem</b>	<b>50,8</b>	<b>66,8</b>	<b>+16,0</b>	<b>+32%</b>

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	17,4	18,0	+0,6	+3%
Rumunsko	1,5	-	-1,5	-
Bulharsko	2,6	-	-2,6	-
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
<b>Celkem</b>	<b>21,5</b>	<b>18,0</b>	<b>-3,5</b>	<b>-16%</b>



Provozní výnosy (mld. Kč)	1-6/2022	Podíl
VÝROBA	95,7	51%
TĚŽBA	6,2	3%
DISTRIBUCE	18,0	10%
PRODEJ	66,8	36%
Eliminace vnitrovztahů	-56,2	
<b>Celkem</b>	<b>130,5</b>	<b>100%</b>

# EBITDA DLE SEGMENTŮ A ZEMÍ



VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	13,1	45,8	+32,7	>200%
Německo	0,2	0,3	+0,1	+34%
Polsko	0,3	-0,1	-0,4	-
Rumunsko	0,6	-0,0	-0,6	-
Další státy	-0,0	-0,1	-0,1	>200%
<b>Celkem</b>	<b>14,3</b>	<b>46,0</b>	<b>+31,8</b>	<b>&gt;200%</b>
Současná aktiva	13,5	46,0	+32,4	>200%
Divestovaná aktiva	0,6	-	-0,6	-

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	2,1	3,1	+1,0	+47%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	9,6	9,5	-0,1	-1%
Rumunsko	0,5	-	-0,5	-
Bulharsko	1,0	-	-1,0	-
<b>Celkem</b>	<b>11,1</b>	<b>9,5</b>	<b>-1,6</b>	<b>-14%</b>
Současná aktiva	9,6	9,5	-0,1	-1%
Divestovaná aktiva	1,5	-	-1,5	-

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2021	1-6/2022	Rozdíl	%
Česká republika	3,4	0,2	-3,1	-93%
Německo	0,4	0,3	-0,0	-10%
Rumunsko	0,1	0,0	-0,1	-92%
Bulharsko	0,2	0,0	-0,2	-99%
Další státy	0,2	0,1	-0,0	-23%
<b>Celkem</b>	<b>4,2</b>	<b>0,7</b>	<b>-3,5</b>	<b>-84%</b>
Současná aktiva	3,9	0,7	-3,2	-83%
Divestovaná aktiva	0,3	-	-0,3	-

# ČISTÝ ZISK ZA II. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	4-6/2021	4-6/2022	Rozdíl	%
EBITDA	11,7	15,6	+3,9	+34%
Odpisy	-7,2	-7,6	-0,4	-5%
Opravné položky k majetku*	-9,5	0,1	+9,6	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,1	0,2	+1,3	-
Úrokové náklady a výnosy	-1,0	-0,2	+0,8	+78%
Ostatní	-0,1	0,5	+0,5	-
Daň z příjmů	-0,7	-1,4	-0,7	-111%
Čistý zisk	-6,8	6,9	+13,7	-
Čistý zisk očištěný	2,9	6,9	+4,1	+142%

## Úpravy čistého zisku

- za II. čtvrtletí 2021 očištěn z titulu tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku společnosti Severočeské doly (+8,7 mld. Kč) a v Polsku (+1,0 mld. Kč)

### Opravné položky k majetku\* (+9,6 mld. Kč)

- nižší opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (+8,7 mld. Kč) a v Polsku (+1,0 mld. Kč)

### Odpisy (-0,4 mld. Kč)

- zrychlení odpisů uhelných zdrojů v ČR v důsledku zhoršení tržních a regulatorních podmínek pro dlouhodobý provoz uhelných zdrojů v ČR (-0,5 mld. Kč)
- vyšší odpisy společnosti ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč)
- nižší odpisy společnosti Severočeské doly (+0,3 mld. Kč) reflektující tvorbu opravných položek v roce 2021

