

Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za I.-III. čtvrtletí 2023

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

9. listopadu 2023



Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

Hlavní finanční výsledky za I.-III. čtvrtletí a celoroční výhled



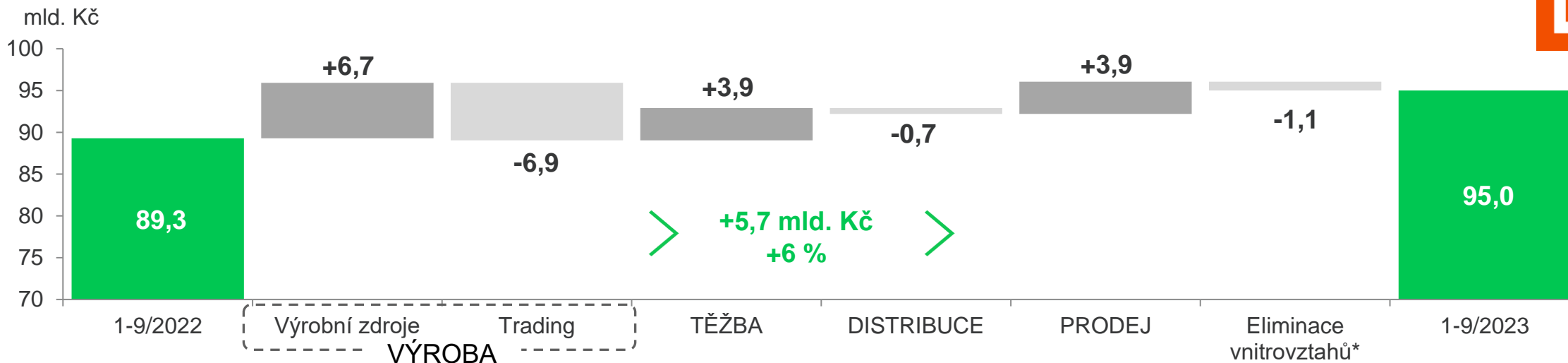
(mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Provozní výnosy	211,1	246,5	+35,4	+17%
EBITDA	89,3	95,0	+5,7	+6%
EBIT	65,2	67,1	+1,9	+3%
Čistý zisk	52,3	29,8	-22,5	-43%
Čistý zisk očištěný*	52,3	31,4	-20,9	-40%
Provozní cash flow	13,1	133,7	+120,7	>200%
CAPEX	21,4	27,9	+6,6	+31%

Výhled hospodaření za celý rok 2023

- Provozní zisk před odpisy (EBITDA): **115 až 120 mld. Kč**
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy: **33 až 37 mld. Kč**

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

Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



Segment VÝROBA – Výrobní zdroje (+6,7 mld. Kč):

- Vyšší marže z výroby v ČR v důsledku růstu realizačních cen elektřiny a změny pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+16,0 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb z výroby v ČR (-8,7 mld. Kč)
- Ostatní vlivy (-0,6 mld. Kč), zejména vyšší stálé náklady

Segment VÝROBA – Trading (-6,9 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-11,7 mld. Kč): letošní marže +6,8 mld. Kč, zatímco za I.-III. čtvrtletí 2022 dosáhla mimořádné výše +18,5 mld. Kč
- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export v roce 2022 (+1,7 mld. Kč)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+3,2 mld. Kč): zejména dočasné vlivy z titulu přecenění deriv. obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice na další období

Segment TĚŽBA (+3,9 mld. Kč):

- Vyšší tržby (+5,5 mld. Kč) vlivem růstu cen (objem těžby poklesl o 1,9 mil. tun), vyšší stálé náklady (-1,5 mld. Kč) zejména na energie

Segment PRODEJ (+3,9 mld. Kč):

- Výnosy ze soudních sporů ČEZ Prodej se státní společností Správa železnic ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2 mld. Kč)
- Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+1,3 mld. Kč): vliv tržních cen a vyšší objem výkupu
- Prodej komodit společností ČEZ ESCO (+0,7 mld. Kč), zejména stabilizace cen na trzích a vyšší dodané objemy elektřiny i plynu
- Prodej energetických služeb (+0,6 mld. Kč)

Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku



(mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
EBITDA	89,3	95,0	+5,7	+6%
Odpisy	-24,3	-26,2	-1,9	-8%
Opravné položky k majetku*	0,2	-1,7	-1,9	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,9	-3,7	-1,8	-95%
Úrokové náklady a výnosy	-1,0	0,4	+1,4	-
Ostatní	-0,9	-4,1	-3,2	>200%
Daň z příjmů	-11,0	-33,6	-22,6	>200%
Čistý zisk	52,3	29,8	-22,5	-43%
Čistý zisk očištěný	52,3	31,4	-20,9	-40%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk v I.-III. čtvrtletí 2023 očištěn o opravné položky k dlouhodobému majetku vč. daňového štítu ve společnosti Severočeské doly (-1,6 mld. Kč).

Odpisy (-1,9 mld. Kč):

- Navýšení odpisů uhelných elektráren ČEZ (-0,7 mld. Kč) a jaderných elektráren (-0,5 mld. Kč) zejména v důsledku aktualizace rezerv na ukončení provozu
- Vyšší odpisy společností Severočeské doly (-0,6 mld. Kč) a ČEZ Distribuce (-0,5 mld. Kč)
- Snížení odpisů společnosti Energotrans (+0,7 mld. Kč) z důvodu ukončení odpisování elektrárny Mělník 3 v roce 2022

Opravné položky (-1,9 mld. Kč): opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (-2,0 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (-1,8 mld. Kč):

- Vliv vyšších úrokových sazeb a vývoje čistého dluhu na saldo úrokových nákladů a výnosů (+1,4 mld. Kč)
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (+1,6 mld. Kč) z titulu přecenění maržových vkladů ČEZ a přecenění dluhopisů a úvěrů
- Dočasné výkyvy hodnoty vlastnických podílů držených společnostmi Inven Capital (-1,4 mld. Kč) vlivem zvýšení ocenění v roce 2022 +0,5 mld. Kč a snížení hodnoty v roce 2023 -0,9 mld. Kč
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-3,5 mld. Kč) z důvodu významného růstu úrokových sazeb** a navýšení rezerv v roce 2022

Daň z příjmů (-22,6 mld. Kč):

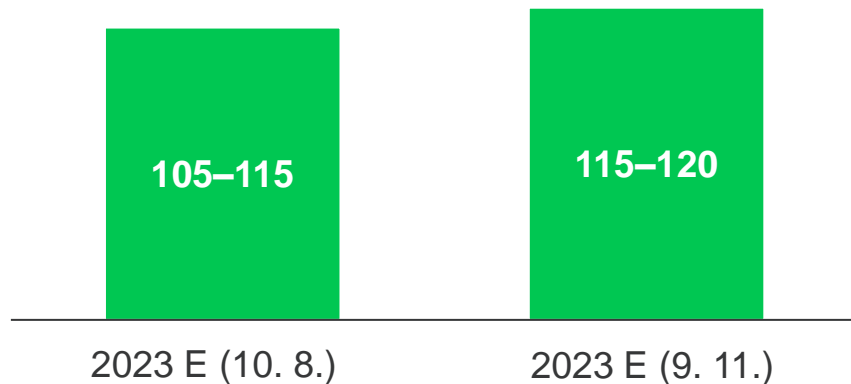
- Nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků v I.-III. čtvrtletí 2023 (~21 mld. Kč) vysoce převýšila růst běžné 19% daně z příjmů.

Upřesňujeme výhled hospodaření na rok 2023:

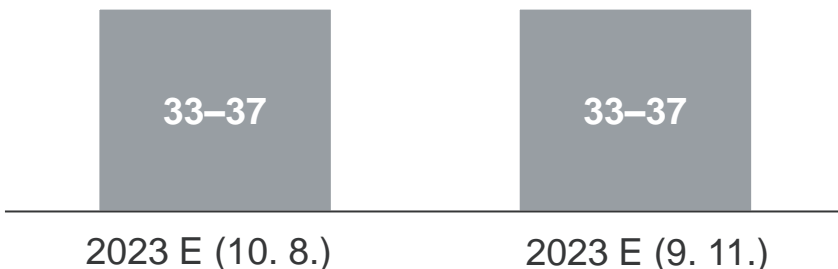
EBITDA 115 až 120 mld. Kč, Čistý zisk očištěný 33 až 37 mld. Kč



EBITDA (mld. Kč)



Čistý zisk očištěný (mld. Kč)



Hlavní příčiny úpravy výhledu EBITDA oproti výhledu z 10. 8. (zlepšení o 3 až 4 mld. Kč):

- + Vyšší příspěvek sub-segmentu Trading
- + Zlepšení hospodaření segmentů PRODEJ a DISTRIBUCE
- + Vyšší dostupnost jaderných zdrojů

Na úrovni Čistého zisku oproti výhledu z 10. 8. působí navíc vyšší daň z neočekávaných zisků z titulu rozdílu daňového základu (dle CAS) oproti zisku před zdaněním (dle IFRS).

Vybrané výrobní předpoklady predikce

- Celková dodávka elektřiny v ČR 43 až 45 TWh
- Odvody z nadměrných tržeb 9 až 11 mld. Kč
- Daň z neočekávaných zisků 28 až 34 mld. Kč

Vybraná rizika a příležitosti predikce

- Výše daně z neočekávaných zisků a výše odložených daní
- Dostupnost výrobních zdrojů a realizační ceny vyrobené elektřiny
- Zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů

Vybrané události za uplynulé čtvrtletí



Skupina ČEZ obdržela tři závazné nabídky na výstavbu nového jaderného zdroje v Dukovanech a získala územní rozhodnutí.

- Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR vydalo dne 30. října rozhodnutí o umístění stavby pro nový jaderný blok v Dukovanech.
- Společnost EDU II obdržela ve stanoveném termínu (do 31. 10. 2023) nabídky na výstavbu nových jaderných zdrojů v ČR od tří uchazečů. Závaznou nabídku podaly francouzská společnost EdF, jihokorejská KHNP a americko-kanadská Westinghouse. Součástí všech nabídek na výstavbu nového jaderného bloku v Dukovanech je i nezávazná nabídka na další tři jaderné bloky v ČR.
- Celkové vyhodnocení a předložení hodnotící zprávy českému státu očekává Skupina ČEZ v I. čtvrtletí 2024.
- Finalizace EPC smlouvy s preferovaným uchazečem a uzavření relevantních smluv se státem se předpokládá do konce roku 2024.

ČEZ Prodej snižuje ceny základních produktů na dobu neurčitou. Cena silové elektřiny klesne o 20 % a cena plynu o 28 %.

- S účinností od 1. 1. 2024 společnost ČEZ Prodej aktualizovala ceník produktů na dobu neurčitou. Cena silové elektřiny klesne na 3 960 Kč/MWh bez DPH, cena plynu na 1 790 Kč/MWh bez DPH.
- Výrazný pokles reflektuje nižší pořizovací ceny komodit na rok 2024 oproti pořizovacím cenám na rok 2023 (kontrahovaných převážně během roku 2022).

Dokončen největší český teplárenský projekt za poslední desetiletí – horkovod spojující JE Temelín a České Budějovice.

- ČEZ zprovoznil před letošní topnou sezónou třetí nejdelší horkovod v České republice spojující jadernou elektrárnu Temelín a krajské město České Budějovice.
- Ročně by měla jaderná elektrárna dodávat minimálně 750 TJ (0,2 TWh) bezemisního tepla, což pokrývá přibližně třetinu spotřeby města.

Oblast ESG – ocenění v mezinárodní soutěži v oblasti udržitelnosti a validace klíčového klimatického cíle od SBTi

- Společnost ČEZ zvítězila v prestižní mezinárodní soutěži „Sustainable Company Awards 2023“ odborného portálu Environmental Finance v kategoriích „Nejlepší reporting udržitelnosti v regionu EMEA“ a „Lídr v udržitelnosti roku 2023“. Porotci ocenili zejména interaktivní dataknihovnu ČEZ, která je největší databází nefinančních ukazatelů mezi evropskými energetikami.
- SBTi (Science Based Target Initiative) validovala závazek společnosti ČEZ na snížení emisní intenzity v rozsahu Scope 1 a 2 o 83 % do roku 2033 (oproti základnímu roku 2019) a závazek dosáhnout „net-zero“ v celém hodnotovém řetězci v roce 2040. Tyto závazky jsou v souladu se scénářem navýšení teploty o 1,5°C.

Společnost ČEZ Distribuce již letos připojila k síti přes 42 tisíc fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem 488 MW.

- Jedná se zejména o mikrozdroje do 10 kW na hladině nízkého napětí. Za celý rok 2022 bylo připojeno 21,3 tis. elektráren s instalovaným výkonem 188 MW. Za samotné III. čtvrtletí 2023 byly připojeny elektrárny s instalovaným výkonem 159 MW.



Hlavní výsledky a vybrané události



Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

EBITDA segmentu VÝROBA



EBITDA (mld. Kč)*	1-9/2022**	1-9/2023	Rozdíl	%	7-9/2022**	7-9/2023	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje, z toho:	41,2	45,2	+4,0	+10%	12,3	17,6	+5,3	+44%
Jaderné	31,8	37,0	+5,2	+16%	9,0	15,0	+6,0	+67%
Obnovitelné	9,4	8,2	-1,2	-13%	3,3	2,6	-0,7	-21%
Emisní výrobní zdroje	11,1	13,7	+2,7	+24%	3,7	1,9	-1,9	-50%
Trading	14,7	7,8	-6,9	-47%	5,0	1,7	-3,3	-65%
Segment VÝROBA celkem	66,9	66,7	-0,2	-0%	21,0	21,2	+0,2	+1%

Meziroční vlivy 1-9 (-0,2 mld. Kč):

Jaderné zdroje (+5,2 mld. Kč):

- Cenové obchodní vlivy (+14,8)
- Odvody z nadměrných tržeb (-8,5)***
- Provozní vlivy (-1,1): harmonogram plánovaných odstávek zdrojů (-0,3); ostatní vlivy (-0,8), zejména vyšší stálé náklady

Obnovitelné zdroje (-1,2 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-1,4): podpůrné služby a regulační energie (-1,1), cenový vliv (-0,1), odvody z nadměrných tržeb (-0,2)
- Provozní vlivy (+0,2): vodní zdroje ČR (+0,4), fotovoltaické zdroje v ČR (-0,2)

Emisní zdroje (+2,7 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (+2,1): cenový vliv (+1,3), obchod v areálu výroben (+0,9), prodej tepla (+0,5), podpůrné služby (-0,2), ostatní služby a odchylky (-0,4)
- Provozní vlivy ČR (-0,4): dostupnost uhelných zdrojů (+0,4), stálé náklady (-0,8)
- Polsko (+1,0): vyšší tržby z prodeje elektřiny a tepla

Trading (-6,9 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-11,7): v období 1-9/2022 dosáhla mimořádné výše +18,5 mld. Kč a v období 1-9/2023 dosáhla hodnoty +6,8 mld. Kč
- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export ve 2022 (+1,7)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+3,2), zejména dočasné vlivy z titulu přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice s dodávkou ve zbývajících částech roku a s dodávkou v roce 2024

Meziroční vlivy 7-9 (+0,2 mld. Kč):

Jaderné zdroje (+6,0 mld. Kč):

- Cenové obchodní vlivy (+3,8)
- Vliv odvodů z nadměrných tržeb (+2,6)***
- Provozní vlivy (-0,5): harmonogram plánovaných odstávek zdrojů

Obnovitelné zdroje (-0,7 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-0,6): cenový vliv vč. vlivu odvodů z nadměrných tržeb (-0,2), podpůrné služby a regulační energie (-0,3)
- Provozní vlivy (-0,1): vodní zdroje ČR (-0,2), fotovoltaické zdroje ČR (+0,1)

Emisní zdroje (-1,9 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (-1,8): cenový vliv (-2,1), obchod v areálu výroben (+0,3), Provozní vlivy ČR (-0,7): dostupnost uhelných zdrojů (-0,1), stálé náklady (-0,6)
- Polsko (+0,5) vyšší tržby z prodeje elektřiny a tepla

Trading (-3,3 mld. Kč):

- Obchodní prop marže (-5,2): v období 7-9/2022 dosáhla mimořádné výše +6,8 mld. Kč a v období 7-9/2023 dosáhla hodnoty +1,6 mld. Kč
- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export v roce 2022 (+0,6)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+1,4)

* Rozdělení EBITDA segmentu VÝROBA na čtyři dílčí sub-segmenty je pouze indikativní na základě centrálních alokačních předpokladů (zejména rozdělení hrubé marže ČEZ a stálých nákladů centrálních divízi společnosti ČEZ) a zjednodušené konsolidace s ostatními společnostmi.

EBITDA segmentu TĚŽBA



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%	7-9/2022	7-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	5,0	8,9	+3,9	+77%	1,9	3,2	+1,3	+71%

Meziroční vlivy 1-9 (+3,9 mld. Kč):

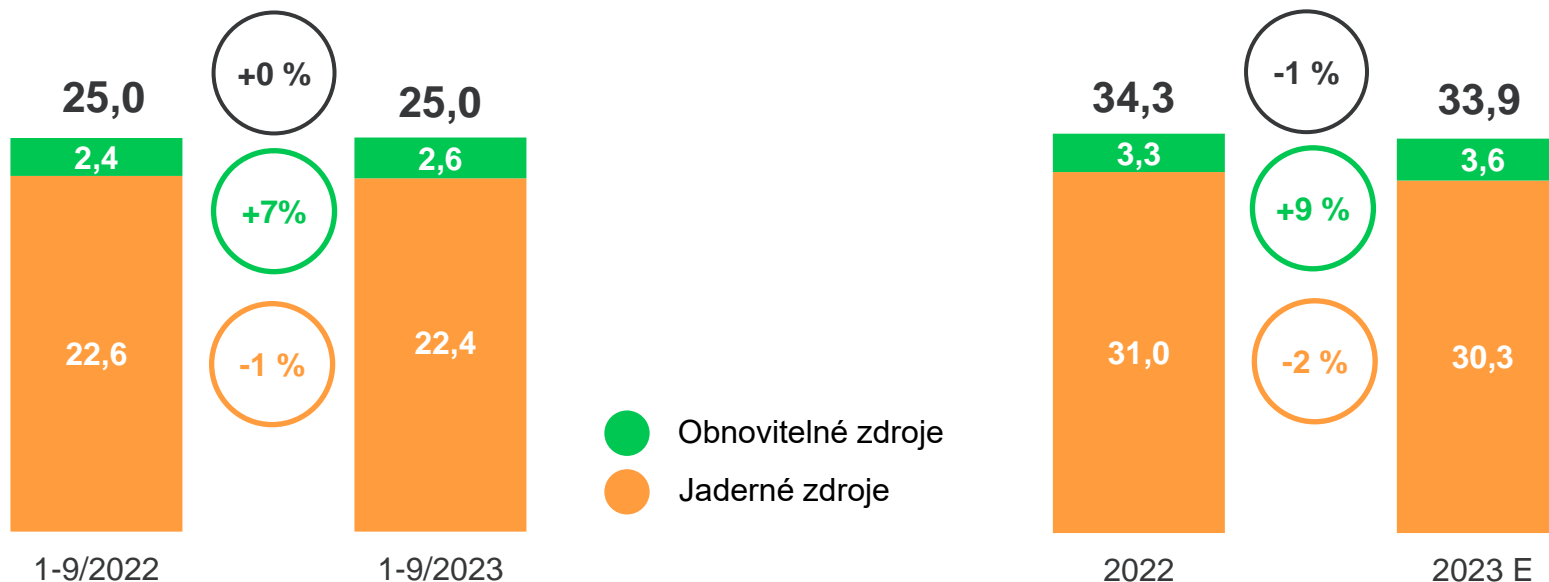
- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+4,0 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby vlivem růstu ceny (+1,5 mld. Kč)
- Vyšší stálé náklady (-1,5 mld. Kč) především na energie

