

SKUPINA ČEZ POLOLETNÍ FINANČNÍ ZPRÁVA 2022



ČISTÁ
ENERGIE
ZÍTRKA

Představení Skupiny ČEZ

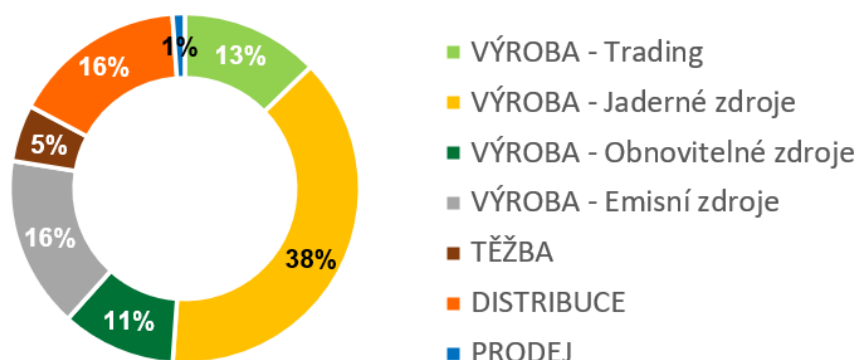
Skupina ČEZ je stabilní energetickou skupinou, která patří mezi největší ekonomické subjekty v České republice i ve střední Evropě a dává práci více než 27 tisícům zaměstnanců. Ve své činnosti klade Skupina ČEZ důraz na naplňování globálních klimatických cílů, dekarbonizaci a na dopady podnikání na životní prostředí obecně. Těžiště hodnoty je vytvářeno z bezemisní výroby, distribuce a prodeje elektřiny. Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ je Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %. Akcie ČEZ jsou obchodovány na pražské a varšavské burze cenných papírů, kde jsou součástí burzovních indexů PX a WIG-CEE. Tržní kapitalizace ČEZ k 30. 6. 2022 činila 571 mld. Kč.

Skupina ČEZ je vertikálně integrovanou energetikou

Hlavní předmět podnikání tvoří výroba, distribuce, obchod a prodej elektřiny a tepla. Významnými činnostmi jsou dále obchodování s komoditami, obchod a prodej zemního plynu, těžba surovin a zejména poskytování komplexních energetických služeb, které společně s elektromobilitou patří k dynamicky rostoucím oblastem podnikání.

Celkové provozní výnosy Skupiny ČEZ za I. pololetí roku 2022 činily 130,5 mld. Kč. Význam jednotlivých činností pro celkovou hodnotu pro akcionáře je vyjádřen jejich podílem na EBITDA:

Podíl hlavních činností Skupiny ČEZ na EBITDA za I. pololetí 2022 (v %)



V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo, prodávají elektřinu, plyn a energetické služby, obchodují s komoditami, poskytují telekomunikační služby a zabývají se těžbou. Zaměřují se na inovace a na investice do clean-tech společností.

V zahraničí podnikají v oblasti energetických služeb, v oblasti výroby, obchodu a prodeje elektřiny a tepla a v oblasti prodeje plynu a obchodování s komoditami. Mimo Českou republiku působí Skupina ČEZ zejména v Německu, v Polsku, na Slovensku a také ve Francii, v Itálii a v Rakousku.

Vize a společenská odpovědnost Skupiny ČEZ

Dlouhodobou vizí Skupiny ČEZ je přinášet inovace pro řešení energetických potřeb a přispívat k vyšší kvalitě života. V oblasti výroby klade strategie Skupiny ČEZ důraz na přeměnu výrobního portfolia na nízkoemisní a na dosažení klimatické neutrality. V rámci akcelerované strategie VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka se Skupina ČEZ zavázala do roku 2030 ukončit výrobu tepla z uhlí a zásadně snížit výrobu elektřiny z uhlí. Následně do roku 2040 pak chce být zcela klimaticky neutrální. V souladu s ambiciózními bezemisními cíli předpokládá vybudování nových obnovitelných zdrojů o výkonu 6 000 MW do roku 2030 a ve spolupráci s českým státem probíhá výběrové řízení na výstavbu nejméně jednoho nového jaderného bloku.

V oblasti distribuce a prodeje je trvalým cílem poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu. Skupina ČEZ proto významně investuje do modernizace a digitalizace

distribučních sítí a buduje svou pozici spolehlivého předního dodavatele energií a komplexních energetických služeb, který pomáhá dosahovat úspor energií v České republice a střední Evropě.

Při svém podnikání se Skupina ČEZ řídí přísnými etickými standardy zahrnujícími odpovědné chování k zaměstnancům, společnosti a životnímu prostředí. V rámci své podnikatelské činnosti se hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje s důrazem na oblast ESG (Environmental, Social, Governance), která je integrální součástí řízení. Skupina ČEZ podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie, vytváří rovné příležitosti i prostředí pro profesní růst zaměstnanců a zaměřuje se na investice do moderních technologií, vědy a výzkumu. Nedílnou součástí společenské odpovědnosti je dárcovství, v němž Nadace ČEZ již od roku 2002 patří k největším firemním nadacím v České republice.

Firemní kultura je orientována na bezpečnost, stálé zvyšování vnitřní efektivity a podporu inovací v zájmu růstu hodnoty Skupiny ČEZ.

Obsah:

| | |
|---|---|
| Čestné prohlášení osob odpovědných za pololetní finanční zprávu Skupina ČEZ 2022..... | 4 |
|---|---|

1. Představení společnosti a hlavní události

| | |
|--|----|
| Přehled vybraných ukazatelů | 5 |
| Akcie | 7 |
| Vybrané události | 9 |
| Vývoj na relevantních energetických trzích | 11 |

2. Řízení společnosti

| | |
|-------------------------------------|----|
| Valná hromada společnosti ČEZ | 13 |
| Změny v orgánech ČEZ, a. s. | 14 |
| Strategie | 16 |
| Přístup k ochraně klimatu | 19 |
| Bezpečnost a ochrana | 21 |

3. Podnikání Skupiny ČEZ

| | |
|---|----|
| Hospodaření Skupiny ČEZ | 23 |
| Investice | 31 |
| Bilance a výroba | 33 |
| Působení Skupiny ČEZ | 38 |
| Segment VÝROBA | 40 |
| Segment TĚŽBA | 47 |
| Segment DISTRIBUCE | 48 |
| Segment PRODEJ | 50 |
| Životní prostředí | 55 |
| Výzkum, vývoj a inovace | 56 |
| Vliv konfliktu na Ukrajině a covidu-19 na podnikání Skupiny ČEZ | 58 |
| Soudní spory a jiná řízení | 61 |

4. Ostatní informace

| | |
|---|----|
| Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2022 | 68 |
| Vývoj regulace a legislativy odvětví | 71 |
| Změny v majetkových účastech | 74 |
| Základní organizační schéma ČEZ, a. s., k 1. 8. 2022 | 76 |
| Informace pro akcionáře a investory | 77 |
| Definice a výpočet ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS | 79 |

5. Finanční část

| | |
|---|----|
| Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka (zkrácený soubor účetní závěrky) | 81 |
|---|----|

| | |
|---|-----|
| 6. Identifikace akciové společnosti ČEZ | 105 |
|---|-----|

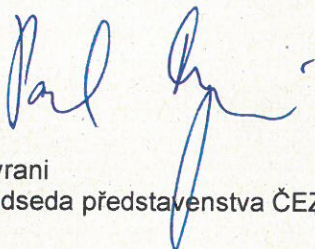
Čestné prohlášení osob odpovědných za pololetní finanční zprávu Skupiny ČEZ 2022

Podle našeho nejlepšího vědomí podává zkrácený soubor účetní závěrky věrný a poctivý obraz o majetku, závazcích, finanční situaci a výsledku hospodaření společnosti ČEZ, a. s., a jejího konsolidačního celku a popis podle § 119, odst. 2, písm. b) zákona č. 256/2004 Sb., v platném znění, obsahuje věrný přehled informací požadovaných podle tohoto ustanovení.

V Praze dne 22. srpna 2022



Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.



Pavel Cyran
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

1. Představení společnosti a hlavní události

Přehled vybraných ukazatelů

Vybrané ukazatele

Vybrané ukazatele Skupiny ČEZ

| | Jednotka | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | Index 2022/2021 (%) |
|---|------------|-----------------------|---------------------|---------------------------|
| Instalovaný výkon | GW | 12,3 | 11,8 | 95,9 |
| Výroba elektřiny (brutto) | TWh | 27,7 | 26,8 | 96,6 |
| z toho: podíl bezemisní ¹⁾ | % | 59,8 | 61,2 | x |
| Prodej elektřiny ²⁾ | TWh | 16,9 | 11,7 | 69,0 |
| Prodej tepla ²⁾ | tis. TJ | 15,7 | 13,5 | 86,2 |
| Prodej plynu ²⁾ | TWh | 4,3 | 4,8 | 111,1 |
| Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6. | tis. osob | 30,3 | 27,3 | 90,1 |
| z toho: ženy | tis. osob | 6,4 | 5,7 | 89,1 |
| Provozní výnosy | mld. Kč | 108,2 | 130,5 | 120,6 |
| z toho: tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí | mld. Kč | 72,5 | 88,6 | 122,2 |
| tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | mld. Kč | 34,3 | 36,2 | 105,6 |
| EBITDA | mld. Kč | 31,6 | 59,3 | 187,6 |
| z toho: podíl bezemisní ¹⁾ | % | 87 | 79 | x |
| Zisk po zdanění | mld. Kč | 1,6 | 33,6 | 2131,7 |
| Zisk po zdanění očištěný ³⁾ | mld. Kč | 11,3 | 33,6 | 298,3 |
| Dividenda na akcii ⁴⁾ | Kč / akcie | 52,0 | 48,0 | 92,3 |
| Čistý peněžní tok z provozní činnosti | mld. Kč | 23,6 | 41,7 | 176,8 |
| Kapitálové investice (CAPEX) ⁵⁾ | mld. Kč | -11,7 | -12,1 | 103,5 |
| Aktiva | mld. Kč | 1 183,1 ⁶⁾ | 1 467,9 | 124,1 |
| Čistý dluh | mld. Kč | 110,8 ⁶⁾ | 84,8 | 76,5 |
| Čistý dluh / EBITDA | 1 | 1,75 ⁶⁾ | 0,93 | x |

¹⁾ Bez výroby ze zdrojů emitujících CO₂.

²⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

³⁾ Zisk po zdanění očištěný = Čistý zisk (Zisk po zdanění) upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného období.

⁴⁾ V daném roce přiznaná dividenda na akcii před zdaněním. Hodnota vyjadřuje nárok držitele akcie na výplatu podílu na zisku akciové společnosti, který odpovídá vlastnictví jedné akcie.

⁵⁾ Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv.

⁶⁾ Stav k 31. 12. 2021.

Vybrané ukazatele nejvýznamnějších regionů působení Skupiny ČEZ

| Ukazatel | Jednotka | Česká republika | | Německo | | Polsko | | Slovensko | | Prodaná aktiva v Bulharsku a Rumunsku | | Další země a eliminace mezi regiony ¹⁾ | |
|---------------------------|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---|-----------------|---|-----------------|
| | | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 |
| Provozní výnosy | mld. Kč | 81,5 | 115,4 | 7,3 | 8,0 | 4,0 | 4,2 | 0,8 | 0,8 | 15,5 | 0,0 | -0,9 | 2,1 |
| EBITDA | mld. Kč | 28,1 | 58,7 | 0,6 | 0,6 | 0,3 | -0,1 | 0,1 | 0,0 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Zisk po zdanění | mld. Kč | 3,0 | 33,9 | -0,2 | -0,1 | -0,9 | -0,2 | 0,1 | -0,0 | 0,4 | -0,0 | -0,8 | 0,0 |
| Zaměstnanci ²⁾ | tis. osob | 22,5 | 22,7 | 3,2 | 3,2 | 0,9 | 0,9 | 0,2 | 0,2 | 3,3 | - | 0,2 | 0,3 |

¹⁾ Další země: Francie, Itálie, Izrael, Maďarsko, Nizozemsko, Rakousko, Rumunsko, Srbsko, Velká Británie

²⁾ Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.

Ratingové hodnocení

V I. pololetí 2022 zůstala dlouhodobá ratingová hodnocení společnosti ČEZ nezměněna.

Ratingová agentura Standard & Poor's v roce 2022 nezměnila dlouhodobé ratingové hodnocení společnosti ČEZ, které zůstalo na úrovni A-, stabilní výhled.

Dne 18. 2. 2022 ratingová agentura Moody's aktualizovala dlouhodobé ratingové hodnocení společnosti ČEZ na úrovni Baa1, stabilní výhled.