### Ostatní náklady a výnosy (+1,3 mld. Kč)

- vyšší výnosové úroky (+0,6 mld. Kč) z důvodu vyššího objemu hotovosti (za účelem zajištění maržových vkladů) a vlivem vyšších úrokových sazeb
- nižší nákladové úroky (+0,2 mld. Kč) z důvodu poklesu celkové výše dluhu
- kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (+0,3 mld. Kč)

# OČEKÁVANÁ MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA V JEDNOTLIVÝCH SEGMENTECH PODNIKÁNÍ



## VÝROBA

### Jaderné zdroje

- + Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění

### Obnovitelné zdroje

- + Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění

### Emisní zdroje

- + Vliv realizačních cen elektřiny, emisních povolenek a zemního plynu na hrubou marži vč. zajištění
- Vyšší náklady na péči o zařízení

### Trading

- + Vyšší zisk z obchodování s komoditami

### Specifické vlivy 2021

- + Přecenění obchodů s povolenkami v souvislosti se zajištěním výrobních pozic 2022+ a časovými arbitrážemi s povolenkami
- + Přecenění zajišťovacích prodejů elektřiny části emisní výroby na rok 2022, která nenaplnovala IFRS podmínky pro own-use klasifikaci

## TĚŽBA

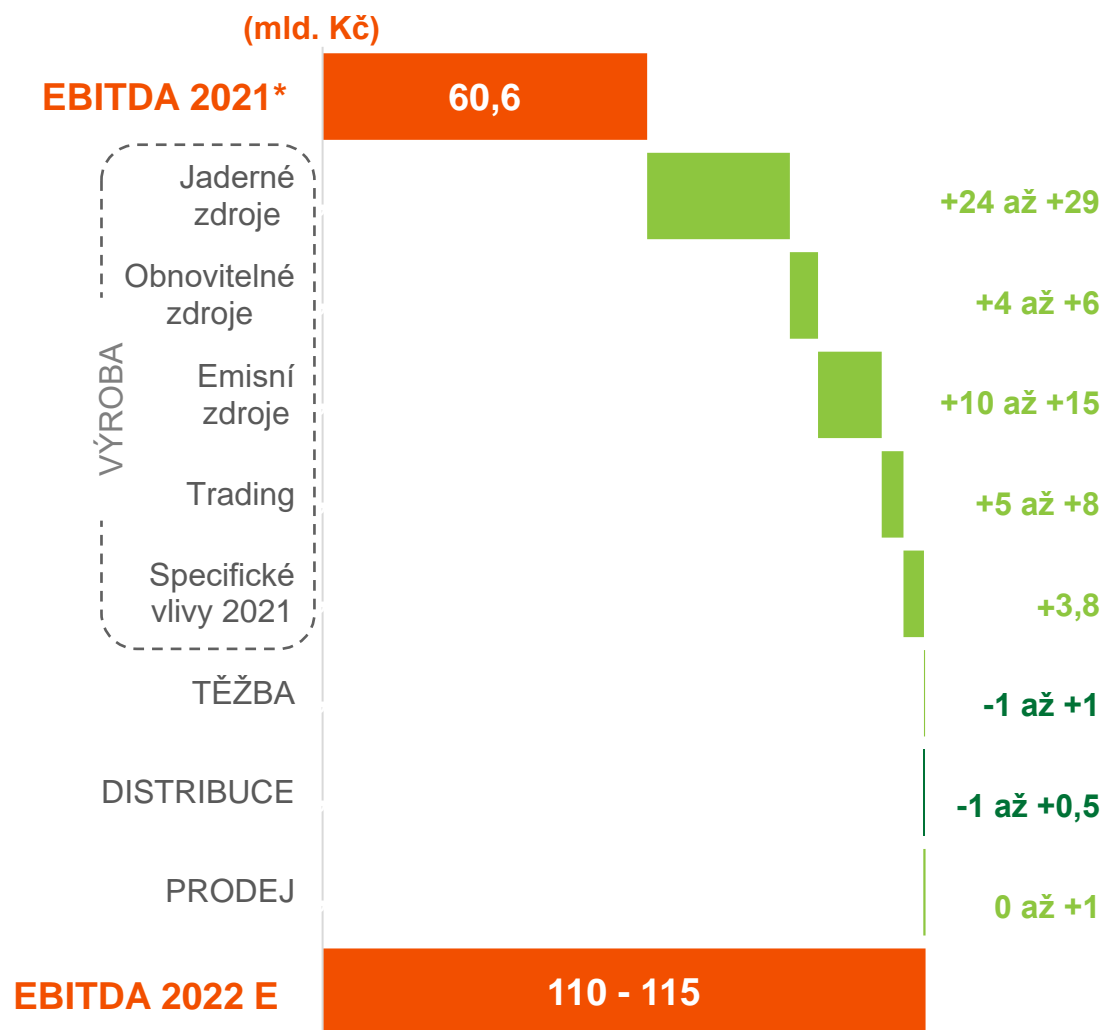
- + Vyšší odbyt uhlí a vyšší realizační ceny
- Vyšší stálé provozní náklady, především náklady na energie