Meziroční vlivy 7-9 (+1,3 mld. Kč):

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+1,8 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby vlivem růstu ceny (+0,1 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,5 mld. Kč), především náklady na energie

Objem těžby (mil. tun)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%	7-9/2022	7-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	12,9	11,0	-1,9	-14%	4,3	3,6	-0,7	-16%

Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)



● Obnovitelné zdroje
● Jaderné zdroje

Obnovitelné zdroje (+7 %) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

- ČR voda (+12 %)
 - + Nadprůměrné hydrologické podmínky
- ČR biomasa (-8 %)
 - Vliv nepříznivých tržních podmínek
- Německo vítr (+16 %)
 - + Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (-1 %)

- Delší plánované odstávky JE Dukovany

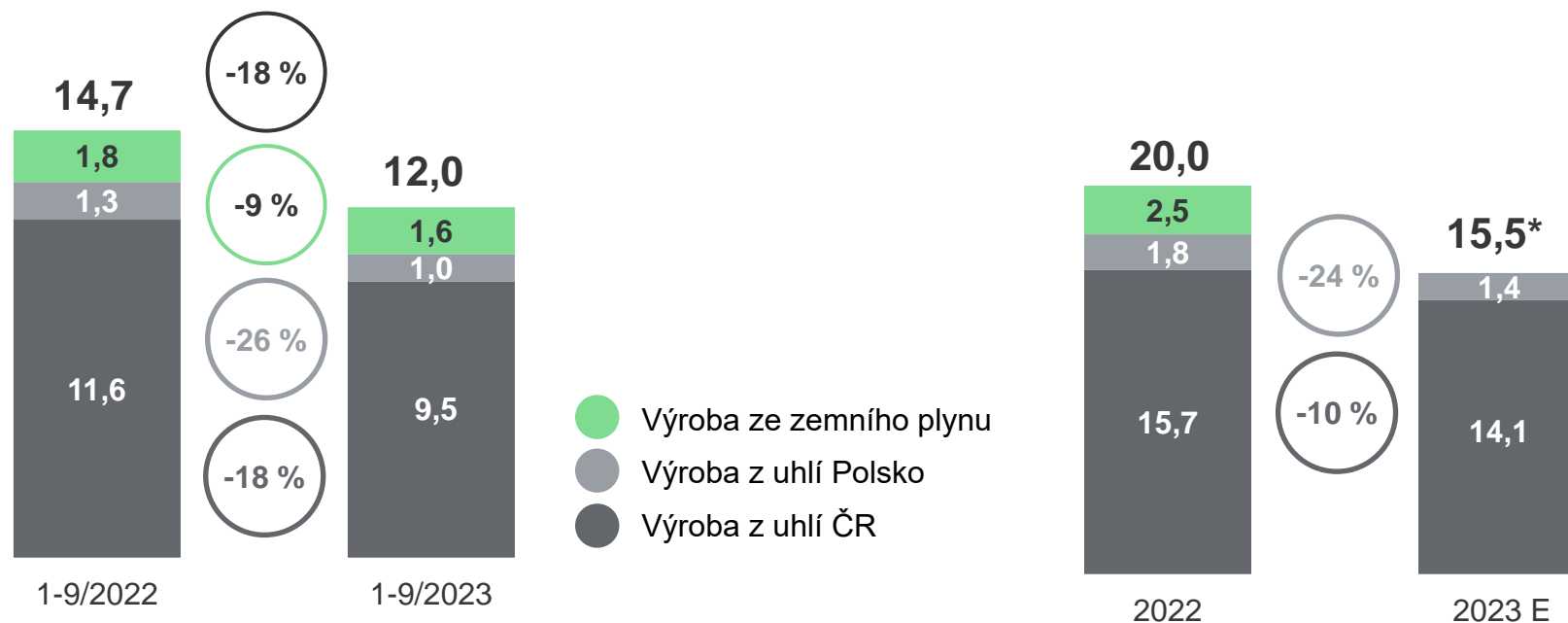
Obnovitelné zdroje (+9 %)

- ČR voda (+13 %)
 - + Nadprůměrné hydrologické podmínky
 - + Vliv tržních podmínek na využití vodních zdrojů
- ČR biomasa (-10 %)
 - Vliv nepříznivých tržních podmínek
- Německo vítr (+17 %)
 - + Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (-2 %)

- Delší plánované odstávky obou elektráren

Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)



Výroba ze zemního plynu (-9 %)

- Nižší nasazení elektrárny Počerady 2 reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v Polsku (-26 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v ČR (-18 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v Polsku (-24 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v ČR (-10 %)

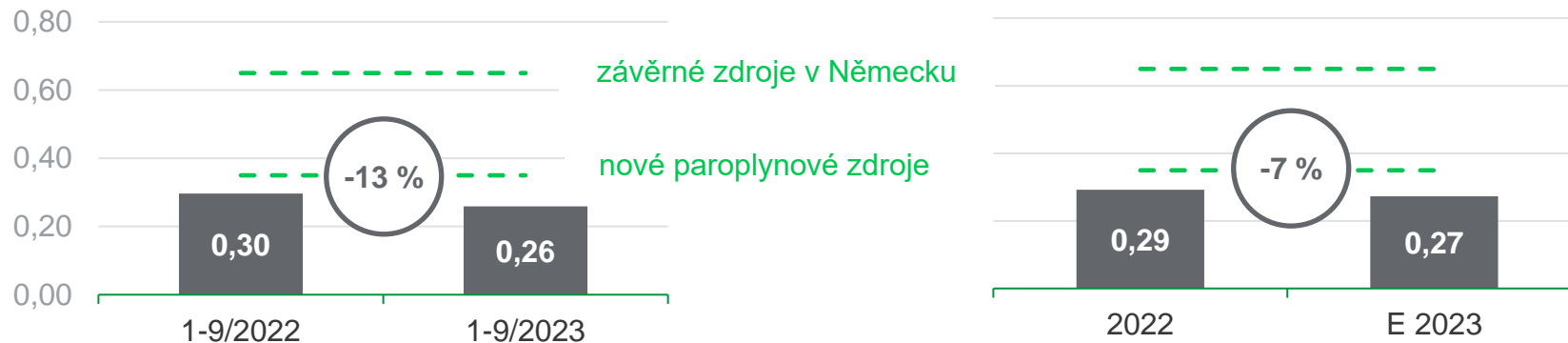
- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky
- Nižší dostupnost elektrárny Ledvice
- Delší odstávky elektrárny Prunéřov 2
- + Kratší odstávky elektrárny Tušimice 2

* 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 CO₂, SO₂ a NO_x při výrobě elektřiny a tepla meziročně klesly



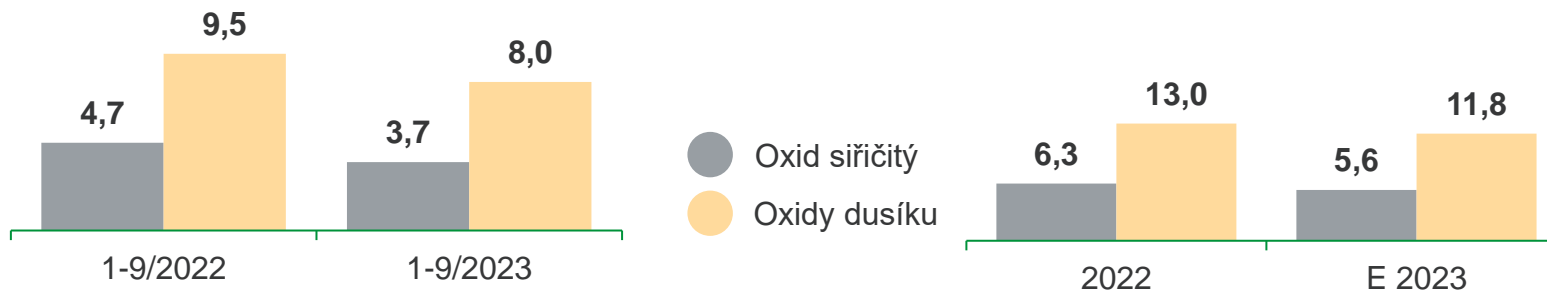
Emisní intenzita CO₂e při výrobě elektřiny a tepla (t CO₂e/MWh)



Očekávaná emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla za rok 2023 ve výši 0,27 t CO₂e/MWh odpovídá:

- 78 % emisí nového paroplynového zdroje,
- 42 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu.