Obě ratingové agentury jsou uvedeny v seznamu ratingových agentur dle nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1060/2009 ve znění nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 513/2011 a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 462/2013. Společnost ČEZ při výběru ratingových agentur postupuje v souladu s článkem 8d uvedeného nařízení.

Aktualizace ESG ratingu ČEZ od významných ratingových agentur

MSCI zlepšila rating o dvě kategorie z BBB na AA, čímž se ČEZ zařadil mezi 33 % nejlépe hodnocených energetických firem (duben 2022).

S&P Global zlepšila ESG skóre z 50 na 56, což znamená meziroční zlepšení o 12 % (listopad 2021).

Sustainalytics zlepšila hodnocení ESG (snížení rizikového skóre z 37,6 na 37,0) – (březen 2022).

ISS zlepšila rating o jednu kategorii z hodnocení C na C+ (únor 2022).

Akcie

V I. pololetí 2022 byly na veřejných trzích obchodovány akcie tří společností Skupiny ČEZ – ČEZ, a. s., ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. a Akenerji Elektrik Üretim A.S.

1. ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2022 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., 53 798 975 900 Kč. Základní kapitál společnosti tvořilo 537 989 759 kusů akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč. Jejich ISIN je CZ0005112300.

Struktura akcionářů podle typu subjektu (v %)

| | Podíl na základním kapitálu | Podíl na hlasovacích právech ¹⁾ | Podíl na základním kapitálu | Podíl na hlasovacích právech ¹⁾ |
|--------------------------------|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|
| | k 21. 6. 2021 ²⁾ | | k 21. 6. 2022 ³⁾ | |
| Právníkové osoby celkem | 86,85 | 86,82 | 86,66 | 86,63 |
| z toho: Česká republika | 69,78 | 69,95 | 69,78 | 69,94 |
| ČEZ, a. s. | 0,24 | – | 0,22 | – |
| Ostatní právníkové osoby | 16,83 | 16,87 | 16,66 | 16,69 |
| Fyzické osoby celkem | 13,15 | 13,18 | 13,34 | 13,37 |

¹⁾ Výpočet výše podílu na hlasovacích právech zohledňuje zákaz výkonu hlasovacích práv spojených s vlastními akciemi drženy ČEZ, a. s., nikoli případná omezení výkonu hlasovacích práv vyplývající z jiných skutečností.

²⁾ Rozhodný den pro účast na 30. řádné valné hromadě.

³⁾ Rozhodný den pro účast na 31. řádné valné hromadě.

Zdroj: Centrální depozitář cenných papírů, a.s.

Subjekty držící alespoň 1 % akcií ČEZ, a. s.

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 1 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované ke dni 21. 6. 2022 v Centrálním depozitáři cenných papírů patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu, tj. 69,94 % hlasovacích práv,
- Clearstream Banking, S.A., dosahující podílu ve výši 1,82 % základního kapitálu, tj. 1,83 % hlasovacích práv,
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,71 % základního kapitálu, tj. 1,71 % hlasovacích práv,
- Belviport Trading Limited, dosahující podílu ve výši 1,47 % základního kapitálu, tj. 1,47 % hlasovacích práv.

Dne 21. 3. 2022 podala společnost BlackRock, Inc., oznámení o podílu na hlasovacích právech podle § 122 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu. Podíl na hlasovacích právech podle tohoto oznámení činí 1,07 %.

Uvedené subjekty k výše uvedenému datu disponovaly právy vyplývajícími z ustanovení § 365 a následujících zákona o obchodních korporacích. Nelze vyloučit, že některé z výše uvedených subjektů obhospodařují podíly ve vlastnictví třetích osob.

Vlastní akcie

K pokrytí nároků vyplývajících z akciového opčního programu společnosti (ukončeného 31. 12. 2019; práva na uplatnění výzvy k přidělení opcí poskytnutým do konce roku 2019 však zůstala zachována) se k 1. 1. 2022 na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů nacházelo 1 258 349 ks vlastních akcií, což odpovídalo 0,23 % základního kapitálu.

Společnost ČEZ v průběhu I. pololetí roku 2022 využila 61 495 ks akcií na uspokojení nároků beneficentů akciového opčního programu. Průměrná opční cena, za kterou byly beneficentům

prodány akcie, činila 531,28 Kč za akcii. Celková inkasovaná částka za převod akcií beneficiům dosáhla 32,7 mil. Kč včetně úroků.

Ke dni 30. 6. 2022 bylo na výše uvedeném majetkovém účtu 1 196 854 ks vlastních akcií, tedy 0,22 % základního kapitálu.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2022



Dividendová politika

Do roku 2017 uplatňovala společnost ČEZ dividendovou politiku předpokládající výplatu 60-80 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku. Následně došlo k dočasnému rozšíření horní hranice intervalu výplatního poměru až do úrovně 100 % do doby upřesnění rozvojové strategie a od roku 2019 uplatňovala společnost výplatní poměr 80-100 %. V I. pololetí 2022 byla dividendová politika aktualizována, s účinností od 1. 1. 2023 byl výplatní poměr upraven na úroveň 60–80 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku. Průměrný výplatní poměr srovnatelných energetických společností v Evropě se pohybuje na úrovni cca 60 %.

Výplata dividend akcionářům

Řádná valná hromada rozhodla na svém zasedání dne 28. 6. 2022 vyplatit akcionářům společnosti dividendu ve výši 48 Kč na jednu akcii před zdaněním, což odpovídá celkovému objemu finančních prostředků k rozdělení mezi akcionáře ve výši 25,8 mld. Kč. Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 4. 7. 2022. Dividenda je splatná nejdříve 1. 11. 2022 a její výplata skončí 31. 10. 2026.

Fyzické osoby s trvalým pobytem v ČR nebo Slovenské republice mají do 31. 12. 2022 možnost výplaty dividendy rovněž v hotovosti.

2. ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.

Během první poloviny roku 2022 nedošlo k žádné změně v počtu držených akcií a akciová společnost ČEZ k 30. 6. 2022 držela téměř 99,6% podíl na společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. Akcionáři mimo Skupinu ČEZ drželi podíl ve výši 0,04 %.

3. Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Akcie společnosti jsou volně obchodovány na burze. Část akcií představující 25,3% podíl na základním kapitálu je obchodována od 3. 7. 2000 na burze cenných papírů v Istanbulu. Jejich ISIN je TRAAKENR91L9. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2022 držel ČEZ, a. s., téměř 37,4% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události

Vybrané události I. pololetí 2022

Leden

- Skupina ČEZ se připojila k iniciativě UN Global Compact.

Únor

- zahájena vojenská operace na Ukrajině ze strany Ruské federace; následovalo několik kol uvalování sankcí a protisankcí ze strany Evropské unie, Spojených států amerických a Ruské federace, které omezily vzájemný obchod a platební styk; v důsledku těchto událostí došlo k dalšímu bezprecedentnímu růstu cen komodit a nejistoty v Evropě.

Březen

- dne 15. 3. 2022 bylo vydáno rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí ČR určených pro fotovoltaické elektrárny nad 1 MWp; pro ČEZ byla v rámci výzvy RES+ č.2/2021 schválena investiční podpora ve výši 1,0 mld. Kč pro 17 projektů o celkové kapacitě 173 MWp,
- zahájeno výběrové řízení na dodavatele stavby nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany; účastní se jej tři uchazeči, jimiž jsou americko-kanadská společnost Westinghouse, francouzská EdF a korejská KHNP; termín pro předložení úvodních nabídek je konec listopadu 2022, pro finální nabídky pak IV. čtvrtletí 2023,
- Ruská federace stanovila povinnost odběratelů ze zemí uvedených na seznamu „tzv. nikoliv přátelských zemí“ od 1. 4. 2022 platit za zemní plyn v ruských rublech; Česká republika je na seznamu uvedena od května 2021.

Duben

- dne 6. 4. byly emitovány dluhopisy ve výši 600 mil. EUR, jejichž výnos je navázán na parametry udržitelnosti, tzv. Sustainability-Linked Bond, se splatností v roce 2027 a kupónem 2,375 %; jde o vůbec první dluhopis denominovaný v EUR vydaný energetickou společností ve střední a východní Evropě vázaný na udržitelnost,
- agentura MSCI zvýšila rating ČEZ v oblasti ESG dne 8. 4. na úroveň AA (nárůst o 2 stupně z BBB),
- společnosti ČEZ a GEOMET podepsaly s Ústeckým krajem memorandum týkající se podpory výroby lithia a výstavby továrny na bateriové články pro elektromobily.

Květen

- dne 26. 5. vydal Státní úřad pro jadernou bezpečnost povolení k dalšímu provozu 2. bloku jaderné elektrárny Temelín na dobu neurčitou; ČEZ musí úřadu průběžně prokazovat, že plní všechny podmínky spojené s bezpečným provozem,
- v souladu se strategií v oblasti teplárenství rozhodnuto o fúzi společnosti Elektrárna Dětmarovice do ČEZ k 1. 1. 2023,
- mezinárodní iniciativa SBTi (Science Based Targets initiative), která poskytuje firmám z celého světa odborné posouzení jejich klimatických cílů, ověřila, že krátkodobé cíle Skupiny ČEZ splňují podmínky Pařížské dohody o ochraně klimatu.

Červen

- ve dnech 28. – 29. 6. se konala valná hromada ČEZ, a. s., na které byla mj. schválena výše dividendy 48 Kč/akcii, změna složení dozorčí rady a aktualizovaná koncepce podnikatelské činnosti,
- ČEZ uzavřel na základě výběrového řízení smlouvy s americko-kanadskou společností Westinghouse a francouzskou Framatome na dodávky palivových souborů pro jadernou elektrárnu Temelín; dodávky na více než 10 let začnou v roce 2024,
- ČEZ oznámil, že se stane 100% vlastníkem společnosti ŠKODA JS, která je významným dodavatelem v oblasti jaderné energetiky,
- dokončením moderní transformační stanice 110/22 kV na okraji Uničova v Olomouckém kraji zajistila Skupina ČEZ dostatečný příkon pro elektrifikaci modernizované železniční trati Olomouc – Uničov – Šumperk s traťovou rychlostí až 160 km/h.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec

- Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR společně s ČEZ vyjednali pro Českou republiku kapacitu tří miliard krychlových metrů zemního plynu ročně nového terminálu LNG včetně přepravních tras do ČR; terminál se bude nacházet v nizozemském Eemshavenu; smlouva byla uzavřena na 5 let; kapacitu bude obchodně spravovat ČEZ; součástí jsou opce na postoupení kapacity a sdílení nákladů s českým státem,
- Evropský parlament schválil dočasné a podmíněné zařazení jaderné energie a zemního plynu mezi zelené investice v rámci tzv. evropské taxonomie udržitelných investic,
- společnost ČEZ podepsala s Ministerstvem financí ČR úvěrovou smlouvu v objemu až 3 mld. EUR (cca 73 mld. Kč) za účelem pokrytí likviditních rizik spojených s potenciálním skokovým nárůstem požadavků na dočasné mimořádné navýšení maržových vkladů (kaucí) na energetických burzách a vůči obchodním protistranám; dne 13. 7. načerpal ČEZ v souladu se smlouvou 2 mld. EUR (cca 49 mld. Kč), další 1 mld. EUR (cca 24 mld. Kč) je k dispozici do 5 dnů od požádání,
- společnost ČEZ podepsala dohodu o prodeji svého 50% podílu v tureckém společném podniku AKCEZ Enerji turecké skupině Torunlar; transakce je mimo jiné podmíněna refinancováním stávajícího dluhu AKCEZ Enerji ze strany nových spoluvlastníků; transakce také podléhá schválení tureckým antimonopolním úřadem a tamním energetickým regulátorem,

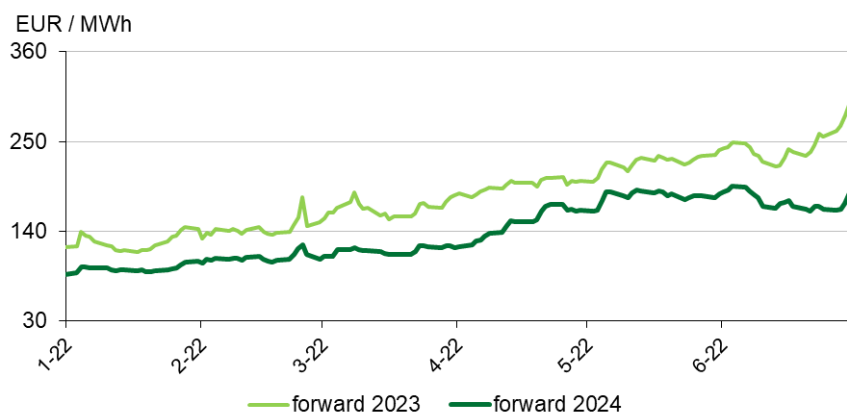
Srpen

- v návaznosti na omezování dodávek zemního plynu z Ruské federace a rostoucí inflaci v Evropě dosáhly velkoobchodní ceny elektřiny s dodávkou na rok 2023 nových historických maxim, kdy přesáhly hodnotu 500 EUR/MWh.