## DISTRIBUCE

- Negativní vliv korekčních faktorů
- + Vyšší regulační báze aktiv (RAB) a odpisy

## PRODEJ

- + Akviziční a organický růst v oblasti ESCO
- Nižší marže z prodeje komodit vlivem růstu pořizovacích cen



\* bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku

# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



CAPEX (mld. Kč) po segmentech	1-6/2021	1-6/2022
VÝROBA	3,6	3,8
z toho pořízení jaderného paliva	1,2	0,8
TĚŽBA	0,8	0,7
DISTRIBUCE	5,7	6,6
PRODEJ	0,6	0,9
Současná aktiva celkem	<b>10,6</b>	<b>12,1</b>
Divestovaná aktiva	1,1	-
SKUPINA ČEZ CELKEM	11,7	12,1

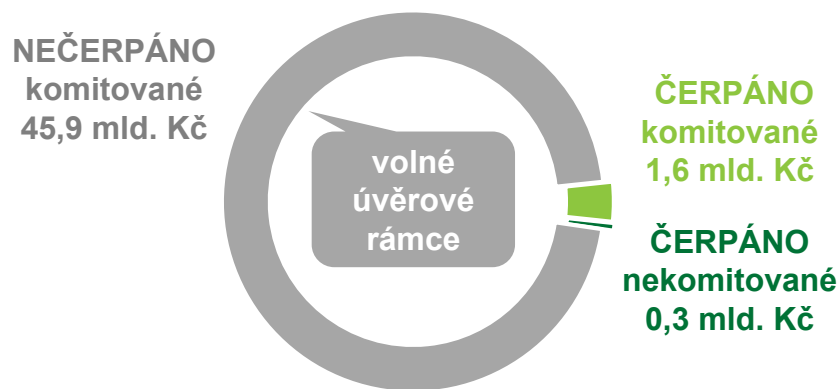
## Hlavní příčiny meziroční změny investičních výdajů v jednotlivých segmentech Současných aktiv:

- VÝROBA: nárůst způsoben především v realizaci projektu Tepelný napaječ ETE - České Budějovice, pokles u jaderného paliva způsoben zejména jiným harmonogramem dodávek a posuny fakturace pro EDU v roce 2022
- DISTRIBUCE: nárůst způsoben především vyššími investicemi do obnovy distribučních sítí a do zákaznických staveb
- PRODEJ: vyšší CAPEX především vlivem navýšení majetku o nové nájemní smlouvy (vliv IFRS 16)