Oxid siřičitý (SO₂), oxidy dusíku (NO_x), (tis. tun)



Za I.- III. čtvrtletí 2023 dosáhly:

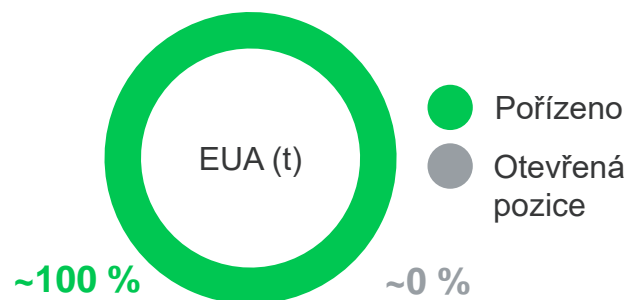
- emise SO₂ hodnoty 3,7 tis. tun a meziročně klesly o 22 %,
- emise NO_x 8,0 tis. tun a meziročně klesly o 16 %.

Ukazatel CO₂e 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 CO₂, CH₄ a N₂O) a emise CO₂ z dopravy. Dále ukazatel zahrnuje i emise CH₄ a N₂O ze spalování biomasy, emise CH₄ z těžby uhlí a emise HFC, PFC a SF₆ z klimatizačních a dalších zařízení.

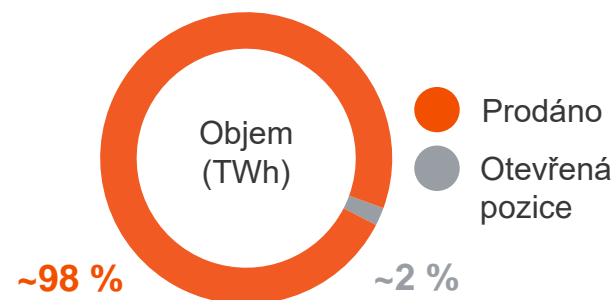
Stav zajištění vybraných cenových rizik marže z výroby v ČR* a očekávaná realizační cena výroby na rok 2023



Emisní povolenky – stav zajištění výroby v ČR* na rok 2023 (k 30. 9.)



Elektřina – podíl zajištění dodávek z výroby v ČR* na rok 2023 (k 30. 9.)



Emisní povolenky – očekávaná pořizovací cena pro výrobu 2023 k 30. 9.

- 100 % nákupů emisních povolenek pro ČR* činí ~14 mil. tun.
- Průměrná pořizovací cena** je ~60 EUR/t.

Elektřina – očekávaná realizační cena z výroby v roce 2023 k 30. 9.

- 100 % očekávaných dodávek elektřiny v ČR* činí 43 až 45 TWh.
- Průměrná očekávaná realizační cena** je 124 až 129 EUR/MWh.

Elektřina – stav zajištění tržeb výroby k 30. 9.

- Prodáno 42,8 TWh za průměrnou realizační cenu ~125 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.

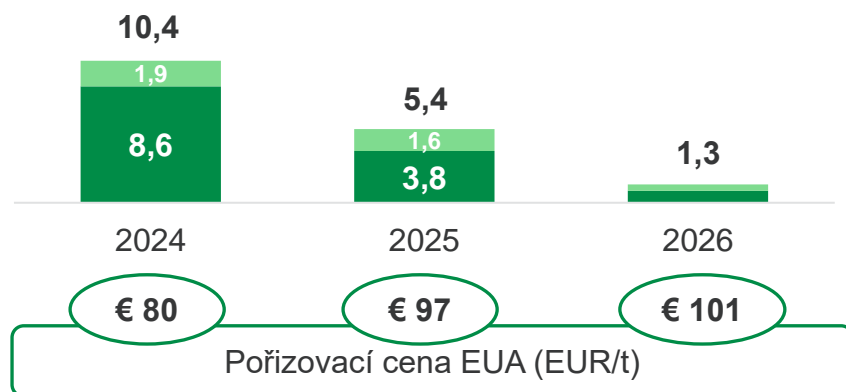
** Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů a v případě elektřiny aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny z očekávané výroby v roce 2023. Část zajišťovacích kontraktů na prodej elektřiny (zejména z plynových a části uhelných zdrojů), resp. na pořízení emisních povolenek, se s ohledem na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

Zajišťování tržních rizik výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 30. 9. 2023



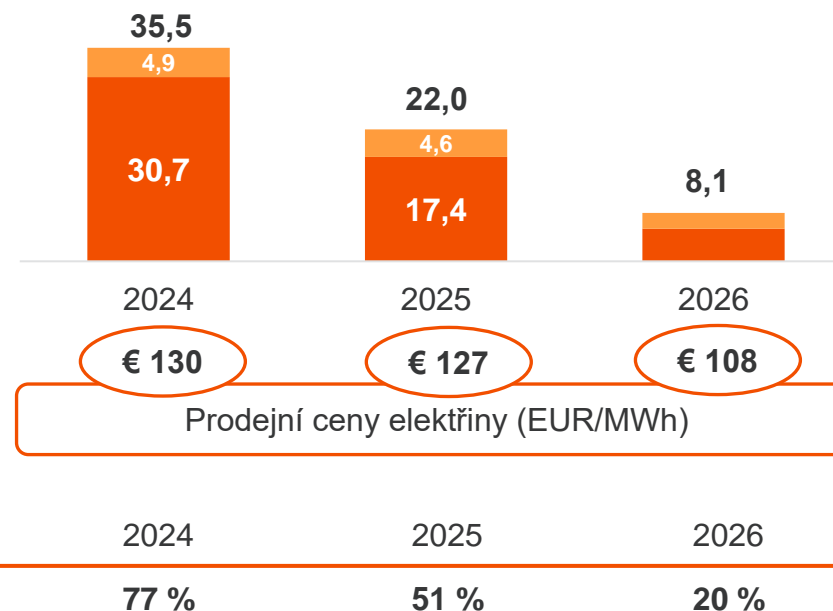
Kontrahované emisní povolenky* v mil. t

- zajištěný objem od 1. 7. do 30. 9. 2023
- zajištěný objem k 30. 6. 2023



Prodaná elektřina** v TWh

- zajištěný objem od 1. 7. do 30. 9. 2023
- zajištěný objem k 30. 6. 2023



Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby
(100 % očekávané externí roční dodávky je 40 až 47 TWh)

* 100 % očekávaného ročního objemu emisních povolenek pro výrobu v ČR na roky 2024–2026 k 30. 9. 2023 bylo 10–17 mil. t.

** Zahnuje i objemy očekávané výroby zajištěné prostřednictvím derivátových kontraktů s dodávkou v ČR.



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)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%	7-9/2022	7-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	13,7	13,0	-0,7	-5%	4,2	4,0	-0,2	-4%

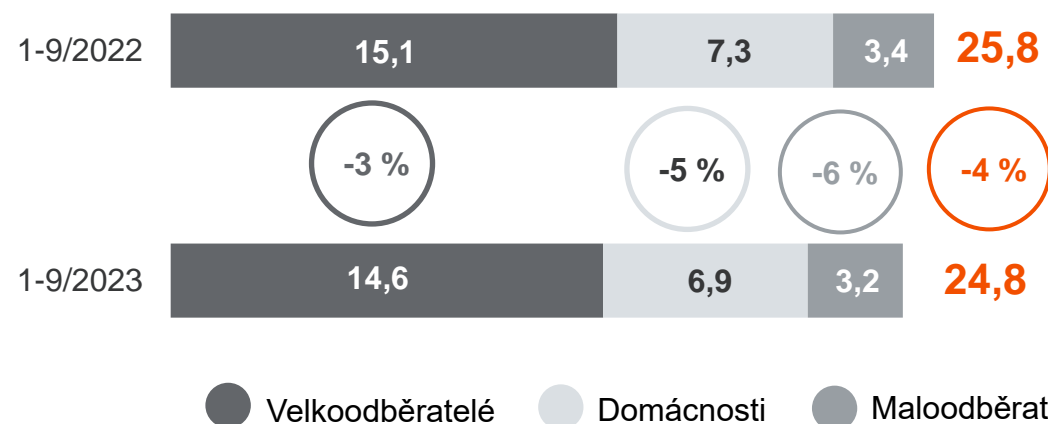
Meziroční vlivy 1-9 (-0,7 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,3 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 (+0,4 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,7 mld. Kč)

Meziroční vlivy 7-9 (-0,2 mld. Kč):

- Vyšší stálé provozní náklady (-0,3 mld. Kč)
- Nižší smluvní pokuty (-0,1 mld. Kč)
- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,3 mld. Kč)

Distribuce elektřiny (TWh)



Klimaticky a kalendářně přepočtená spotřeba elektřiny meziročně klesla o 4 % z 26,1 TWh na 25,1 TWh.