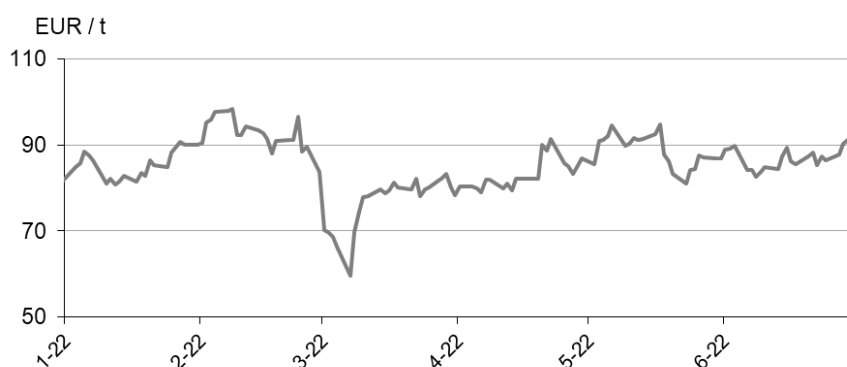
Vývoj na relevantních energetických trzích

Během I. pololetí roku 2022 ceny elektřiny dramaticky rostly na historická maxima. Cena elektřiny v základním pásmu s dodávkou v Německu na příští rok se více než zdvojnásobila ze 125 EUR/MWh na 293 EUR/MWh. Tento nárůst byl způsoben zejména růstem cen zemního plynu v důsledku konfliktu na Ukrajině, snižováním objemu dodávek ruského plynu a rostoucí nejistotou a inflací v Evropě. Cena plynu vzrostla o 158 % na 107 EUR/MWh, cena uhlí o 190 % na 252 USD/t. Cena emisních povolenek byla relativně stabilní a obchodovaly se převážně v pásmu 80–90 EUR/t.

Velkoobchodní cena elektřiny v roce 2022 (roční pásmo na léta 2023 a 2024 pro Německo)



Ceny emisních povolenek v roce 2022 (cena EUA s dodávkou v prosinci 2023)



Určující faktory budoucího vývoje elektroenergetiky

Energetiku zásadně ovlivňují důsledky událostí na Ukrajině. Evropská komise ve sdělení REPowerEU vytyčila cestu, jak hodlá omezit a následně zcela zastavit dodávky ruských energetických komodit do EU. Ceny komodit vzrostly na výrazná historická maxima.

Cena černého uhlí prudce vzrostla a v polovině července přesáhla 280 USD/t (ARA, Cal23). Po celou zimu (2021/2022) se ceny držely okolo 100 USD/t. Se začátkem ruské invaze na Ukrajinu došlo k prudkému nárůstu cen až na hodnoty přes 260 USD/t. EU se rozhodla sankcionovat Rusko a v rámci pátého balíčku sankcí zcela zakázala dovoz ruského uhlí do EU s platností od 10. 8. 2022.

Ceny zemního plynu na velkoobchodních trzích prudce vzrostly a v polovině července se pohybovaly nad 140 EUR/MWh (THE, Cal23). Ceny přitom narostly již dříve – z úrovně 25 EUR/MWh na počátku zimy 2021/22 až k únorovým 60 EUR/MWh. Začátek ruského vojenského útoku na Ukrajinu následně posunul ceny až na hodnoty přes 80 EUR/MWh. Německo zastavilo kvůli ověření souladu s pravidly EU certifikaci nově vybudovaného plynovodu Nord Stream 2, který byl technicky připraven ke spuštění a jehož hlavním investorem je ruský Gazprom. V reakci na uvalení protiruských sankcí začal

Gazprom, v souladu s rozhodnutím Ruské federace, požadovat platby za plyn v ruských rublech. Státům a firmám, které na tento požadavek nepřistoupily, přestal Gazprom dodávat plyn. Týkalo se to zejména Polska, Bulharska, Finska a některých společností v Dánsku a Německu. V půlce června omezilo Rusko export stávajícím plynovodem Nord Stream 1 na 40 %. Oficiálním důvodem byly chybějící turbíny kompresorových stanic, které uvázly na servisní opravě v Kanadě kvůli protiruským sankcím. Export Gazpromu do Evropy tak poklesl v první polovině roku meziročně o 31 %.

V květnu Gazprom oznámil, že nebude moci vyvážet plyn do států Evropské unie polskou větví plynovodu Jamal, tedy z Ruska přes Bělorusko a Polsko do Německa, z důvodu ruských sankcí na společnost EuRoPol GAZ, která vlastní polskou část tohoto plynovodu. Plynovod byl již předtím využíván minimálně. Od 11. do 21. 7. byl kvůli pravidelné údržbě odstaven plynovod Nord Stream 1 a po jejím skončení jím začal proudit plyn, avšak pouze v objemech blízkých úrovním před zahájením údržby z důvodu stále chybějících turbín.

Cena emisní povolenky je od začátku roku 2022 stabilnější než ceny energetických komodit. Většinou se pohybovala okolo 85 EUR/t (EUA, Dec23). Výjimkou bylo období bezprostředně po začátku ruské invaze, kdy cena krátce poklesla až na 60 EUR/t kvůli zmenšení pozic finančních hráčů.

Cena elektřiny vzrostla na úroveň 350 EUR/MWh (Cal 23) v polovině července, a to z úrovně 130 EUR/MWh na začátku roku. Tento růst byl způsoben především ruským omezením dodávek zemního plynu a celkovou nejistotou, kterou to vyvolává.

EU se nyní soustředí na náhradu ruského plynu. Ambiciózní cíle pro hlavní části balíčku Fit for 55 se zřejmě ještě zvýší, protože kromě dekarbonizace zároveň zlepšují i bezpečnost dodávek. Evropská komise ve sdělení REPowerEU navrhuje následující cíle pro rok 2030:

- snížit emise skleníkových plynů o min. 55 % oproti roku 1990 (stejně jako ve Fit for 55),
- zvýšit podíl OZE na finální spotřebě energie na 45 % (Fit for 55 počítal s min. 40 %),
- zvýšit energetické úspory na min. 13 % (Fit for 55 cílil na min. 9 %) oproti výhledu spotřeby.

Do roku 2030 má zásadně vzrůst kapacita OZE v EU. Fotovoltaika dosáhne téměř na 600 GW a větrné zdroje na 510 GW. Evropská komise dále navrhuje urychlit povolovací proces. Členské státy mají označit OZE za „převažující veřejný zájem“ a vyčlenit oblasti, ve kterých má být povolovací proces vyřízen za jeden rok. Role vodíku v energetickém mixu EU se má výrazně posílit. Cíle na rok 2030 počítají s 10 Mt (cca 330 TWh) vodíku z domácí výroby a dalšími 10 Mt dovezeného vodíku. Zároveň by se měl do roku 2030 navýšit podíl zeleného vodíku na celkové energetické a neenergetické spotřebě průmyslu (mimo rafinerie) na 75 % (ze současných 50 % ve Fit for 55) a v sektoru dopravy na 5 % (ze současných 2,6 %).

Řada zemí opětovně zprovozní uhelné elektrárny nebo prodlužuje dobu, po kterou budou vyrábět. Rovněž navyšují importní kapacity svých LNG terminálů a během několika měsíců hodlají zprovoznit plovoucí skladovací a zplyňovací jednotky (floating storage and regasification unit). Státy s vlastní produkcí zemního plynu těžbu zvyšují nebo odkládají její ukončení. K významným bodům patří:

- Německo posouvá uzavření a umožňuje návrat z rezervy na trh u celkem 8,8 GW hnědouhelných a černouhelných elektráren spolu s 1,6 GW elektráren na topný olej,
- Německo krátkodobě hodlá zajistit 3–4 plovoucí terminály, tj. přibližně 20–28 mld. m³: Wilhelmshaven 7,5 mld. m³ (zima 2022–23), Hamburg 8 mld. m³ (konec 2022), Brunsbüttel 5 mld. m³ (2023),
- Německo v příštích 3–4 letech spustí 37–41 mld. m³ standardní LNG kapacity: Brunsbüttel 8 mld. m³ (2025), Wilhelmshaven 16–20 mld. m³ (2025), Stade 13,3 mld. m³ (2026),
- Polsko urychlí výstavbu plovoucího terminálu: z let 2027/28 na 2025/26 a současně zdvojnásobí kapacitu až na 12 mld. m³ kvůli zvýšené poptávce po LNG z ČR, Slovenska a Ukrajiny,
- Nizozemsko neuzavře ve 2022 plynové pole Groningen, ale umožní mu produkci na minimální hladině 2,8 mld. m³.

Díky navýšení energeticko-klimatických cílů očekává Evropská komise razantní pokles spotřeby plynu. Zároveň vzroste import zemního plynu z neruských destinací. To má ukončit závislost na ruském plynu do roku 2027.

2. Řízení společnosti

Valná hromada společnosti ČEZ

Jednání řádné valné hromady společnosti ČEZ, a. s., bylo zahájeno dne 28. 6. 2022 a ukončeno dne 29. 6. 2022. Valná hromada na svém zasedání:

- vyslechla zprávy orgánů společnosti;
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2021;
- schválila rozdělení zisku ČEZ, a. s., za rok 2021 ve výši 4 406 893 805,66 Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 21 416 614 626,34 Kč takto:
podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře (dividenda) 25 823 508 432 Kč;
dividenda činí 48 Kč na jednu akcii před zdaněním;
dividenda je splatná nejdříve 1. 11. 2022 a její výplata skončí dnem 31. 10. 2026;
- schválila změnu způsobu vyplácení podílů na zisku (dividend) schválených k rozdělení mezi akcionáře ČEZ, a. s., valnými hromadami v letech 2019 až 2021 s tím, že dividendy (pokud akcionářům nárok na jejich vyplacení trvá) budou nadále vypláceny způsobem předneseným této valné hromadě (viz www.cez.cz, odkaz „Pro investory“, sekce „Valné hromady“, část týkající se valné hromady 2022);
- schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2023 ve výši 150 mil. Kč a zvýšení objemu prostředků pro poskytování darů v roce 2022 o 40 mil. Kč, tedy na 150 mil. Kč;
- 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;
- odvolala z dozorčí rady Ing. Jana Vaněčka;
- odvolala z dozorčí rady Ing. Vladimíra Černého, Ing. Vladimíra Kohouta a Ing. Františka Vágnera s účinností k 31. 8. 2022;
- potvrdila ve funkci člena dozorčí rady Mgr. Romana Bindera;
- novými členy dozorčí rady zvolila Ing. Radima Jirouta, MBA, LL.M., Ing. Jiřího Kadrnku, Mgr. Víta Doležálka a Ing. Evu Hanákovou;
- odvolala z výboru pro audit Ing. Jana Vaněčka;
- zvolila členem výboru pro audit Ing. Andreu Lukasíkovou a Ing. Petra Šobotníka.

Změny v orgánech ČEZ, a. s.