# ÚVĚROVÉ RÁMCE A STRUKTURA DLUHU

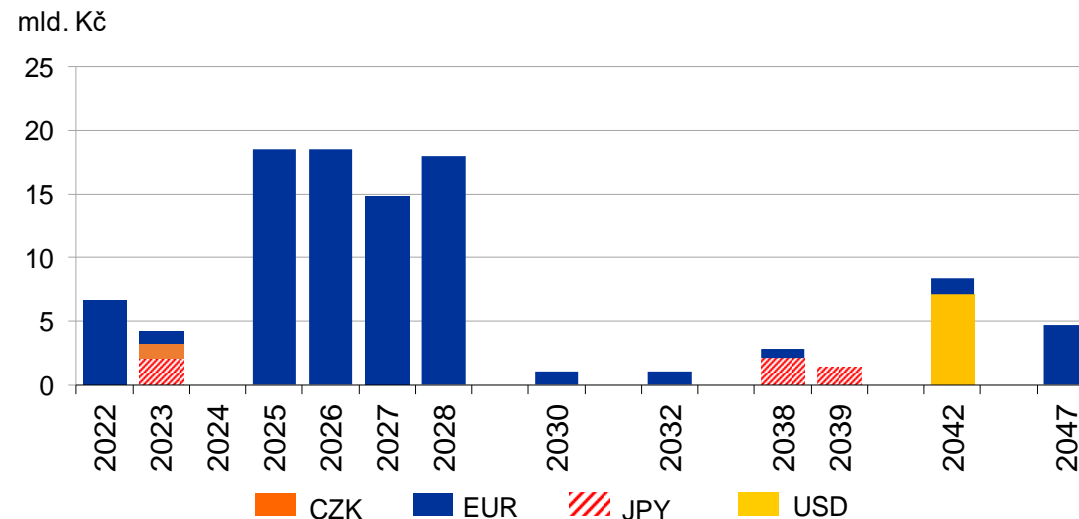


## Čerpání krátkodobých linek a disponibilní komitované úvěrové rámce (k 30. 6. 2022)



- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ má celkem přístup k 47,5 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců.
- K 30. 6. 2022 čerpáno 1,6 mld. Kč komitovaných linek.
- V červenci 2022 na základě úvěrové smlouvy s ČR načerpal ČEZ úvěr ve výši 2 mld. EUR, z čehož 1 mld. EUR je splatná v lednu 2023 a 1 mld. EUR v dubnu 2024. Dále získal možnost načerpat další až 1 mld. EUR (do 5 dnů od požádání se splatností tři měsíce), přičemž tuto část lze čerpat opakovaně na principu tzv. revolvingového úvěru.

## Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2022)



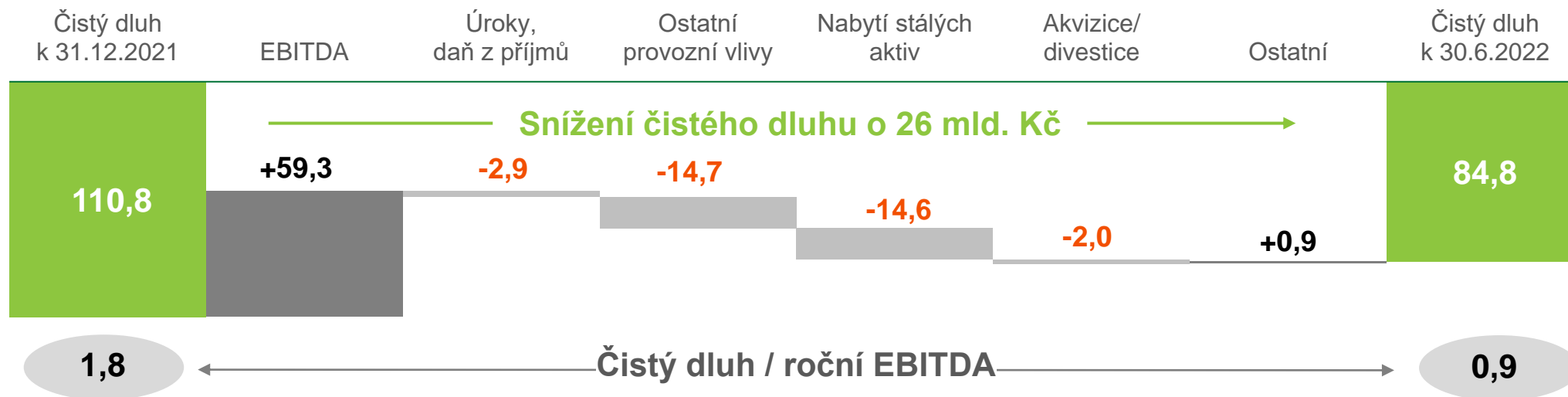
## Úroveň zadlužení

		k 30. 6. 2021	k 30. 6. 2022
Dluhy a úvěry	mld. Kč	133,9	130,9
Peníze a fin. aktiva*	mld. Kč	33,3	46,1
Čistý dluh	mld. Kč	100,6	84,8
Čistý dluh / EBITDA		1,7	0,9