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

EBITDA segmentu PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%	7-9/2022	7-9/2023	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	2,7	3,8	+1,1	+39%	2,4	3,6	+1,2	+48%
B2B segment – ESCO společnosti:	0,7	3,5	+2,9	>200%	0,7	1,0	+0,3	+40%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,3	0,8	+0,5	+181%	0,1	0,2	+0,2	>200%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,7	0,8	+0,1	+11%	0,3	0,3	-0,0	-7%
Prodej komodit a výkup z OZE zdrojů - ČR	-0,3	2,0	+2,3	-	0,3	0,5	+0,2	+46%
B2B segment – Ostatní aktivity**	0,4	0,3	-0,1	-19%	0,0	-0,1	-0,0	-
Celkem segment PRODEJ	3,9	7,7	+3,9	+100%	3,1	4,6	+1,4	+45%

Meziroční vlivy 1-9 (+3,9 mld. Kč):

Retail segment – ČEZ Prodej (+1,1 mld. Kč):

- Výnosy ze soudních sporů se SŽ ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2 mld. Kč)
- Prodej elektřiny a plynu (-0,6 mld. Kč) především vlivem vyšších nákladů na nákupy pro pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků a nižšího objemu dodávek z důvodu úspor spotřeby zákazníků
- Nižší ztráta z obchodních pohledávek (+0,2 mld. Kč)
- Ostatní (+0,3 mld. Kč): růst počtu instalací FVE, stálé náklady a ostatní vlivy

B2B segment – ESCO společnosti (+2,9 mld. Kč):

- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,5 mld. Kč): zejména oblast průmyslové energetiky
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,1 mld. Kč): vyšší ziskovost zakázek německých a polských společností
- Prodej komodit a výkup z OZE zdrojů - ČR (+2,3 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+1,3 mld. Kč) vlivem tržních cen a vyššího objemu výkupu
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (+0,7 mld. Kč), zejména stabilizace cen na trzích a vyšší dodané objemy elektřiny i plynu
 - Vliv zahájení zajišťovacího účetnictví pro kurzové riziko tržeb z prodeje elektřiny a plynu ČEZ ESCO od května 2022 (+0,3), dříve se efekty zajištění promítaly mimo EBITDA

Meziroční vlivy 7-9 (+1,4 mld. Kč):

Retail segment – ČEZ Prodej (+1,2 mld. Kč):

- Prodej komodit koncovým zákazníkům (+0,9 mld. Kč) zejména vlivem nižších nákupních cen komodit a sezónních faktorů
- Nižší ztráta z obchodních pohledávek (+0,4 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

B2B segment – ESCO společnosti (+0,3 mld. Kč):

- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,2 mld. Kč), zejména oblast průmyslové energetiky
- Prodej komodit a výkup z OZE zdrojů - ČR (+0,2 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE zdrojů (+0,4 mld. Kč), vývoj tržních cen a vyšší objem výkupu
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (-0,2 mld. Kč), zejména nižší dodávka zákazníkům a ztráta z odprodeje komodity za aktuální nižší ceny

SŽ – státní společnost Správa železnic ČR (původně SŽDC)

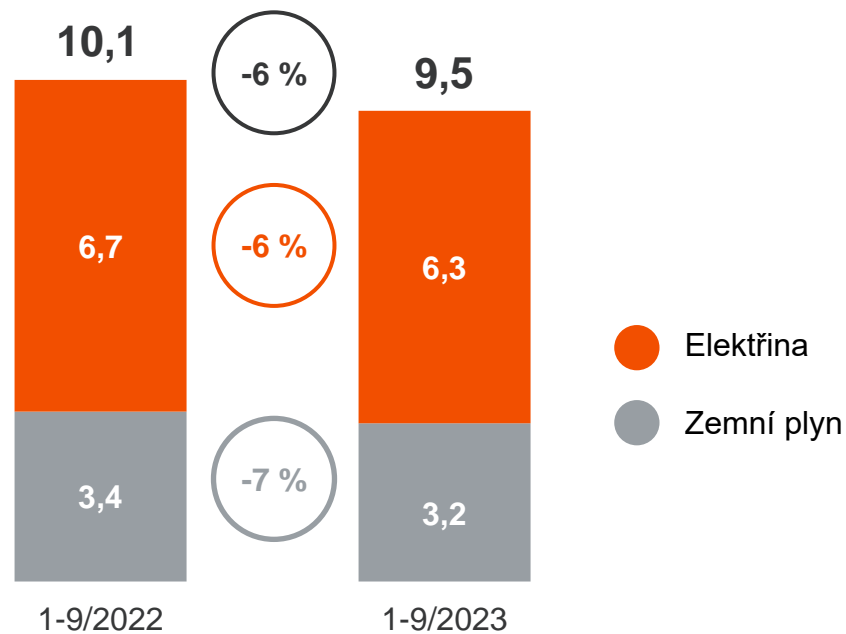
* Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevion

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

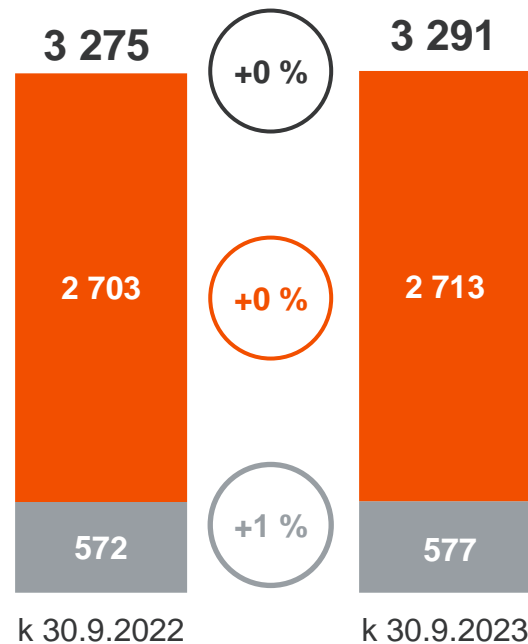
Objem prodané elektřiny a plynu; počet zákazníků Česká republika – oblast retail



Dodávka elektřiny a zemního plynu meziročně klesla o 6 % (TWh)



Počet zákazníků meziročně stabilní (odběrná místa v tis.)



- Meziročně nižší dodávky elektřiny i zemního plynu jsou způsobeny především úsporami zákazníků v důsledku vysokých cen komodit.
- Nižší dodávku zemního plynu navíc ovlivnilo výrazně teplejší počasí v roce 2023.

Tržby z prodeje energetických služeb (mld. Kč)



Německo – skupina Elevion (+25 %)

- + Organický růst +20 % (+23 % po očištění o vliv měnového kurzu)
- + Nové akvizice (zejména skupina SERCOO 31. 8. 2023)

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+55 %)

- + Organický růst (+54 %) zejména vliv růstu cen komodit +24 %, nejvýznamnější růst tržeb v sektoru průmyslové energetiky, více než dvojnásobné tržby v sektoru zelené energetiky.

Ostatní země* – skupina Elevion (+20 %)

- + Organický růst (především Polsko, Rumunsko a Rakousko)

Německo – skupina Elevion (+20 %)

- + Organický růst +20 % (+21 % po očištění o vliv měnového kurzu)
- + Nové akvizice (zejména skupina SERCOO 31. 8. 2023)

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

- + Organický růst (+47 %), zejména růst cen komodit +25 %, nejvýznamnější růst tržeb v sektoru průmyslové energetiky, více než dvojnásobné tržby v sektoru zelené energetiky

Ostatní země* – skupina Elevion (+11 %)

- + Organický růst (především Polsko, Itálie a Rakousko)

* 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

- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za III. čtvrtletí
- 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

Celkové provozní výsledky a vybrané informace



		1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Výroba elektřiny	TWh	39,6	37,0	-2,6	-7%
z toho v ČR	TWh	37,9	35,6	-2,3	-6%
Prodej tepla	TWh	4,5	4,3	-0,3	-6%
z toho v ČR	TWh	3,3	3,1	-0,2	-5%
Prodej elektřiny*	TWh	16,6	17,8	+1,1	+7%
z toho v ČR	TWh	15,2	15,9	+0,7	+5%
Prodej plynu*	TWh	5,6	7,5	+1,9	+33%
Distribuce elektřiny*	TWh	26,0	25,0	-1,0	-4%
Distribuce plynu*	TWh	0,5	0,7	+0,2	+38%

* Jedná se o prodej a distribuci koncovým zákazníkům.

		k 30. 9. 2022	k 30. 9. 2023	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,8	11,9	+0,0	+0%
z toho v ČR	GW	11,1	11,1	+0,0	+0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	27,5	30,2	+2,7	+10%
z toho v ČR	tis. osob	22,8	24,7	+2,0	+9%

Čistý zisk za III. čtvrtletí



(mld. Kč)	7-9/2022	7-9/2023	Rozdíl	%
EBITDA	30,0	32,6	+2,6	+9%
Odpisy	-9,1	-9,1	-0,0	-0%
Opravné položky k majetku*	0,1	-1,7	-1,8	-
Ostatní náklady a výnosy	0,6	-2,5	-3,1	-
Úrokové náklady a výnosy	-0,3	0,1	+0,3	-
Ostatní	0,9	-2,6	-3,4	-
Daň z příjmů	-2,9	-11,8	-8,9	>200%
Čistý zisk	18,7	7,5	-11,1	-60%
Čistý zisk očištěný	18,7	9,0	-9,7	-52%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk ve III. čtvrtletí 2023 očištěn o opravné položky k dlouhodobému majetku vč. daňového štítu ve společnosti Severočeské doly (+1,4 mld. Kč).