Dozorčí rada

Členové dozorčí rady, kteří byli jmenováni náhradními členy v I. pololetí 2022:

| | |
|---------------------|---|
| Otakar Hora | předseda dozorčí rady od 16. 8. 2018, znovu zvolený od 24. 6. 2022 (trvání do 29. 6. 2022, viz text níže), člen dozorčí rady od 23. 6. 2018, náhradní člen dozorčí rady od 24. 6. 2022 do 29. 6. 2022 (funkční období náhradního člena skončilo projednáním příslušného bodů na valné hromadě, která se konala ve dnech 28. a 29. 6. 2022) |
| Roman Binder | místopředseda dozorčí rady od 24. 2. 2022, náhradní člen dozorčí rady od 24. 2. 2022 do 29. 6. 2022 (valná hromada jej potvrdila ve funkci člena dozorčí rady) |

Členové dozorčí rady, jejichž členství nebo nové funkce vznikly v I. pololetí 2022:

| | |
|--------------------------|---|
| Radim Jirout | předseda dozorčí rady od 29. 6. 2022 člen dozorčí rady zvolený valnou hromadou s účinností od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) |
| Roman Binder | místopředseda dozorčí rady od 24. 2. 2022 potvrzený ve funkci místopředsedy dozorčí rady 29. 6. 2022 náhradní člen dozorčí rady od 24. 2. 2022 potvrzený valnou hromadou ve funkci člena dozorčí rady dne 29. 6. 2022 |
| Milan Wagner | místopředseda dozorčí rady od 29. 6. 2022 člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci společnosti s účinností od 24. 1. 2022 (funkční období do 24. 1. 2026) |
| Marta Ctiborová | členka dozorčí rady zvolená zaměstnanci společnosti s účinností od 24. 1. 2022 (funkční období do 24. 1. 2026) |
| Vít Doležálek | člen dozorčí rady zvolený valnou hromadou s účinností od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) |
| Eva Hanáková | členka dozorčí rady zvolená valnou hromadou s účinností od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) |
| Jiří Kadrnka | člen dozorčí rady zvolený valnou hromadou s účinností od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) člen dozorčí rady od 22. 11. 2010 do 27. 6. 2014 |
| Radek Mucha | člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci společnosti s účinností od 24. 1. 2022 (funkční období do 24. 1. 2026) |
| František Novotný | člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci společnosti s účinností od 24. 1. 2022 (funkční období do 24. 1. 2026) |

Členové dozorčí rady, jejichž členství zaniklo nebo o jeho zániku bylo rozhodnuto v I. pololetí 2022:

| | |
|---------------------|---|
| Otakar Hora | předseda dozorčí rady od 16. 8. 2018 do 29. 6. 2022 člen dozorčí rady od 23. 6. 2018 do 29. 6. 2022 |
| Ondřej Landa | místopředseda dozorčí rady od 23. 6. 2016 do 16. 1. 2022, člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 16. 1. 2022 |
| Zdeněk Černý | místopředseda dozorčí rady od 16. 8. 2018 do 28. 6. 2022 člen dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 28. 6. 2022 |

| | |
|-------------------------|---|
| Jitka Čermáková | členka dozorčí rady od 12. 4. 2017 do 23. 1. 2022 |
| Vladimír Černý | člen dozorčí rady od 2. 7. 2020 do 31. 8. 2022 |
| Vladimír Hronek | člen dozorčí rady od 30. 9. 2010 do 23. 1. 2022 |
| Lubomír Klosík | člen dozorčí rady od 12. 4. 2017 do 23. 1. 2022 |
| Vladimír Kohout | člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 31. 8. 2022 |
| Josef Suchánek | člen dozorčí rady od 12. 4. 2017 do 23. 1. 2022 |
| Karel Tyll | člen dozorčí rady od 23. 6. 2018 do 23. 6. 2022 |
| František Vágner | člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 31. 8. 2022 |
| Jan Vaněček | člen dozorčí rady od 27. 6. 2019 do 29. 6. 2022 |

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit, jejichž členství, nebo nové funkce vznikly v I. pololetí 2022:

| | |
|----------------------|--|
| Otakar Hora | předseda výboru pro audit od 29. 6. 2022 místopředseda výboru pro audit od 27. 9. 2016 do 28. 6. 2022 člen výboru pro audit od 3. 6. 2016 (funkční období do 2. 7. 2024) |
| Jiří Pelák | místopředseda výboru pro audit od 29. 6. 2022 člen výboru pro audit od 21. 6. 2017 do 21. 6. 2021, znovu zvolený od 28. 6. 2021 (funkční období do 28. 6. 2025) |
| Petr Šobotník | člen výboru pro audit od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) |

Členka výboru pro audit, která byla zvolena na další funkční období v I. pololetí 2022:

| | |
|--------------------------|--|
| Andrea Lukasíková | členka výboru pro audit od 27. 6. 2014 znovu zvolená od 29. 6. 2022 (funkční období do 29. 6. 2026) |
|--------------------------|--|

Členové výboru pro audit, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2022:

| | |
|--------------------|--|
| Jan Vaněček | předseda výboru pro audit od 25. 9. 2015 do 12. 6. 2019, znovu zvolený od 27. 6. 2019 do 29. 6. 2022 člen výboru pro audit od 12. 6. 2015 do 12. 6. 2019, znovu zvolený od 27. 6. 2019 do 29. 6. 2022 |
|--------------------|--|

Představenstvo

Člen představenstva, který byl zvolený na další funkční období v I. pololetí 2022:

| | |
|----------------------|---|
| Tomáš Pleskač | člen představenstva od 26. 1. 2016, znovu zvolený s účinností od 30. 1. 2022 (funkční období do 30. 1. 2026) místopředseda představenstva od 26. 6. 2017 do 31. 12. 2019 |
|----------------------|---|

Strategie

Evropský energetický sektor prochází významnou transformací směrem k udržitelným řešením.

Skupina ČEZ se dlouhodobě hlásí k dekarbonizačním závazkům a k principům udržitelného rozvoje a hodlá hrát v celkové přeměně energetiky v regionu vedoucí roli. V roce 2021 se Skupina ČEZ rozhodla svou dlouholetou strategii přechodu ke klimatické neutralitě dále konkretizovat a celkové snižování emisí významně urychlit. V akcelerované strategii „VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka“ se Skupina ČEZ zavazuje do roku 2025 a 2030 naplnit stanovené cíle a veřejné přísliby ve třech oblastech udržitelného podnikání ESG: tedy v oblasti životního prostředí (Environmental), sociálních vztahů (Social) a řízení společnosti (Governance).

Na řádné valné hromadě v roce 2022 byla v souladu s touto strategií a s ohledem na vývoj na energetických trzích a rizika plynoucí z konfliktu na Ukrajině schválena aktualizace koncepce podnikatelské činnosti. Koncepce ve významných parametrech navazuje na předešlou koncepci z roku 2019. Reálně se jedná o jednoznačnější vazbu na aktualizovanou strategii „VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka“ co do struktury a priorit včetně silnějšího akcentu na cíle ESG, závazků Skupiny ČEZ vůči svým stakeholderům a o přizpůsobení struktury Skupiny ČEZ s cílem maximalizovat hodnotu pro všechny akcionáře. Koncepce předpokládá úpravu vnitřní struktury Skupiny ČEZ tak, aby umožňovala optimální naplňování strategických cílů v oblasti výroby a v zákaznické oblasti. Aktivity a aktiva budou proto přeskupeny tak, aby odpovídaly obsahu obou definovaných oblastí.

Poslání a vize Skupiny ČEZ

Posláním Skupiny ČEZ je zajišťovat bezpečnou, spolehlivou a pozitivní energii zákazníkům i celé společnosti. Vizí Skupiny ČEZ je přinášet inovace pro řešení energetických potřeb a přispívat k vyšší kvalitě života.

Akcelerovaná strategie „VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka“ definuje strategické cíle Skupiny ČEZ do roku 2030 zohledňující dekarbonizační vizi EU a stanovuje konkrétní ambice Skupiny ČEZ v oblasti společenské odpovědnosti a udržitelného rozvoje s cílem maximalizovat hodnotu pro akcionáře.

Strategická vize do roku 2030 „Čistá Energie Zítřka“

Hlavní strategické priority akcelerované strategie – VIZE 2030:

1. přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality do roku 2040,
2. poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu,
3. rozvíjet Skupinu ČEZ odpovědně a udržitelně v souladu s principy ESG.

Základním předpokladem je průběžně přizpůsobovat strukturu Skupiny ČEZ tak, aby odpovídala nárokům investorů, věřitelů a zaměstnanců a umožňovala maximální růst hodnoty pro akcionáře.

Hlavní strategické cíle a závazky definované v rámci jednotlivých strategických priorit včetně cílů v oblasti ESG:

I. Přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality

Komplexní cíl – snížit emisní intenzitu o více než 50 % do roku 2030 a dosáhnout klimatické neutrality do roku 2040.

Jaderné zdroje:

- bezpečně navýšíme výrobu ze stávajících jaderných zdrojů nad 32 TWh a dosáhneme 60leté životnosti jaderných bloků,
- jsme připraveni postavit nový jaderný blok v Dukovanech,
- připravíme se na výstavbu malých modulárních reaktorů (SMR) po roce 2040 s celkovým výkonem přes 1 000 MW.

Obnovitelné zdroje:

- vybudujeme do roku 2030 celkem 6 GW obnovitelných zdrojů, z toho 1,5 GW do roku 2025,
- navýšíme instalovaný výkon pro akumulaci elektřiny do roku 2030 alespoň o 300 MW_e.

Klasické zdroje:

- dekarbonizujeme teplárny a přeměníme naše uhelné lokality po odklonu od uhlí na místa připravená pro nové aktivity,

- vybudujeme nové plynové kapacity, které budou připraveny i na spalování vodíku,
- snížíme podíl výroby elektřiny z uhlí na 25 % do roku 2025 a na 12,5 % do 2030.

II. Poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu

Distribuce:

- investujeme do Smart Grids a decentralizace k dalšímu rozvoji stabilní a digitální distribuční soustavy, včetně rozvoje optických sítí.

Prodej – oblast Retail:

- digitalizujeme 100 % klíčových zákaznických procesů do roku 2025,
- rostoucí kvalitou služeb udržíme nejvyšší NPS (Net Promoter Score) z velkých dodavatelů elektřiny a zvětšíme naši bázi zákazníků,
- domácnostem nabídneme produktové portfolio, které jim umožní dosahovat energetických úspor a snižovat emise.

Prodej – oblast ESCO:

- rozvineme naši roli hlavního dekarbonizačního lídra – umožníme efektivní snižování emisí a doručování energetických úspor i pro naše klienty v průmyslu, municipalitách a státní správě v souladu s cílem EU dosáhnout energetických úspor ve výši 39–40 %,
- vybudujeme infrastrukturu pro elektromobilitu – zečtyřnásobíme dobíjecí výkon a v roce 2025 budeme provozovat již minimálně 800 dobíjecích stanic.

Nové segmenty:

- rozšíříme podnikání do dalších oblastí: výroby baterií, elektromobility a výroby vodíku.

III. Rozvíjet Skupinu ČEZ odpovědně a udržitelně v souladu s principy ESG

Komplexním cílem v odpovědném a udržitelném rozvoji Skupiny ČEZ je dostat se do roku 2023 mezi prvních 20 % evropských utilit v ESG ratingu.

Vybrané cíle v oblasti Životního prostředí (Environmental):

- snížíme emise skleníkových plynů v souladu s Pařížskou dohodou „well below 2 degrees“ do roku 2030 (z 0,38 t CO_{2e}/MWh v roce 2019 na 0,26 v roce 2025 a 0,16 v roce 2030),
- snížíme emise SO₂ z 21 kt v roce 2019 na 6,5 kt v roce 2025 a 3 kt v roce 2030,
- snížíme emise NO_x z 23 kt v roce 2019 na 13 kt v roce 2025 a 7 kt v roce 2030.

Vybrané cíle v oblasti Sociálních vztahů (Social):

- budeme i nadále dobrým korporátním občanem, který rozvíjí dobré vztahy s komunitami,
- udržíme pozici nejatraktivnějšího zaměstnavatele pro budoucí talenty i stávající zaměstnance,
- zajistíme spravedlivou transformaci pro všechny zaměstnance dotčené odchodem od uhlí jejich přeškolením, rekvalifikací nebo kompenzací,
- udržíme nejvyšší NPS (Net Promoter Score) z velkých dodavatelů elektřiny,
- provedeme digitalizaci všech klíčových zákaznických procesů do roku 2025.

Vybrané cíle v oblasti Správy a řízení společnosti (Governance):

- dosáhneme 30% zastoupení žen v managementu,
- zvýšíme četnost školení zaměstnanců v Etickém kodexu – počínaje rokem 2022 ročně proškolíme min. 95 % zaměstnanců.

Společenské záměry v oblasti ESG a udržitelného rozvoje

Strategie Skupiny ČEZ plně zohledňuje principy ESG a udržitelnosti, tj. důraz na hodnocení a řízení dopadů podnikání na životní prostředí, na interní i externí stakeholdery a celospolečenské zájmy a na odpovědné a etické řízení firem. V souladu se standardy GRI (Global Reporting Initiative – nezávislá mezinárodní organizace, která vytváří standardy pro reporting nefinančních informací), nově také se standardy SASB (Sustainability Accounting Standards Board, nezisková organizace, která vydává standardy pro reportování ukazatelů udržitelnosti dle odvětví) a s metrikami Světového ekonomického fóra, zpracovává Skupina ČEZ každý rok Zprávu o udržitelném rozvoji Skupiny ČEZ. Data za rok 2021 vydaná v roce 2022 nově obsahují reporting v souladu s EU taxonomií. Poprvé jsou také vybrané ukazatele auditovány nezávislým externím auditorem. Tímto přístupem posiluje Skupina ČEZ závazek dodržovat nejvyšší standardy transparentnosti, přesnosti a odpovědnosti.

Skupina ČEZ si uvědomuje dopady dekarbonizace na různé skupiny stakeholderů. Proto jsou součástí její strategie i jasné a konkrétní plány na minimalizaci negativních sociálních dopadů a závazek ke spravedlivé transformaci.