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



# ČISTÝ DLUH V I. POLOLETÍ KLESL O 26 MLD. KČ



- **Úroky, daň z příjmů (-2,9 mld. Kč):** placená daň z příjmů (-1,6 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-1,3 mld. Kč)
- **Ostatní provozní vlivy (-14,7 mld. Kč):** zásoby fosilních paliv a materiálu (-9,8 mld. Kč), maržové vklady (-4,7 mld. Kč), ostatní (-0,2 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-14,6 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv (CAPEX) (-12,1 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,1 mld. Kč), pořízení cenných papírů Inven Capital (-0,7 mld. Kč), pořízení ostatních cenných papírů (-0,7 mld. Kč)
- **Akvizice / divestice (-2,0 mld. Kč):** pořízení společnosti ŠKODA JS a.s. (-1,6 mld. Kč), pořízení ELIMER a.s. (-0,2 mld. Kč) a KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o. (-0,2 mld. Kč)
- **Ostatní (+0,9 mld. Kč):** především příjmy z prodeje cenných papírů držených společnostmi Inven Capital

# MĚNOVÉ A KOMODITNÍ ZAJIŠTĚNÍ VÝROBY ELEKTŘINY V ČR NA ROKY 2023 - 2025



## Měnové zajištění očekávaného EUR cash flow\* z výroby elektřiny v České republice (k 30. 6. 2022)

	2023	2024	2025
<b>Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby</b>	<b>57 %</b>	<b>31 %</b>	<b>21 %</b>
Přirozené měnové zajištění (dluhy a úroky, investiční a jiné výdaje v EUR)	53 %	13 %	20 %
Transakční měnové zajištění	4 %	18 %	1 %

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

Měnová pozice na roky 2023 – 2025 je zajištěna za kurz v rozpětí 25,1 – 25,5 CZK/EUR.

## Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice (k 30. 6. 2022)

	100 % očekávané dodávky	2023	2024	2025
<b>Celkový podíl zajištěné dodávky</b>	<b>46 až 48 TWh ročně</b>	<b>70%</b>	<b>36%</b>	<b>13%</b>
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)**	29 až 31 TWh ročně	77%	46%	18%
Emisní zdroje - střednědobě zajišťované**	12 až 14 TWh ročně	68%	29%	6%
Emisní zdroje - ostatní***	4 až 5 TWh ročně	32%	-	-

\*\* 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



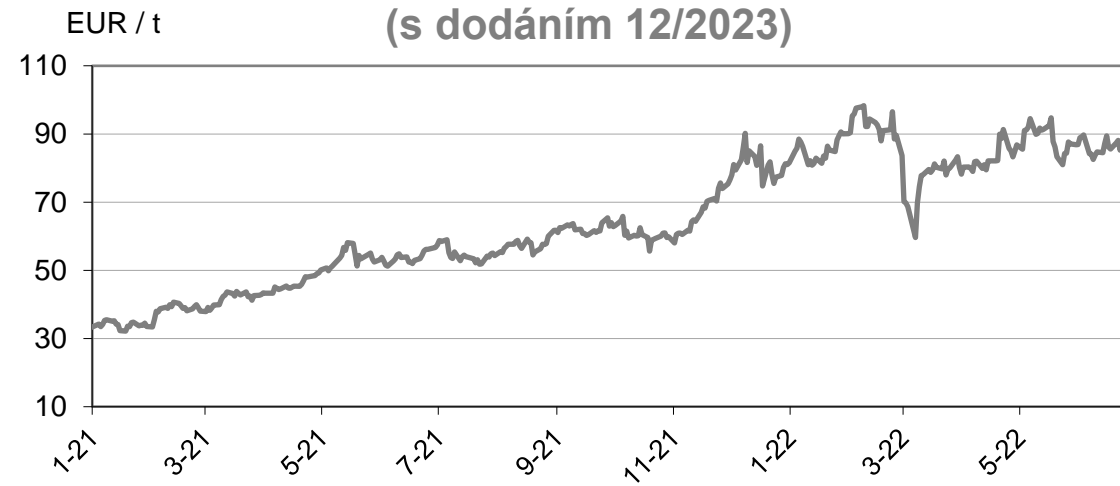
# VÝVOJ NA TRZÍCH OD 1. 1. 2021 DO 30. 6. 2022