Odpisy (-0,0 mld. Kč):

- Snížení odpisů společnosti Energotrans (+0,9 mld. Kč) z důvodu ukončení odpisování elektrárny Mělník 3 v roce 2022
- Vyšší odpisy především ve společnostech Severočeské doly (-0,4 mld. Kč) a ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč) a v jaderných elektrárnách (-0,1 mld. Kč)
- Odpisy nově zařazených společností (-0,1 mld. Kč)

Opravné položky (-1,8 mld. Kč): opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly

Ostatní náklady a výnosy (-3,1 mld. Kč):

- Vliv vyšších úrokových sazeb a vývoje čistého dluhu na saldo úrokových nákladů a výnosů (+0,3 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-1,2 mld. Kč) z důvodu významného růstu úrokových sazeb** a navýšení rezerv v roce 2022
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-0,7 mld. Kč) především vlivem přecenění maržových vkladů ČEZ
- Dočasné výkyvy hodnoty vlastnických podílů držených společnostmi Inven Capital (-1,5 mld. Kč) vlivem zvýšení ocenění v roce 2022 +0,5 mld. Kč a snížení hodnoty v roce 2023 -1,0 mld. Kč

Daň z příjmů (-8,9 mld. Kč):

- Nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků ve III. čtvrtletí 2023 (~8 mld. Kč) převýšila růst běžné 19% daně z příjmů.

Provozní výnosy dle segmentů a zemí

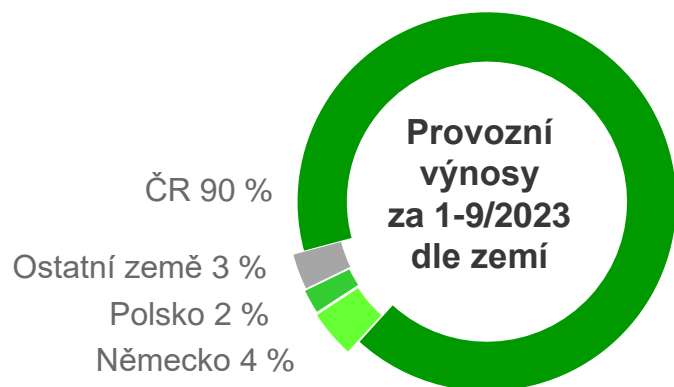


VÝROBA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	148,8	164,9	+16,1	+11%
Německo	0,5	0,5	-0,0	-4%
Polsko	4,2	6,6	+2,5	+59%
Ostatní země	8,1	9,3	+1,1	+14%
Eliminace vnitrovztahů	-5,8	-5,6		
Celkem	155,8	175,7	+19,8	+13%

PRODEJ (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	84,2	141,2	+57,0	+68%
Německo	11,7	14,1	+2,5	+21%
Polsko	2,0	2,4	+0,4	+19%
Další státy	2,9	4,0	+1,1	+37%
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	0,1		
Celkem	100,7	161,9	+61,2	+61%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	9,7	15,2	+5,5	+57%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	26,2	26,6	+0,4	+1%



Provozní výnosy (mld. Kč)	1-9/2023	Podíl
VÝROBA	175,7	46%
TĚŽBA	15,2	4%
DISTRIBUCE	26,6	7%
PRODEJ	161,9	43%
Eliminace vnitrovztahů	-132,9	
Celkem	246,5	100%

EBITDA dle segmentů a zemí



VÝROBA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	66,7	65,1	-1,5	-2%
Německo	0,4	0,3	-0,0	-5%
Polsko	-0,3	0,7	+1,0	-
Ostatní země	0,2	0,5	+0,3	+119%
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	66,9	66,7	-0,2	-0%

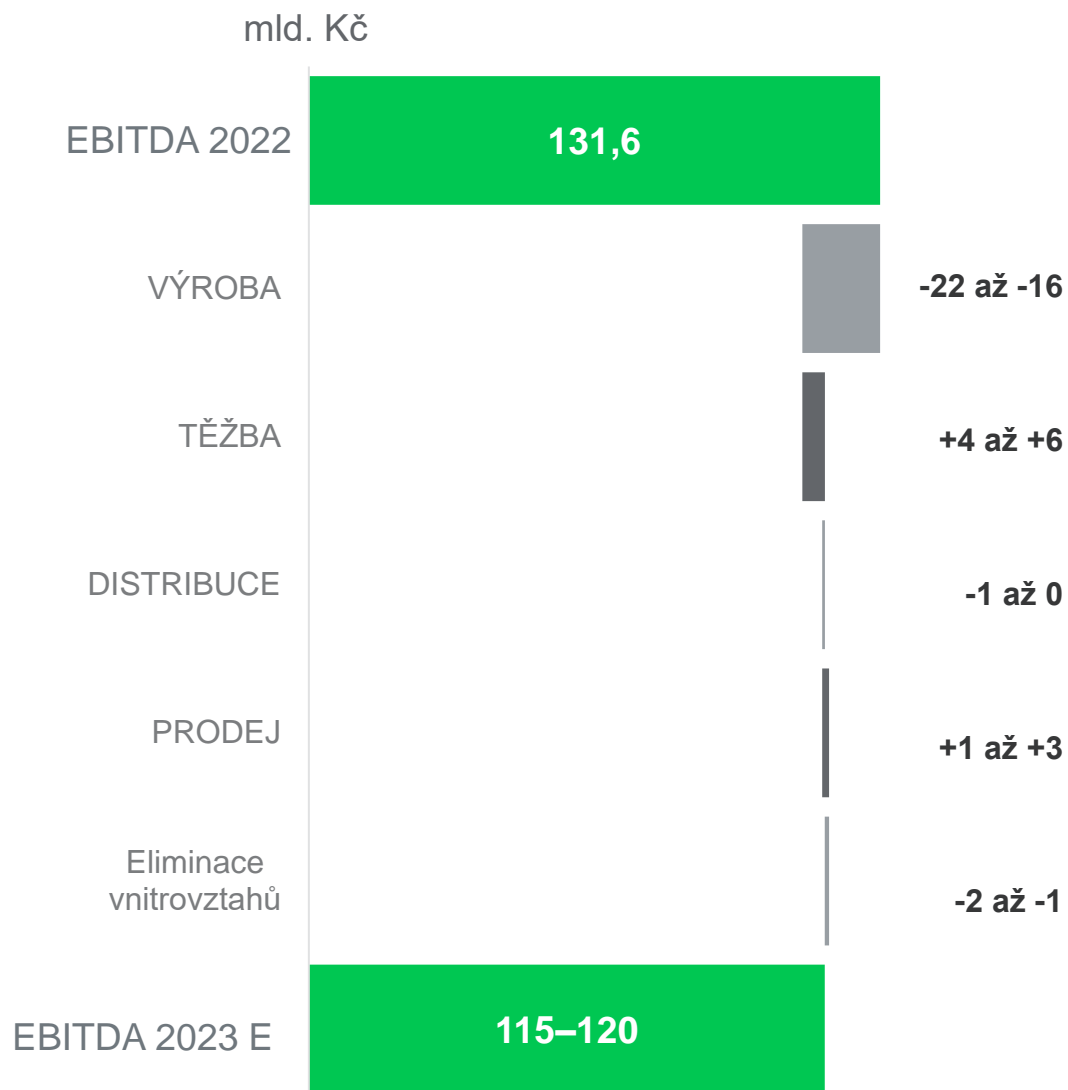
PRODEJ (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	3,1	6,8	+3,7	+119%
Německo	0,6	0,6	+0,1	+11%
Polsko	0,1	0,2	+0,1	+139%
Další státy	0,2	0,2	+0,0	+28%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,1		
Celkem	3,9	7,7	+3,9	+100%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	5,0	8,9	+3,9	+77%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-9/2022	1-9/2023	Rozdíl	%
Česká republika	13,7	13,0	-0,7	-5%

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2023	Podíl
VÝROBA	66,7	69%
TĚŽBA	8,9	9%
DISTRIBUCE	13,0	14%
PRODEJ	7,7	8%
Eliminace vnitrovztahů	-1,3	
Celkem	95,0	100%

Očekávaná meziroční změna v jednotlivých oblastech podnikání



VÝROBA

z toho Výrobní zdroje (-7 až 0 mld. Kč)

- + Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění
- Odvody z nadměrných tržeb z výroby (zavedené v ČR od 1. 12. 2022)
- Nižší nasazení emisních zdrojů
- Harmonogram plánovaných odstávek jaderných zdrojů
- Vyšší stálé provozní náklady

z toho Trading (-18 až -13 mld. Kč)

- Rekordní zisk z obchodování s komoditami v roce 2022
- + / - Nejistá výše zisku z obchodování v roce 2023 a přecenění derivátů

TĚŽBA

- + Vyšší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem vyšších realizačních cen
- Vyšší stálé provozní náklady, především na energie

DISTRIBUCE

- Vyšší stálé provozní náklady a negativní vliv korekčních faktorů
- + Vyšší povolené výnosy

PRODEJ

- + Akviziční a organický růst v oblasti energetických služeb
- + Vyšší marže z výkupu elektřiny z OZE zdrojů
- Vyšší pořizovací náklady elektřiny a plynu pro zákazníky

Eliminace vnitrovztahů

- Zejména vliv eliminace efektu zajištění EUR/CZK rizika ČEZ ESCO (segment PRODEJ) prostřednictvím ČEZ, a. s., (segment VÝROBA) způsobený výrazným posílením koruny oproti EUR. V rámci ČEZ, a. s., je efekt tohoto zajištění vykazován v rámci kurzových zisků a ztrát (mimo EBITDA).