Posílení důrazu na témata z oblasti ESG a naplňování globálních klimatických cílů lze očekávat i v souvislosti se spuštěním plánu REPowerEU (plán EU k zajištění energetické nezávislosti EU při výrazném snížení závislosti na fosilních palivech z Ruska a přeměně energetiky na více „zelenou“) a návrhem Evropské komise stanovit přísnější cíle v rámci balíčku Fit for 55. Plnění náročných cílů Evropské unie v oblasti klimatu nebude jednoduché. Pro obchodní společnost jakou je ČEZ však představuje také významnou podnikatelskou příležitost.

Skupina ČEZ si je vědoma svého závazku ke komunitám a regionům negativně postiženým odstavováním uhelných elektráren nebo těžby a postupuje v souladu s principy spravedlivé transformace. Již nyní tyto regiony podporuje prostřednictvím Nadace ČEZ.

Přístup k ochraně klimatu

Příspěvek energetiky k naplňování globálních klimatických cílů náleží k dlouhodobým strategickým cílům Skupiny ČEZ. Skupina ČEZ si uvědomuje, že změna klimatu představuje rizika pro podnikání, společnost, životní prostředí i biodiverzitu, a proto se zavázala ke zmírňování dopadů změny klimatu (mitigace) i k přizpůsobování se této změně (adaptace). Řízení klimatických rizik ve Skupině ČEZ je v souladu s doporučeními Pracovní skupiny pro zveřejňování finančních informací souvisejících s klimatem (TCFD – Task Force on Climate-related Financial Disclosures), jejímž podporovatelem je od listopadu 2021 jako vůbec první česká entita. Skupina ČEZ využívá nejnovější vědecké poznatky a vyhodnocuje klimatické scénáře s cílem budovat strategickou odolnost v krátkodobém, střednědobém i dlouhodobém horizontu.

Hlavní ekologickou prioritou je dekarbonizace, tj. snižování emisí CO₂, a dalších skleníkových plynů. Mezi další priority v oblasti životního prostředí patří snižování emisí SO₂ a NO_x při výrobě elektřiny. Na snižování emisí a další ekologická opatření vynaložila Skupina ČEZ desítky miliard korun a soustavně s předstihem realizuje kroky, aby naplnila veškeré emisní a ekologické požadavky stanovené legislativou a regulatorními orgány.

Emise při výrobě elektřiny a tepla Skupiny ČEZ

| | | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 |
|---|--------|--------------|--------------|
| Ekvivalent oxidu uhličitého (CO ₂ e) | mil. t | 9,5 | 8,8 |
| Oxid siřičitý (SO ₂) | tis. t | 3,9 | 3,3 |
| Oxidy dusíku (NO _x) | tis. t | 7,1 | 6,6 |

Snižování emisí CO₂ při výrobě elektřiny a tepla

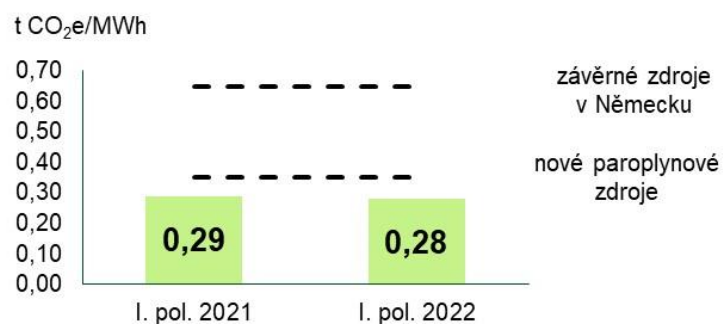
Pařížská dohoda z roku 2015 představuje závazek omezit globální oteplování na úroveň výrazně nižší než 2 °C oproti předindustriálnímu období a usilovat o omezení nárůstu na 1,5 °C. Skupina ČEZ plně podporuje závěry Pařížské dohody. V roce 2021 posílila svůj závazek být klimaticky neutrální společností začleněním strategie udržitelnosti do firemní strategie Skupiny ČEZ a vytvořila sjednocenou akcelerační strategii VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka. Skupina ČEZ si v rámci VIZE 2030 stanovila cíle ke snížení emisí znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší, konkrétně snížení emisí SO₂ z 21 kt v roce 2019 na 6,5 kt v roce 2025 a 3 kt v roce 2030 a emisí NO_x z 23 kt v roce 2019 na 13 kt v roce 2025 a 7 kt v roce 2030.

V květnu 2022 Skupina ČEZ posunula svůj cíl dosáhnout klimatické neutrality o deset let, tedy do roku 2040, díky čemuž je jakožto výrobce elektřiny v souladu s cestovní mapou globální klimatické neutrality podle Mezinárodní agentury pro energetiku.

Jako první v ČR Skupina ČEZ získala ověření svých klimatických cílů do roku 2030 od iniciativy Science Based Targets (SBTi) v květnu 2022. Ukazatel CO₂e odpovídá emisím dle definice Scope 1 a 2 protokolu GHG (Greenhouse Gas Protocol). V podmínkách Skupiny ČEZ se jedná o emise související nejen se spalováním fosilních paliv při výrobě elektřiny a tepla, ale i o emise CO₂ z dopravy. Kromě emisí CO₂ je CO₂ ekvivalent vypočten také z emisí CH₄ a N₂O vznikajících při spalování biomasy, emisí CH₄ z těžby uhlí a emisí HFC, PFC a SF₆ z klimatizačních a dalších zařízení. Za rok 2021 jsou poprvé emise skleníkových plynů Scope 1 a 2 externě auditovány.

V budoucnu hodlá Skupina ČEZ v dekarbonizaci svého portfolia aktivně pokračovat a postupně odstavovat uhelné elektrárny, aniž by ohrozila své závazky v dodávkách stabilní elektřiny i tepla.

Emisní intenzita CO₂e při výrobě elektřiny a tepla Skupiny ČEZ



Bezpečnost a ochrana

1. Bezpečnost

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Jaderné elektrárny společnosti ČEZ byly v I. pololetí 2022 provozovány v souladu s právními předpisy pro oblast využívání jaderné energie a byly plněny podmínky platných povolení. Provoz obou jaderných elektráren byl zajištěn s dodržением všech opatření státu proti covidu-19. V návaznosti na Politiku bezpečnosti v jaderných aktivitách byly v dubnu vyhodnoceny a aktualizovány Plány zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren.

V květnu byly obě lokality prověřeny z hlediska seizmické odolnosti. Inspektoři Mezinárodní agentury pro atomovou energii (MAAE/IAEA) se zaměřili jak na stávající výrobní bloky, tak na plány na výstavbu dalších jaderných zařízení včetně malých modulárních reaktorů a potvrdili vhodnost a odolnost obou lokalit proti silným otřesům, k nimž by navíc mělo dojít jen s velmi nízkou pravděpodobností.

Specialisté obou elektráren se zúčastnili podpůrné mise WANO (z atlantského, moskevského i londýnského centra WANO) zaměřené na provozní zkušenosti, tzn. na zlepšení procesu šetření událostí a zejména formulaci efektivních nápravných opatření.

V obou jaderných elektrárnách byl auditory TÜV NORD prověřen systém ČEZ, a. s., oblasti svařování nastavený dle mezinárodních norem ISO. Poprvé tuto certifikaci systému zajištění kvality pro oblast zvláštního procesu svařování získal ČEZ před čtyřmi lety. V současnosti patří mezi jednu z významných podmínek pro zajištění prací v náročném prostředí jaderných elektráren.

Na obou elektrárnách byla realizována havarijní cvičení dle plánu včetně pilotního nácviku víceblokové události v reálném čase. V jaderné elektrárně Temelín bylo cílem cvičení mimo jiné ověřit dlouhodobé fungování všech odborníků včetně střídání směn, zajištění dopravy či dopadů na chod elektrárny. Druhá střídající směna např. strávila v krytu pod administrativní budovou 12 hodin, převážně v nočních hodinách.

Jaderná elektrárna Dukovany

Začátkem roku 2022 pokračovala odstávka na výměnu paliva 2. bloku a následně pokračovaly odstávky 1. a 4. bloku dle harmonogramu. Novinkou a důležitou činností těchto odstávek je čištění teplosměnných ploch parogenerátorů, které přináší oproti stávajícímu stavu zvýšení rezervy pro případné zaslepení tubiček parogenerátorů o 2–3 %, což má významný dopad do životnosti zařízení a případného budoucího provozu na zvýšeném výkonu.

Na chladicích věžích byly provedeny úpravy vedoucí ke snížení teploty cirkulační chladicí vody, a tedy ke zvýšení výkonu turbogenerátoru a zvýšení výroby elektřiny.

Jaderná elektrárna Temelín

Od 10. 1. do 14. 2. byly z důvodu situace ohledně covidu-19 kvůli ochraně před variantou omikron prováděny jen nezbytné údržbářské zásahy, klíčové provozní kontroly a nezbytné investice. Vše ostatní bylo posunuto. Odstávka na výměnu paliva 1. bloku proběhla v plánovaném termínu duben až červen.

V dubnu skončilo dvouleté výběrové řízení na dodavatele jaderných palivových souborů. Z důvodu diverzifikace byli vybráni dva dodavatelé tak, aby Skupina ČEZ v budoucnu spolehlivě zajistila plynulou dodávku palivových článků pro reaktory jaderné elektrárny Temelín, a minimalizovala tak rizika případného výpadku dodávek.

Počátkem června bylo Státním úřadem pro jadernou bezpečnost uděleno povolení k dalšímu provozu 2. bloku na dobu neurčitou.

2. Ochrana

Ochrana Skupiny ČEZ se zaměřuje na eliminaci nebo snižování rizik spojených s hrozbami, jejichž nositelem může být zejména člověk (zloděj, defraudant, sabotér, extrémista, terorista, hacker apod.).

Vrcholovým dokumentem systému řízení ochrany Skupiny ČEZ je „Politika ochrany Skupiny ČEZ“, která mj. definuje vize, cíle a rozsah systému řízení ochrany Skupiny ČEZ v souladu s požadavky nařízení, zákonů a mezinárodních standardů a doporučení, zejména nařízení (EU) 2016/679,

o ochraně osobních údajů (GDPR), atomového zákona, zákonů o kybernetické bezpečnosti, o ochraně utajovaných informací a o bezpečnostní způsobilosti, norem řady ISO 27000, ISO 22301, doporučení MAAE apod.

Fyzická ochrana

Zajišťuje stanovenou úroveň ochrany objektů, jaderných materiálů a jaderných zařízení, osob a majetku adekvátně rizikům vyplývajícím z aktuální bezpečnostní situace a definované projektové základní hrozby pro jaderné materiály a jaderná zařízení na území České republiky.

Za I. pololetí roku 2022 nebyly v rámci ČEZ, a. s., včetně obou jaderných elektráren registrovány žádné bezpečnostně významné odchylky od běžného stavu zajišťování fyzické ochrany. Na obou jaderných elektrárnách pokračovala realizace II. etapy technických opatření, u kterých bude dle požadavku SÚJB provedeno zabezpečení vymezených životně důležitých prostorů.

Ve spolupráci s Armádou České republiky probíhá příprava cvičení SAFEGUARD Dukovany 2022, které v listopadu 2022 komplexně prověří připravenost Armády České republiky, Policie České republiky a ČEZ, a. s., při zajištění vnější ochrany elektrárny Dukovany.

Informační a kybernetická bezpečnost

Společnosti Skupiny ČEZ jsou správci kritické informační infrastruktury a informačních systémů základní služby (zejména výroby elektřiny a tepla) ve smyslu zákona č. 181/2014 Sb., o kybernetické bezpečnosti.

V roce 2022 společnosti Skupiny ČEZ bezprostředně reagovaly na tři nová varování NÚKIB před kybernetickými hrozbami a průběžně zvládaly řešení bezpečnostních událostí a incidentů nad jimi spravovanými aktivy.

Skupina ČEZ realizuje přípravné kroky reagující na očekávanou revizi směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/1148, o opatřeních k zajištění vysoké společné úrovně bezpečnosti sítí a informačních systémů v Unii (NIS) – tzv. NIS2. Cílem aktivit v I. pololetí roku 2022 bylo připravit rozsah, harmonogram a rozpočet projektu implementace NIS2, v rámci kterého budou realizovány nezbytné kroky k zajištění souladu společností Skupiny ČEZ s novými legislativními požadavky vyplývající z promítnutí NIS2 do právního řádu ČR.