## Akcie ČEZ

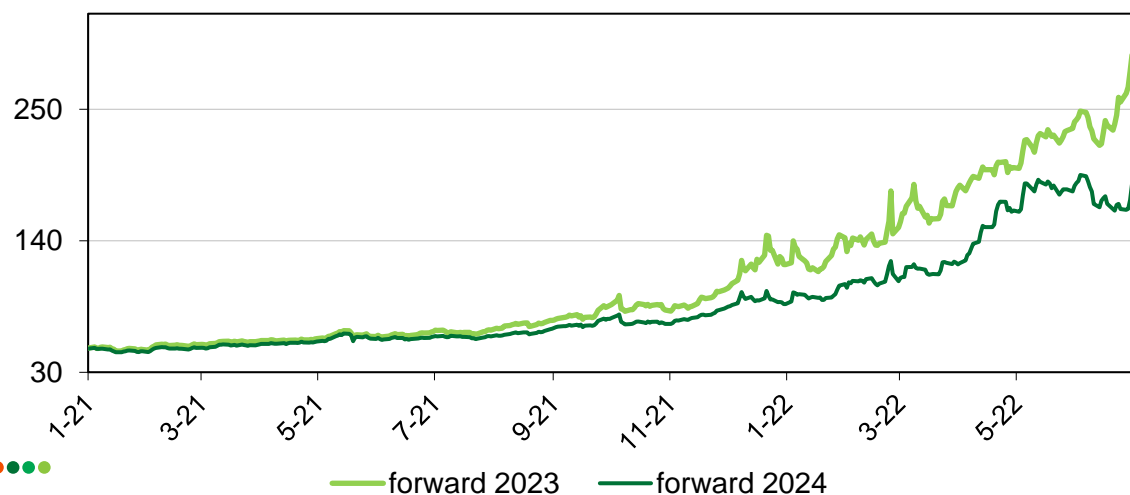


## Emisní povolenky CO<sub>2</sub> (s dodáním 12/2023)

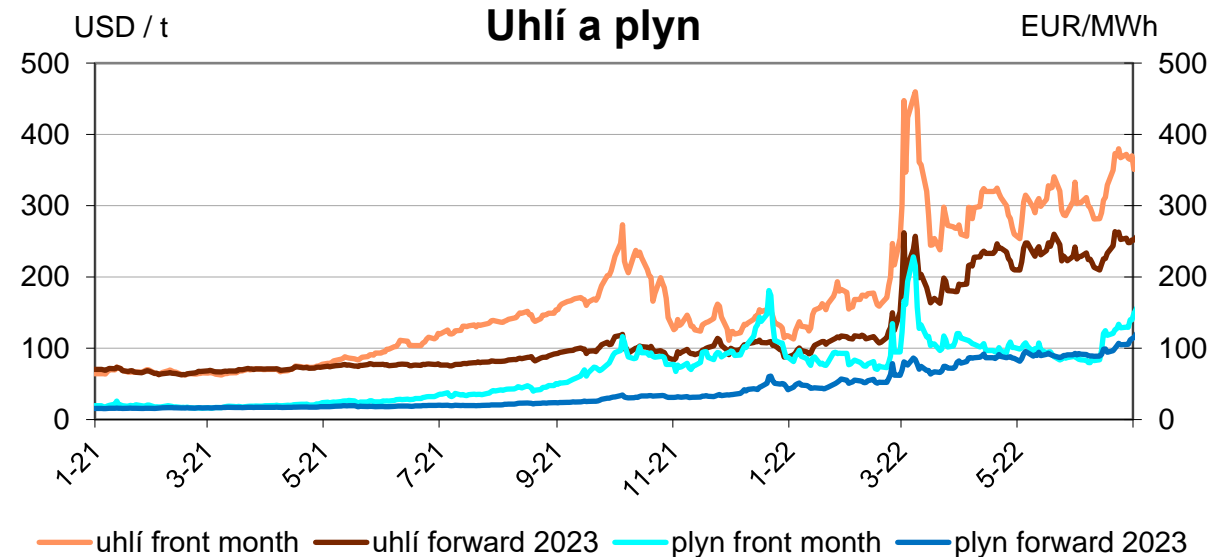


## Elektřina

### EUR / MWh (BL s dodáním v roce 2023 a 2024)



## Uhlí a plyn



**Bilance elektřiny (GWh)**

	I. pololetí 2021	I. pololetí 2022	Index 2022/2021
<b>Dodávka</b>	<b>25 020</b>	<b>24 170</b>	<b>-3%</b>
Výroba	27 732	26 793	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 712	-2 623	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-16 921</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-6 567</b>	<b>-11 675</b>	<b>+78%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-121 231	-79 450	-34%
Nákup na velkoobchodním trhu	114 664	67 774	-41%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 533</b>	<b>-825</b>	<b>-46%</b>

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

Jádro	14 759	15 218	+3%
Uhlí	8 616	8 785	+2%
Voda	1 268	969	-24%
Biomasa	500	416	-17%
Fotovoltaika	67	76	+13%
Vítr	485	146	-70%
Zemní plyn	2 035	1 182	-42%
Bioplyn	2	0	-
<b>Celkem</b>	<b>27 732</b>	<b>26 793</b>	<b>-3%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

Domácnosti	-7 163	-4 297	-40%
Podnikatelský malooběr	-1 918	-1 282	-33%
Velkooběratelé	-7 840	-6 090	-22%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-16 921</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh)**

	I. pololetí 2021	I. pololetí 2022	Index 2022/2021
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	25 958	18 298	-30%

## Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. pololetí 2022	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>23 981</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	-	<b>190</b>	<b>+7%</b>	<b>0</b>	-	<b>24 170</b>	<b>-3%</b>