V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu 37–45 mld. Kč z titulu mimořádných odvodů a daní



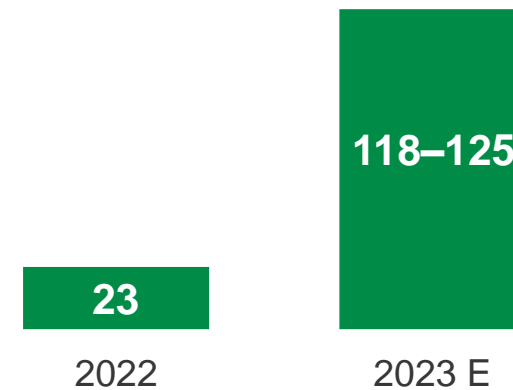
Indikace příjmů státu ze Skupiny ČEZ v roce 2023 (mld. Kč)

2023 E

Doplatky daní z příjmů ze zisků roku 2022	~16
Dividenda (vyplacena 1. 8.)	~54
Zálohy na běžnou daň z příjmů ze zisků roku 2023	~11
Odvody z nadměrných tržeb z výroby*	9 až 11
Daň z neočekávaných zisků*	28 až 34

* Uvedené hodnoty odpovídají celkové odvodové / daňové povinnosti za rok 2023, což se může lišit oproti cash flow z titulu záloh na předmětné odvody, resp. daně v roce 2023.

Příjmy ČR z dividend, daní ze zisků a odvodů z nadměrných tržeb z výroby Skupiny ČEZ (mld. Kč)



V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu na dividendách, daních ze zisků a na odvodech z tržeb z výroby 118 až 125 mld. Kč.



Vybrané události a hospodářské výsledky

- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za III. čtvrtletí
- 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)	1-9/2022	1-9/2023
VÝROBA	8,3	13,3
z toho pořízení jaderného paliva	2,3	6,0
TĚŽBA	1,2	1,3
DISTRIBUCE	10,3	11,6
PRODEJ	1,6	1,9
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,3
SKUPINA ČEZ CELKEM	21,4	27,9

Hlavní příčiny meziroční změny:

VÝROBA:

- Pořízení jaderného paliva (+3,7 mld. Kč), zejména nákup většího množství jaderného paliva a navýšení objemu nákupu uranu pro JE Temelín v souladu se strategií navyšování zásob jaderného paliva
- Investice v oblasti stávajících jaderných zdrojů (+0,3 mld. Kč) především v lokalitě JE Temelín
- Projekt nového jaderného zdroje EDU II (+0,2 mld. Kč)
- Investice v oblasti emisních zdrojů (+0,4 mld. Kč), z toho ČEZ (+0,3 mld. Kč), Energotrans (+0,2 mld. Kč) a CEZ Chorzów (-0,1 mld. Kč)
- Investice v oblasti obnovitelných zdrojů (+0,2 mld. Kč)
- Ostatní (+0,2 mld. Kč), zejména růst ICT investic (projekt generační obměny SAP)

DISTRIBUCE:

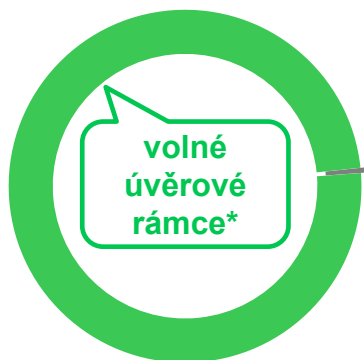
- Investice do zákaznických staveb (+1,8 mld. Kč) zejména v oblasti fotovoltaických elektráren
- Ostatní (-0,5 mld. Kč), zejména nižší investice do obnovy zařízení

Úvěrové rámce a struktura dluhu k 30. 9. 2023



Komitované bankovní úvěrové rámce

NEČERPÁNO
73,0 mld. Kč

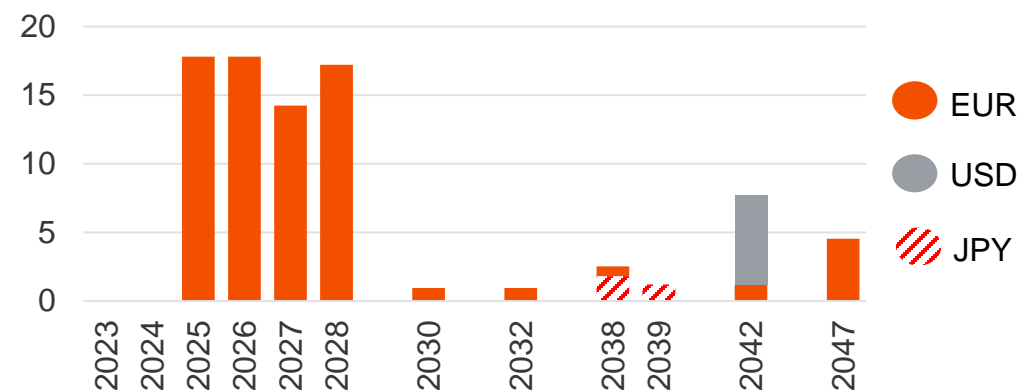


ČERPÁNO
0,35 mld. Kč

* 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 30. 9. 2023 přístup k 73,3 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, ze kterých bylo čerpáno pouze 0,35 mld. Kč.
- Z úvěrové smlouvy s ČR byla k 30. 9. 2023 čerpána 1 mld. EUR (splatná 2. 4. 2024). Nadále zůstává možnost načerpat další až 1 mld. EUR.

Profil splatnosti dluhopisů (mld. Kč)



Úroveň zadlužení

		k 30. 9. 2022	k 30. 9. 2023
Dluhy a úvěry	mld. Kč	205,9	154,8
z toho krátkodobé bankovní	mld. Kč	3,0	2,1
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	84,2	18,5
Čistý dluh	mld. Kč	121,7	136,3
Čistý dluh / EBITDA		1,2	1,0

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

Celková likvidní finanční aktiva** a disponibilní komitované bankovní úvěrové rámce k 30. 9. 2023 činily 91,5 mld. Kč.

Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 30. 9. 2023



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

	2024	2025	2026
Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby*	93 %	78 %	53 %
Přirozené měnové zajištění (dluhy a úroky, investiční a jiné výdaje v EUR)	64 %	58 %	42 %
Transakční měnové zajištění	29 %	20 %	11 %

* 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 Kč/EUR.

Měnová pozice na roky 2024–2026 je zajištěna za kurz v rozpětí 24 až 26 Kč/EUR.

Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice

	100 % očekávané dodávky	2024	2025	2026
Celkový podíl zajištěné dodávky	40 až 47 TWh ročně	77 %	51 %	20 %
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)**	29 až 30 TWh ročně	81 %	54 %	22 %
Emisní zdroje - střednědobě zajišťované**	7 až 13 TWh ročně	75 %	54 %	20 %
Emisní zdroje - ostatní***	3 až 5 TWh ročně	56 %	-	-

** Zajišťované ve 3letém horizontu

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



Vybrané události a hospodářské výsledky

- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za III. čtvrtletí
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

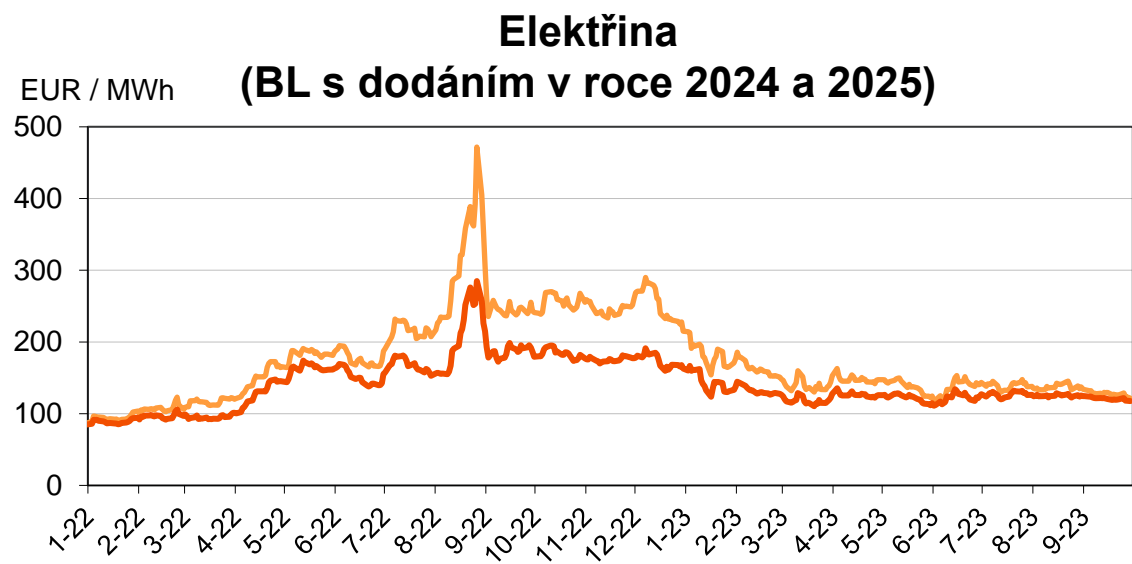
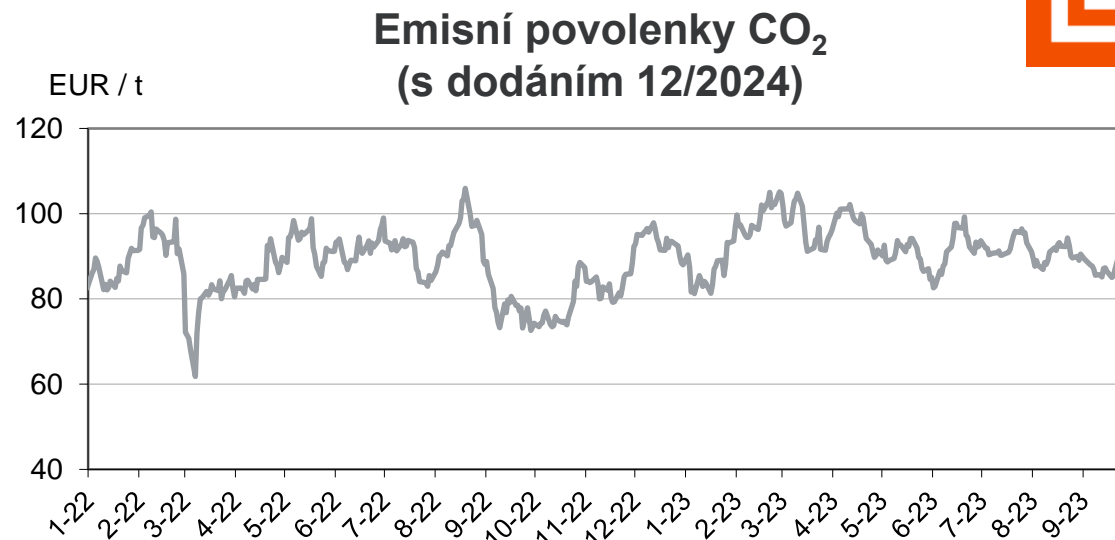
Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- 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