Ochrana informací, projektů a zájmů

Mimo obecnou ochranu informací, obchodního tajemství a osobních údajů zajišťuje ČEZ, a. s., také ochranu utajovaných informací a výkon citlivých činností dle zákona č. 412/2005 Sb., o ochraně utajovaných informací a o bezpečnostní způsobilosti. Zvláštní pozornost věnuje Skupina ČEZ ochraně projektu „Nový jaderný zdroj EDU II“ a s ním souvisejících informací.

iSOC – integrated Security Operations Center

V I. pololetí roku 2022 byly aktivity iSOC (Integrované bezpečnostní dohledové centrum) zaměřeny na rozvoj kompetencí v návaznosti na projekt iSOC, který byl dokončen v září 2021. Postupně je navyšován počet systémů napojených do dohledových nástrojů iSOC.

Významná část kapacit iSOC byla alokována na realizaci funkčního bezpečnostního dohledu pro zajištění ochrany projektu NJZ EDU II.

V rámci eliminace nebo snižování rizik spojených s válečným konfliktem na Ukrajině probíhá intenzivní komunikace a sdílení aktuálních informací o konkrétních hrozbách v rámci bezpečnostní komunity ČR.

Řízení kontinuity podnikání a krizové řízení

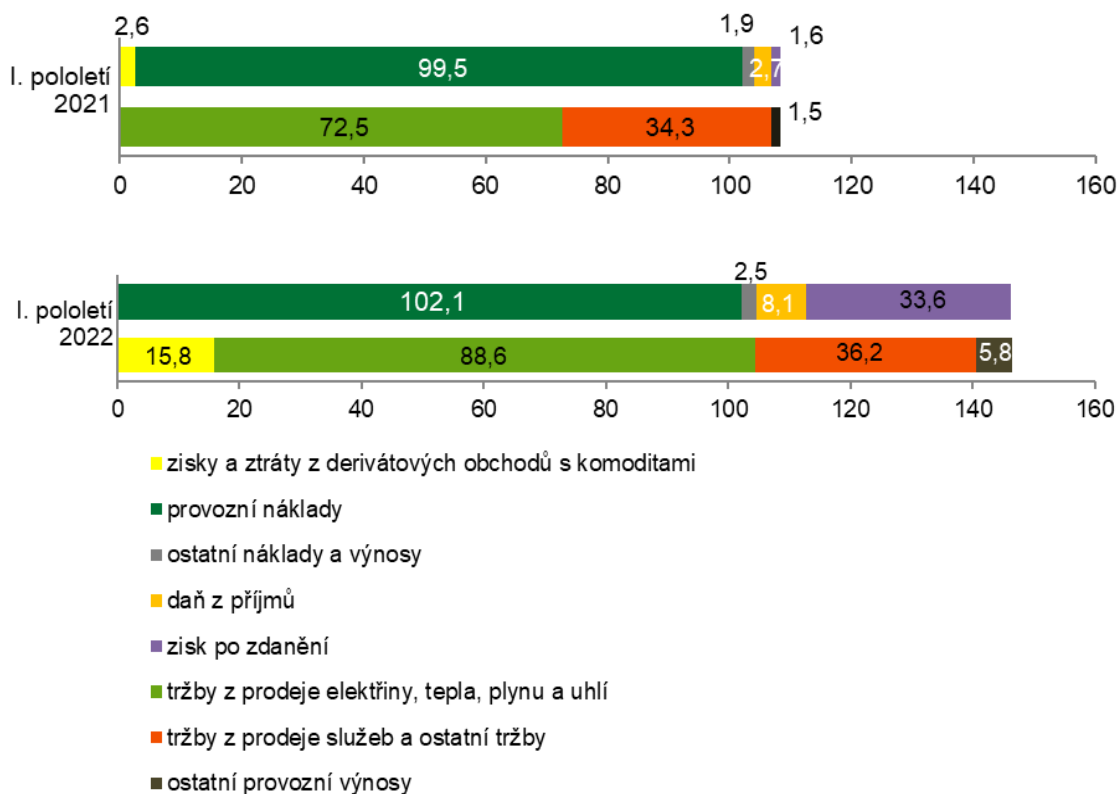
V I. pololetí 2022 byla schválena aktualizovaná „Politika ochrany Skupiny ČEZ“ rozšířená o řízení kontinuity podnikání a krizového řízení, s cílem vytvořit postupy a prostředí, které umožní zajistit kontinuitu a obnovu klíčových procesů a činností společností Skupiny ČEZ na předem stanovené minimální úrovni v případě, že dojde k jejich narušení.

3. Podnikání Skupiny ČEZ

Hospodaření Skupiny ČEZ

Vývoj výnosů, nákladů a zisku

Tvorba zisku Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



Čistý zisk (zisk po zdanění) za I. pololetí 2022 dosáhl hodnoty 33,6 mld. Kč, což je meziročně o 32,0 mld. Kč více. Nárůst byl způsoben především vyššími realizačními cenami z výroby elektřiny a vyšším ziskem z obchodování s komoditami na zahraničních trzích. Významně dále meziroční srovnání ovlivnila vysoká tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v roce 2021.

Provozní výnosy meziročně stouply o 22,3 mld. Kč na úroveň 130,5 mld. Kč, převážně vlivem vyšších tržeb z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí (+16,1 mld. Kč).

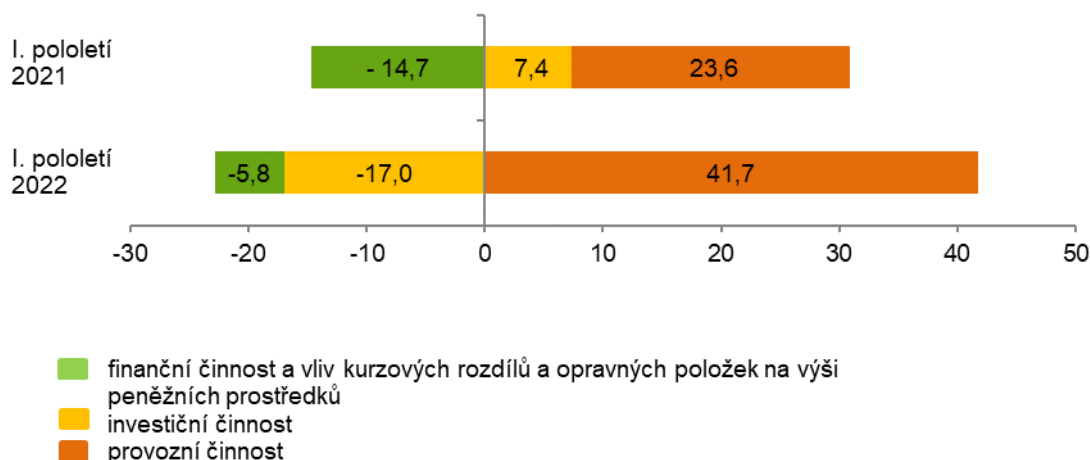
Provozní náklady meziročně vzrostly o 2,6 mld. Kč na 102,1 mld. Kč. Zvýšily se náklady na palivo a emisní povolenky (-9,6 mld. Kč), náklady na nákup elektřiny, plynu a ostatních energií (-1,1 mld. Kč), náklady na služby (-1,3 mld. Kč), materiál (-1,3 mld. Kč) a odpisy (-1,3 mld. Kč). Tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v prvním pololetí 2021 (ve výši 11,6 mld. Kč) naopak meziročně snížila náklady.

Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami meziročně zvýšily zisk o 18,4 mld. Kč. Růst byl způsoben především vysokým růstem cen komodit na velkoobchodním trhu (zejména plynu) a jejich dopadem na přecenění zajišťovacích kontraktů výroby a dále byl vytvořen výrazně vyšší zisk z obchodování na zahraničních trzích.

Ostatní náklady a výnosy meziročně snížily čistý zisk o 0,7 mld. Kč. Daň z příjmů vzrostla o 5,4 mld. Kč následkem vyššího zisku před zdaněním.

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



Peněžní toky získané z provozní činnosti meziročně vzrostly (+18,1 mld. Kč) na hodnotu 41,7 mld. Kč. V meziročním srovnání se zvýšil zisk před zdaněním očištěný o nepeněžní operace (+82,4 mld. Kč). Přijaté úroky se meziročně zvýšily (+0,8 mld. Kč), placené úroky se snížily (+0,2 mld. Kč) a snížila se zaplacená daň z příjmů (+0,4 mld. Kč). Naopak změna stavu aktiv a pasiv se meziročně projevila negativně (-65,7 mld. Kč), kde nejvýznamnější položkou byla změna stavu pohledávek a závazků z derivátů (-46,6 mld. Kč), změna stavu maržových vkladů na energetických burzách (-11,8 mld. Kč) a změna stavu zásob materiálu a fosilního paliva (-9,8 mld. Kč). Ostatní změny v aktivech a pasivech měly pozitivní vliv (+2,5 mld. Kč).

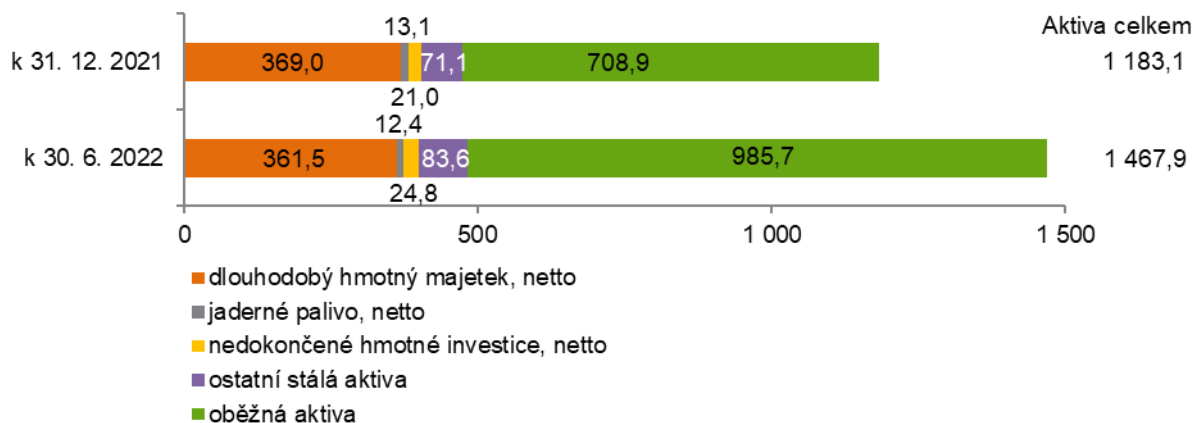
Čistý peněžní tok použitý na investiční činnost se zvýšil (-24,4 mld. Kč) na hodnotu -17,0 mld. Kč. Hlavním důvodem jsou nižší příjmy z prodeje dceřiných společností (-21,9 mld. Kč), zejména se jedná o vliv prodeje rumunských aktiv k 31. 3. 2021, a pořízení nových dceřiných společností (-2,0 mld. Kč). Nabytí stálých aktiv se zvýšilo (-1,1 mld. Kč), z toho vlivem pořízení cenných papírů společností Inven Capital (-0,7 mld. Kč) a zvýšením výdajů na pořízení hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) (-0,4 mld. Kč). V meziročním srovnání se zvýšily příjmy z prodeje stálých aktiv (+0,6 mld. Kč) z důvodu prodeje cenných papírů nakoupených společností Inven Capital a snížily se poskytnuté půjčky (+0,3 mld. Kč). Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním působila negativně (-0,3 mld. Kč).

Čistý peněžní tok použitý na finanční činnost meziročně poklesl o 8,5 mld. Kč na hodnotu -5,7 mld. Kč. Hlavním důvodem byl meziroční rozdíl čerpání a splácení úvěrů a půjček (+9,8 mld. Kč). Saldo nákupů a prodejů nekontrolních podílů působilo negativně (-0,9 mld. Kč) z důvodu prodeje nekontrolního podílu ESCO Slovensko v roce 2021. Prodej vlastních akcií byl nižší (-0,6 mld. Kč). Ostatní prostředky použité na finanční činnost poklesly (+0,2 mld. Kč). Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků působil pozitivně (+0,4 mld. Kč).