Výroba	26 563	-3%	0	-	230	+8%	0	-	26 793	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 582	-4%	0	-	-41	+16%	0	-	-2 623	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-1 154</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	-	<b>-11 267</b>	<b>-32%</b>	<b>751</b>	<b>-10%</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-22 827</b>	<b>-4%</b>	<b>825</b>	<b>-46%</b>	<b>11 077</b>	<b>-33%</b>	<b>-751</b>	<b>-10%</b>	<b>-11 675</b>	<b>+78%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-89 967	-31%	0	-	-2 146	-10%	12 663	+8%	-79 450	-34%
Nákup na velkoobchodním trhu	67 140	-37%	825	-46%	13 224	-30%	-13 414	+6%	67 774	-41%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>+24%</b>	<b>-825</b>	<b>-46%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-825</b>	<b>-46%</b>

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

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 218	+3%	0	-	0	-	0	-	15 218	+3%
Uhlí	8 785	+2%	0	-	0	-	0	-	8 785	+2%
Voda	969	-24%	0	-	0	-	0	-	969	-24%
Biomasa	406	-18%	0	-	10	+80%	0	-	416	-17%
Fotovoltaika	76	+13%	0	-	0	-	0	-	76	+13%
Vítr	146	-70%	0	-	0	-	0	-	146	-70%
Zemní plyn	962	-47%	0	-	221	+6%	0	-	1 182	-42%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
<b>Celkem</b>	<b>26 563</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	-	<b>230</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	-	<b>26 793</b>	<b>-3%</b>

## Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-4 297	-40%	0	-	-4 297	-40%
Podnikatelský malooběh	-3	-53%	0	-	-1 279	-33%	0	-	-1 282	-33%
Velkooběratelé	-1 151	-0%	0	-	-5 691	-24%	751	-10%	-6 090	-22%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-1 154</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	-	<b>-11 267</b>	<b>-32%</b>	<b>751</b>	<b>-10%</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>