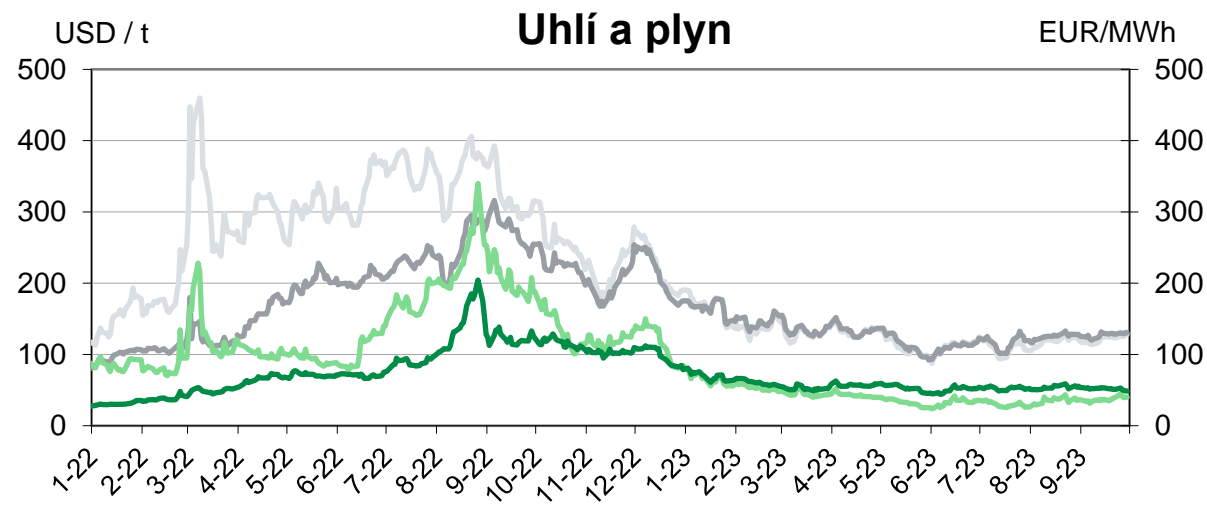
➤ Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 30. 9. 2023



— forward 2024 — forward 2025



— uhlí front month — uhlí forward 2024 — plyn front month — plyn forward 2024

Bilance elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2022	I. - III. čtvrtletí 2023	Index 2023/2022
Dodávka	35 779	33 312	-7%
Výroba	39 633	37 017	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 854	-3 705	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-16 615	-17 762	+7%
Saldo velkoobchodu	-17 988	-14 430	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-118 000	-67 436	-43%
Nákup na velkoobchodním trhu	100 012	53 006	-47%
Ztráty v sítích	-1 176	-1 120	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	22 551	22 395	-1%
Uhlí	12 904	10 431	-19%
Voda	1 536	1 721	+12%
Biomasa	563	524	-7%
Fotovoltaika	121	115	-5%
Vítr	186	224	+20%
Zemní plyn	1 771	1 606	-9%
Bioplyn	0	0	-
Celkem	39 633	37 017	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-5 757	-5 416	-6%
Podnikatelský malooběr	-1 801	-2 048	+14%
Velkooběratelé	-9 057	-10 297	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-16 615	-17 762	+7%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2022	I. - III. čtvrtletí 2023	Index 2023/2022
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	26 027	24 986	-4%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. - III. čtvrtletí 2023	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	33 086	-	0	-	226	-	0	-	33 312	-7%
Výroba	36 735	-	0	-	282	-	0	-	37 017	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 649	-	0	-	-56	-	0	-	-3 705	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-2 113	-	0	-	-16 583	-	935	-12%	-17 762	+7%
Saldo velkoobchodu	-30 973	-	1 120	-	16 357	-	-935	-12%	-14 430	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-83 331	-	0	-	-5 064	-	20 959	+17%	-67 436	-43%
Nákup na velkoobchodním trhu	52 358	-	1 120	-	21 421	-	-21 893	+15%	53 006	-47%
Ztráty v sítích	0	-	-1 120	-	0	-	0	-	-1 120	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 395	-	0	-	0	-	0	-	22 395	-1%
Uhlí	10 431	-	0	-	0	-	0	-	10 431	-19%
Voda	1 721	-	0	-	0	-	0	-	1 721	+12%
Biomasa	483	-	0	-	41	-	0	-	524	-7%
Fotovoltaika	113	-	0	-	1	-	0	-	115	-5%
Vítr	224	-	0	-	0	-	0	-	224	+20%
Zemní plyn	1 367	-	0	-	239	-	0	-	1 606	-9%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	36 735	-	0	-	282	-	0	-	37 017	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-5 416	-	0	-	-5 416	-6%
Podnikatelský maloobděl	-3	-	0	-	-2 045	-	0	-	-2 048	+14%
Velkoobděl	-2 110	-	0	-	-9 122	-	935	-12%	-10 297	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-2 113	-	0	-	-16 583	-	935	-12%	-17 762	+7%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	32 092	-	986	-	208	-	27	-	0	-	33 312	-7%
Výroba	35 616	-	1 163	-	208	-	30	-	0	-	37 017	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 524	-	-177	-	0	-	-3	-	0	-	-3 705	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-15 933	-	0	-	0	-	-1 829	-	0	-	-17 762	+7%
Saldo velkoobchodu	-15 039	-	-986	-	-208	-	1 803	-	0	-	-14 430	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-68 066	-	-1 035	-	-208	-	-97	-	1 970	+8%	-67 436	-43%
Nákup na velkoobchodním trhu	53 028	-	49	-	0	-	1 900	-	-1 970	+8%	53 006	-47%
Ztráty v sítích	-1 120	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-1 120	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 395	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 395	-1%
Uhlí	9 478	-	953	-	0	-	0	-	0	-	10 431	-19%
Voda	1 714	-	7	-	0	-	0	-	0	-	1 721	+12%
Biomasa	309	-	203	-	0	-	12	-	0	-	524	-7%
Fotovoltaika	113	-	0	-	0	-	1	-	0	-	115	-5%
Vítr	6	-	0	-	208	-	10	-	0	-	224	+20%
Zemní plyn	1 599	-	0	-	0	-	7	-	0	-	1 606	-9%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	35 616	-	1 163	-	208	-	30	-	0	-	37 017	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-5 416	-	0	-	0	-	-1	-	0	-	-5 416	-6%
Podnikatelský maloobchod	-2 044	-	0	-	0	-	-4	-	0	-	-2 048	+14%
Velkoobchodní odběratelé	-8 473	-	0	-	0	-	-1 824	-	0	-	-10 297	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-15 933	-	0	-	0	-	-1 829	-	0	-	-17 762	+7%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	24 966	-	0	-	0	-	-20	-	0	-	24 986	-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 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. 9. tak obsahuje Čistý dluh k 30. 9. a výši EBITDA dosaženého za období od 1. 10. předchozího roku do 30. 9. 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 30. 9. 2023
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	9,8	8,0
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	-	-
Krátkodobé termínované vklady	0,1	0,4
Dlouhodobé termínované vklady	-	-
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	0,0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	9,9	8,4

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – III. čtvrtletí 2022	I. – III. čtvrtletí 2023
Zisk po zdanění	mld. Kč	52,3	29,8
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) ¹⁾	mld. Kč	-0,0	2,0
Opravné položky k developovaným projektům ²⁾	mld. Kč	-	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ³⁾	mld. Kč	-0,0	-0,4
Ostatní mimořádné vlivy	mld. Kč	-	-
Zisk po zdanění očištěný	mld. Kč	52,3	31,4

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.