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ za I. pololetí roku 2022 vzrostla o 284,8 mld. Kč na hodnotu 1 467,9 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



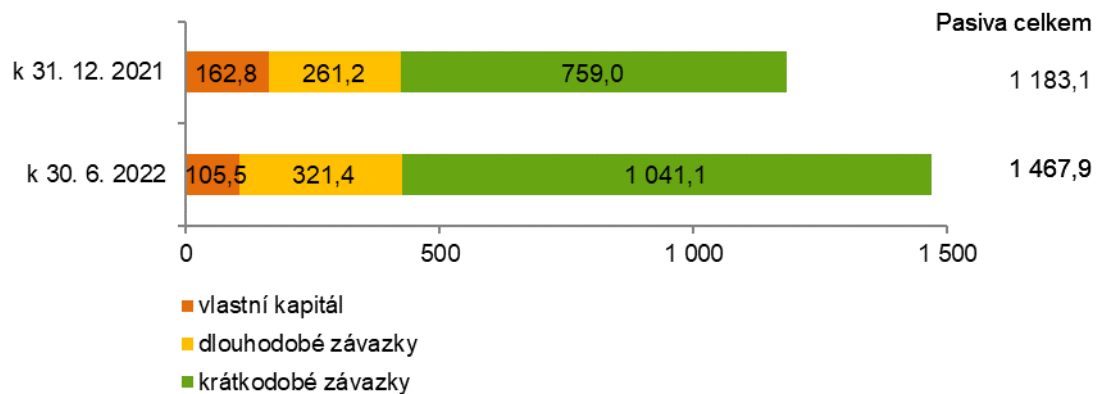
Stálá aktiva vzrostla o 8,0 mld. Kč na hodnotu 482,2 mld. Kč.

Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic poklesla o 4,5 mld. Kč na hodnotu 398,6 mld. Kč. Dlouhodobý hmotný majetek, brutto a nedokončené hmotné investice se zvýšily (+8,6 mld. Kč) a oprávky a opravné položky vzrostly (-12,3 mld. Kč). Jaderné palivo pokleslo (-0,7 mld. Kč).

Ostatní stálá aktiva vzrostla o 12,5 mld. Kč na hodnotu 83,6 mld. Kč. V I. pololetí vzrostla odložená daňová pohledávka (+8,5 mld. Kč) a zvýšila se ostatní dlouhodobá finanční aktiva (+4,5 mld. Kč), z toho se zvýšilo pořízení dlouhodobého finančního majetku z důvodu investice ve společnostech ŠKODA JS a.s. a Middle Estates s.r.o. (+1,6 mld. Kč), zvýšily se dlouhodobé finanční pohledávky (+1,0 mld. Kč), vzrostly dluhové cenné papíry (+0,6 mld. Kč) a majetkové cenné papíry pořízené společností Inven Capital (+0,7 mld. Kč) a vzrostly dlouhodobé pohledávky z derivátových operací (+0,6 mld. Kč). Poklesla finanční aktiva s omezeným disponováním (-0,3 mld. Kč) a nehmotná aktiva (-0,2 mld. Kč).

Oběžná aktiva vzrostla o 276,9 mld. Kč na hodnotu 985,7 mld. Kč. Na růstu oběžných aktiv se nejvíce podílely pohledávky z derivátů včetně opcí (+260,7 mld. Kč), zvýšení peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů (+18,9 mld. Kč) a růst hodnoty zásob materiálu (+9,7 mld. Kč). Zvýšila se ostatní oběžná aktiva (+5,8 mld. Kč) především smluvní aktiva. Pohledávka z titulu daně z příjmů vzrostla (+1,0 mld. Kč). Naopak se snížila aktiva z titulu vlastnictví emisních povolenek (-9,2 mld. Kč) a klesly obchodní pohledávky (-9,0 mld. Kč). Snížily se krátkodobé dluhové cenné papíry (-0,5 mld. Kč) a klesly krátkodobé majetkové cenné papíry (-0,4 mld. Kč).

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů poklesl v I. pololetí 2022 o 57,4 mld. Kč na hodnotu 105,5 mld. Kč. Pokles způsobil ostatní úplný výsledek (-65,2 mld. Kč) a přiznané dividendy k výplatě akcionářům (-25,8 mld. Kč). Naproti tomu vlastní kapitál zvýšil čistý zisk (+33,6 mld. Kč).

Dlouhodobé závazky vzrostly o 60,2 mld. Kč na hodnotu 321,4 mld. Kč zejména vlivem nárůstu dlouhodobých závazků z derivátů (+39,3 mld. Kč). Vzrostly emitované dluhopisy (+10,2 mld. Kč), dlouhodobé bankovní úvěry (+9,3 mld. Kč) a odložený daňový závazek (+1,2 mld. Kč). Vliv ostatních položek vzrostl (+0,2 mld. Kč).

Krátkodobé závazky vzrostly o 282,0 mld. Kč na hodnotu 1 041,1 mld. Kč. Nárůst byl způsoben především zvýšením krátkodobých závazků z derivátů (+300,4 mld. Kč) a závazků při rozdělování zisku (+25,7 mld. Kč). Ostatní krátkodobé závazky se zvýšily (+4,3 mld. Kč) především vlivem nárůstu smluvních závazků. Krátkodobé rezervy vzrostly (+1,1 mld. Kč). Naopak poklesly obchodní závazky (-23,5 mld. Kč), krátkodobé bankovní úvěry (-23,5 mld. Kč) a krátkodobá část dlouhodobých dluhů (-3,0 mld. Kč). Vliv ostatních položek se zvýšil (+0,5 mld. Kč).

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění za I. pololetí 2022 (-31,6 mld. Kč) byl meziročně nižší o 25,7 mld. Kč.

Čistý zisk (+33,6 mld. Kč) meziročně vzrostl o 32,0 mld. Kč a ostatní úplný výsledek (-65,2 mld. Kč) poklesl o 57,7 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek byl meziročně negativně ovlivněn především změnou reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky (-93,7 mld. Kč) a odúčtováním rozdílů z kurzových přepočtů v důsledku prodeje dceřiných podniků v 2021 (-6,6 mld. Kč). Pozitivní vliv mělo odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření (+30,5 mld. Kč) a změna odložené daně související s ostatním úplným výsledkem (+12,2 mld. Kč).

Čistý dluh

Čistý dluh Skupiny ČEZ (v mld. Kč)

| | k 31. 12. 2021 | k 30. 6. 2022 |
|---|----------------|---------------|
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části | 95,9 | 115,4 |
| Krátkodobá část dlouhodobých dluhů | 16,7 | 13,7 |
| Krátkodobé úvěry | 25,3 | 1,9 |
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části související s aktivy drženými k prodeji | – | – |
| Krátkodobá část dlouhodobých dluhů související s aktivy drženými k prodeji | – | – |
| Krátkodobé úvěry související s aktivy drženými k prodeji | – | – |
| Celkový dluh | 137,9 | 130,9 |
| Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty | -26,6 | -45,5 |
| Peníze a peněžní ekvivalenty klasifikované jako držené k prodeji | – | – |
| Vysoce likvidní finanční aktiva | -0,5 | -0,6 |
| Čistý dluh | 110,8 | 84,8 |
| EBITDA (za předchozích 12 měsíců) | 63,2 | 90,9 |
| Čistý dluh / EBITDA | 1,75 | 0,93 |

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ podle segmentů

Společnosti účetního konsolidačního celku Skupina ČEZ se člení do čtyř provozních segmentů: **VÝROBA, TĚŽBA, DISTRIBUCE** a **PRODEJ**.

Přehled příspěvků jednotlivých segmentů do hospodaření Skupiny ČEZ

| | Provozní výnosy | EBITDA | Čistý zisk | Počet zaměstnanců k 30. 6. |
|--------------------------------|--------------------|-----------|------------|----------------------------------|
| | (mld. Kč) | (mld. Kč) | (mld. Kč) | (tis. osob) |
| VÝROBA | | | | |
| I. pololetí 2021 | 56,9 | 14,3 | 9,1 | 10,6 |
| I. pololetí 2022 | 95,7 | 46,0 | 33,3 | 10,6 |
| TĚŽBA | | | | |
| I. pololetí 2021 | 4,7 | 2,1 | -8,2 | 4,5 |
| I. pololetí 2022 | 6,2 | 3,1 | 1,9 | 4,3 |
| DISTRIBUCE | | | | |
| I. pololetí 2021 | 21,5 | 11,1 | 4,9 | 7,7 |
| I. pololetí 2022 | 18,0 | 9,5 | 4,9 | 4,6 |
| PRODEJ | | | | |
| I. pololetí 2021 | 50,8 | 4,2 | 2,8 | 7,6 |
| I. pololetí 2022 | 66,8 | 0,7 | -0,1 | 7,8 |
| Eliminace mezi segmenty | | | | |
| I. pololetí 2021 | -25,6 | -0,1 | -7,1 | |
| I. pololetí 2022 | -56,2 | -0,1 | -6,5 | |
| Skupina ČEZ | | | | |
| I. pololetí 2021 | 108,2 | 31,6 | 1,6 | 30,3 |
| I. pololetí 2022 | 130,5 | 59,3 | 33,6 | 27,3 |

Pozn.: Meziroční srovnání je ovlivněno prodejem rumunských aktiv k 31. 3. 2021 a bulharských aktiv k 27. 7. 2021.

Čistý zisk segmentu VÝROBA meziročně vzrostl o 24,2 mld. Kč. V České republice meziročně vzrostl čistý zisk segmentu o 23,1 mld. Kč, což bylo způsobeno vyšším provozním ziskem před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku (EBITDA; +32,7 mld. Kč). Negativně naopak působily kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-2,2 mld. Kč) a vyšší daň z příjmů (-5,6 mld. Kč). V Polsku čistý zisk segmentu vzrostl o 0,7 mld. Kč z důvodu nižších opravných položek k dlouhodobému majetku (+1,1 mld. Kč), negativně se naopak vyvíjel EBITDA (-0,4 mld. Kč). V Rumunsku čistý zisk segmentu klesl o 0,1 mld. Kč vlivem prodeje aktiv k 31. 3. 2021.

Segmentu TĚŽBA vzrostl čistý zisk o 10,1 mld. Kč zejména vlivem tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku v roce 2021 (+8,7 mld. Kč), navíc pozitivně působil vyšší EBITDA (+1,0 mld. Kč) a nižší odpisy (+0,6 mld. Kč).

Čistý zisk segmentu DISTRIBUCE se meziročně nezměnil, z toho v České republice (-0,1 mld. Kč), v Rumunsku (+0,1 mld. Kč), v Bulharsku (-0,2 mld. Kč) a v Turecku (+0,1 mld. Kč).

Čistý zisk segmentu PRODEJ klesl o 2,8 mld. Kč, z toho v České republice (-2,4 mld. Kč) vlivem poklesu EBITDA (-3,1 mld. Kč) v důsledku extrémního nárůstu pořizovacích cen komodit. Pozitivně působily zejména nižší daň z příjmů (+0,4 mld. Kč). V Rumunsku a Bulharsku čistý zisk klesl (-0,3 mld. Kč) z důvodu prodeje aktiv v roce 2021. V Německu čistý zisk segmentu klesl o 0,1 mld. Kč.

Z dalších ukazatelů jednotlivých segmentů uvedených v tabulce je níže komentován meziroční vývoj ukazatele EBITDA, který je nejčastěji používaným ukazatelem provozní výkonnosti firem obchodovaných na světových burzách a je sledován mezinárodními analytiky, věřiteli, investory a akcionáři.

U největšího segmentu VÝROBA vzrostl ukazatel o 31,8 mld. Kč na 46,0 mld. Kč. V České republice vzrostl ukazatel o 32,7 mld. Kč. Nárůst byl způsoben vlivem extrémního růstu tržních cen komodit na velkoobchodním trhu a vyššího prodeje a aktivace podpůrných služeb (+21,5 mld. Kč), vyšším příspěvkem zisku z obchodování s komoditami na zahraničních trzích (+7,1 mld. Kč). Meziroční pozitivní vývoj navýšily dále zejména specifické dočasné vlivy související s přeceněním zajišťovacích kontraktů výroby a s časovými swapy emisních povolenek (+3,7 mld. Kč). V Polsku ukazatel klesl (-0,4 mld. Kč) především z důvodu vyšších nákladů na emisní povolenky. V Německu ukazatel vzrostl (+0,1 mld. Kč) vlivem vyšší výroby větrných elektráren. V Rumunsku ukazatel klesl (-0,6 mld. Kč) vlivem prodeje aktiv k 31. 3. 2021.

V segmentu TĚŽBA ukazatel dosáhl úrovně 3,1 mld. Kč, meziročně tedy vzrostl o 1,0 mld. Kč, z toho vyšší tržby ze Skupiny ČEZ (+0,7 mld. Kč) zejména vlivem vyšší ceny dodávek, vyšší tržby od externích zákazníků (+0,7 mld. Kč) zejména vlivem vyššího objemu dodávek. Naopak vzrostly stále provozní náklady (-0,4 mld. Kč) především vlivem vyšších nákladů na energie.

V segmentu DISTRIBUCE poklesl ukazatel o 1,6 mld. Kč na 9,5 mld. Kč. V České republice klesl (-0,1 mld. Kč) zejména z důvodu vyšších stálých provozních nákladů. V Rumunsku ukazatel poklesl (-0,5 mld. Kč) vlivem prodeje aktiv k 31. 3. 2021. Obdobně v Bulharsku poklesl ukazatel (-1,0 mld. Kč) vlivem prodeje aktiv k 27. 7. 2021.