**Bilance elektřiny (GWh) po zemích**

I. pololetí 2022	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>23 099</b>	<b>-2%</b>	<b>920</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>141</b>	<b>+20%</b>	<b>10</b>	<b>+87%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>24 170</b>	<b>-3%</b>
Výroba	25 566	-2%	1 074	-3%	0	-	0	-	141	+20%	13	+55%	0	-	26 793	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 467	-3%	-154	-4%	0	-	0	-	0	-	-3	-8%	0	-	-2 623	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 808</b>	<b>+13%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-862</b>	<b>+10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-11 466</b>	<b>-12%</b>	<b>-920</b>	<b>+6%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-141</b>	<b>+20%</b>	<b>852</b>	<b>+9%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 675</b>	<b>+78%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-79 482	-35%	-971	-7%	0	-	0	-	-141	+20%	-79	+74%	1 223	-42%	-79 450	-34%
Nákup na velkoobchodním trhu	68 016	-37%	51	-70%	0	-	0	-	0	-	931	+13%	-1 223	-42%	67 774	-41%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-825</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-825</b>	<b>-46%</b>

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

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 218	+3%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 218	+3%
Uhlí	7 859	+2%	925	-0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	8 785	+2%
Voda	964	-22%	6	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	969	-24%
Biomasa	263	-17%	143	-19%	0	-	0	-	0	-	10	+80%	0	-	416	-17%
Fotovoltaika	76	+19%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	76	+13%
Vítr	5	+27%	0	-	0	-	0	-	141	+20%	0	-	0	-	146	-70%
Zemní plyn	1 179	-42%	0	-	0	-	0	-	0	-	3	+9%	0	-	1 182	-42%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
<b>Celkem</b>	<b>25 566</b>	<b>-2%</b>	<b>1 074</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>141</b>	<b>+20%</b>	<b>13</b>	<b>+55%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>26 793</b>	<b>-3%</b>

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

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-4 297	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-4 297	-40%
Podnikatelský maloobchod	-1 282	+26%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-99%	0	-	-1 282	-33%
Velkoobchodní	-5 229	+18%	0	-	0	-	0	-	0	-	-862	+14%	0	-	-6 090	-22%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 808</b>	<b>+13%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-862</b>	<b>+10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 670</b>	<b>-31%</b>

**Distibuce elektřiny (GWh) po zemích**

I. pololetí 2022	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distibuce elektřiny koncovým zákazníkům	18 298	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18 298	-30%

## 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 stability 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 30. 6. tak obsahuje Čistý dluh k 30. 6. a výši EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6. 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. 2021	k 30. 6. 2022
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	0,5	-
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	-	0,6
Krátkodobé termínované vklady	0,0	0,0
Dlouhodobé termínované vklady	-	-
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	0,0
<b>Celkem vysoce likvidní finanční aktiva</b>	<b>0,5</b>	<b>0,6</b>

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

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – II. čtvrtletí 2021	I. – II. čtvrtletí 2022
Zisk po zdanění	mld. Kč	1,6	33,6
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) <sup>1)</sup>	mld. Kč	11,6	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	-0,3	-0,0
Ostatní mimořádné vlivy <sup>4)</sup>	mld. Kč	-1,7	-
<b>Zisk po zdanění očištěný</b>	<b>mld. Kč</b>	<b>11,3</b>	<b>33,6</b>

1) V konsolidovaném výkazu zisku a ztráty odpovídá celkové hodnotě vykázané na řádce 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.

4) Úprava spočívá v korekci očištění čistého zisku o část opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně souvisejícího dopadu na daň z příjmů), která svým charakterem do běžného hospodaření roku patří. Jedná se o opravné položky k dlouhodobému majetku prodaných společností v Rumunsku a Bulharsku v I. pololetí 2021, které reflektují dosažený zisk za toto období, který s ohledem na „Locked box date“ (definovaný ve smlouvách o prodeji aktiv) efektivně náležel kupujícím.

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