Segment PRODEJ vykázal EBITDA na úrovni 0,7 mld. Kč, tj. o 3,5 mld. Kč meziročně méně. Z toho v České republice ukazatel klesl (-3,1 mld. Kč) zejména v důsledku výrazného nárůstu pořizovacích cen komodit a volatility trhu, což umocnilo sezónnost výsledků hospodaření prodejních společností v ČR (-3,0 mld. Kč), z toho (-2,2 mld. Kč) retail segment (ČEZ Prodej) a (-0,8 mld. Kč) B2B segment (ESCO společnosti v ČR). V Německu se ukazatel meziročně nezměnil. V Rumunsku ukazatel poklesl (-0,1 mld. Kč) vlivem prodeje aktiv k 31. 3. 2021. Obdobně v Bulharsku ukazatel poklesl (-0,2 mld. Kč) vlivem prodeje aktiv k 27. 7. 2021. V dalších státech ukazatel poklesl (-0,1 mld. Kč) zejména z důvodu likvidace společnosti VESER, s.r.o.

Spřízněné osoby

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám (v mil. Kč)

| | Pohledávky | | Závazky | |
|---|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | k 31. 12. 2021 | k 30. 6. 2022 | k 31. 12. 2021 | k 30. 6. 2022 |
| Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. | – | 739 | 6 | 599 |
| Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG | – | – | 67 | 67 |
| GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG | 19 | 33 | – | – |
| In PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o. | 8 | 8 | 7 | 8 |
| LOMY MOŘINA spol. s r.o. | 20 | 16 | 42 | 37 |
| Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. | 56 | 18 | 1 | – |
| Ostatní | 26 | 34 | 14 | 5 |
| Celkem | 129 | 848 | 137 | 716 |

Prodeje spřízněným osobám a nákupy od spřízněných osob (v mil. Kč)

| | Prodeje spřízněným osobám | | Nákupy od spřízněných osob | |
|---|---------------------------|------------------|----------------------------|------------------|
| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 |
| Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. | – | – | 27 | 190 |
| In PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o. | 16 | 24 | 12 | 12 |
| LOMY MOŘINA spol. s r.o. | 67 | 72 | 134 | 157 |
| Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. | – | 195 | – | 1 |
| Vltavotýnská teplárenská, a.s. | 18 | 14 | – | – |
| Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s. | – | – | 13 | 7 |
| Ostatní | 27 | 13 | 11 | 7 |
| Celkem | 128 | 318 | 197 | 374 |

Očekávaná hospodářská a finanční situace v roce 2022

Ke dni 9. 8. 2022 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy za celý rok 2022 ve výši 60 až 65 mld. Kč a konsolidovaného ukazatele EBITDA ve výši 110 až 115 mld. Kč.

Mezi hlavní pozitivní meziroční vlivy patří zejména vyšší realizační ceny elektřiny a vyšší příspěvek zisku z obchodování s komoditami na zahraničních trzích. Negativně naopak působí zejména prodej rumunských a bulharských aktiv a vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu.

Pro přiblížení očekávané ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2022 jsou níže uvedeny hlavní příčiny meziroční změny provozních hospodářských výsledků.

V segmentu VÝROBA je očekáván celkový meziroční nárůst o 47 až 62 mld. Kč. Přičemž v oblasti výroby z jaderných zdrojů je předpokládán meziroční nárůst o 24 až 29 mld. Kč vlivem vyšších realizačních cen elektřiny. V oblasti výroby z obnovitelných zdrojů je očekáván meziroční nárůst v intervalu 4 mld. Kč až 6 mld. Kč vlivem vyšších realizačních cen elektřiny. V oblasti výroby z emisních zdrojů je očekáván meziroční nárůst o 10 až 15 mld. Kč, kdy pozitivně působí zejména vliv realizačních cen elektřiny, emisních povolenek a zemního plynu na hrubou marži, negativně naopak vyšší náklady na péči o zařízení. V oblasti tradingu je očekáván meziroční nárůst o 5 až 8 mld. Kč. Meziroční pozitivní vývoj navýšily dále specifické negativní dočasné vlivy v roce 2021 v celkové výši 3,8 mld. Kč související s přeceněním zajišťovacích kontraktů výrobních pozic na rok 2022+ týkající se obchodů s emisními povolenkami a elektřinou.

V segmentu TĚŽBA je očekávána meziroční změna v rozmezí -1 až +1 mld. Kč. Pozitivně působí vyšší odbyt a ceny uhlí, negativně naopak vyšší stálé provozní náklady.

V segmentu DISTRIBUCE je očekávána meziroční změna v intervalu -1 mld. Kč až +0,5 mld. Kč, přičemž negativně působí vliv korekčních faktorů, a pozitivně pak vyšší regulační báze aktiv a odpisy.

V segmentu PRODEJ je předpokládán meziroční nárůst v intervalu 0 až +1 mld. Kč s ohledem na růstové ambice v oblasti ESCO, negativně působí nižší marže z prodeje komodit vlivem růstu pořizovacích cen.

Mezi vybraná rizika a příležitosti predikce patří: realizační ceny vyrobené elektřiny, dostupnost výrobních zdrojů, zisk z obchodování s komoditami, přecenění derivátů a potenciální zavedení mimořádné sektorové či jiné daně v ČR.

Investice do dlouhodobého majetku Skupiny ČEZ jsou v roce 2022 předpokládány ve výši 37 mld. Kč, většina z nich je plánována do výrobních a distribučních aktiv v ČR.

Čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je očekáván v roce 2022 ve výši 50 až 54 mld. Kč, meziroční nárůst je způsoben především výrazně vyššími realizačními cenami elektřiny a vyšším předpokládaným ziskem z obchodování s komoditami na zahraničních trzích.

Investice

Celkové investiční výdaje (v mld. Kč)

| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 |
|---|------------------|------------------|
| Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků | 13,5 | 14,6 |
| Nabytí dlouhodobého hmotného majetku | 11,1 | 11,5 |
| z toho: nabytí jaderného paliva | 1,2 | 0,8 |
| Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku | 0,6 | 0,6 |
| Nabytí dlouhodobého finančního majetku | 0,4 | 1,4 |
| Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv | 1,4 | 1,1 |
| Finanční investice ¹⁾ | - | 2,0 |
| Investiční výdaje celkem | 13,5 | 16,7 |

¹⁾ Pořízení dceřiných, společných a přidružených podniků, bez nakoupených peněžních prostředků.

Nabytí dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) podle segmentů (v mil. Kč)

| | Česká republika | | Německo | | Polsko | | Francie | | Slovensko | | Rumunsko | | Bulharsko | | Ostatní | | Celkem | |
|-----------------------------------|-----------------|---------------|-------------|------------|-------------|-----------|-------------|------------|-------------|-----------|-------------|----------|-------------|----------|-------------|------------|---------------|---------------|
| | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | | I. pololetí | |
| | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 |
| VÝROBA | 3 471 | 3 622 | 4 | 5 | 114 | 54 | - | 197 | - | - | 48 | - | - | - | - | 2 | 3 636 | 3 881 |
| z toho: pořízení jaderného paliva | 1 236 | 777 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 236 | 777 |
| TĚŽBA | 781 | 739 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 781 | 739 |
| DISTRIBUCE | 5 670 | 6 613 | - | - | - | - | - | - | - | 412 | - | - | 611 | - | - | - | 6 693 | 6 613 |
| PRODEJ | 395 | 331 | 107 | 98 | 22 | 15 | - | 0 | 36 | 28 | 0 | 2 | - | - | 41 | 453 | 601 | 927 |
| Eliminace | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | -33 | -78 |
| Celkem | 10 316 | 11 305 | 111 | 104 | 135 | 69 | - | 198 | 36 | 28 | 460 | 2 | 611 | - | 41 | 454 | 11 678 | 12 082 |

Poznámka: Aktiva v Bulharsku prodaná ke dni 31. 3. 2021 a 5. 5. 2022; v Rumunsku prodaná ke dni 27. 7. 2021.

Bilance a výroba

Kapitola obsahuje číselné údaje Skupiny ČEZ o elektřině, zemním plynu a teple.

Elektřina

Bilance elektřiny (v GWh)

| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | Index 2022/2021 (%) |
|--|------------------|------------------|---------------------|
| Dodávka | 25 020 | 24 170 | 96,6 |
| Výroba | 27 732 | 26 793 | 96,6 |
| Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání | -2 712 | -2 623 | 96,7 |
| Prodej koncovým zákazníkům | -16 921 | -11 670 | 69,0 |
| Saldo velkoobchodu | -6 567 | -11 675 | 177,8 |
| Prodej na velkoobchodním trhu | -121 231 | -79 450 | 65,5 |
| Nákup na velkoobchodním trhu | 114 664 | 67 774 | 59,1 |
| Ztráty v sítích | -1 533 | -825 | 53,8 |

Instalovaný výkon podle zdroje energie v jednotlivých zemích (v MW)

| Typ zdroje | Česká republika | | Německo | | Polsko | | Slovensko | | Bulharsko | | Itálie a Rakousko | | Celkem | |
|---------------------------|-----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------|--------------|---------------|---------------|
| | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 | k 30.6.2021 | k 30.6.2022 |
| Bezemisní zdroje: | 6 404 | 6 404 | 133 | 133 | 2 | 2 | - | - | 5 | - | - | 0,132 | 6 544 | 6 540 |
| Jádro | 4 290 | 4 290 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4 290 | 4 290 |
| Voda | 1 980 | 1 980 | - | - | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | 1 982 | 1 982 |
| Fotovoltaika | 125 | 126 | - | - | - | - | - | - | 5 | - | - | 0,132 | 130 | 126 |
| Vítr | 8 | 8 | 133 | 133 | - | - | - | - | - | - | - | - | 142 | 142 |
| Vytvářející emise: | 5 221 | 4 723 | - | - | 568 | 568 | 1 | 1 | - | - | 1 | 3 | 5 792 | 5 295 |
| Uhlí | 4 248 | 3 748 | - | - | 568 | 568 | - | - | - | - | - | - | 4 817 | 4 317 |
| Zemní plyn | 967 | 969 | - | - | - | - | 1 | 1 | - | - | - | - | 968 | 971 |
| Biomasa | 6 | 6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7 | 8 |
| Bioplyn | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | - |
| Celkem | 11 625 | 11 127 | 133 | 133 | 570 | 570 | 1 | 1 | 5 | - | 1 | 3 | 12 336 | 11 835 |

Prodej elektriny koncovým zákazníkům podle kategorie spotřeby v jednotlivých zemích (v GWh)

| | Česká republika | | Slovensko | | Polsko | | Prodaná aktiva v Bulharsku a Rumunsku | | Maďarsko | | Itálie | | Celkem | |
|--------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 |
| Velkoobchodatelé | 4 422 | 5 229 | 43 | 2 | 79 | - | - | 2 582 | - | 709 | 5 | 10 | 7 840 | 6 090 |
| Podnikatelský maloobchod | 1 017 | 1 282 | 28 | - | 3 | - | 869 | - | - | - | - | - | 1 918 | 1 282 |
| Domácnosti | 4 151 | 4 297 | - | - | - | - | 3 012 | - | - | - | - | - | 7 163 | 4 297 |
| Celkem | 9 590 | 10 808 | 72 | 2 | 82 | - | 6 463 | - | 709 | 850 | 5 | 10 | 16 921 | 11 670 |

Distribuovaná elektřina (v GWh)

| | Česká republika | | Prodaná aktiva v Bulharsku a Rumunsku | | Celkem | |
|--|--|---------------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 |
| | Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům | 19 160 | 18 298 | 6 798 | – | 25 958 |

Teplo

Dodávka a prodej tepla (v TJ)

| | Dodávka tepla pro teplárenské účely | | Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ) | |
|---------------------------|--|---------------------|--|---------------------|
| | I. pololetí 2021 *) | I. pololetí 2022 | I. pololetí 2021 **) | I. pololetí 2022 |
| Česká republika | 13 812 | 12 323 | 11 754 | 9 793 |
| Slovensko | 405 | 360 | 395 | 352 |
| Polsko | 3 597 | 3 451 | 3 526 | 3 373 |
| Skupina ČEZ celkem | 17 814 | 16 133 | 15 675 | 13 518 |

*) V dodávce tepla pro teplárenské účely byla upravena hodnota roku 2021 z důvodu změny konsolidační metody.

**) V externím prodeji tepla byly zpětně přidány společnosti do roku 2021: ENESA, SPRAVBYTKOMFORT Prešov, ESCO Servis

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (v GWh)

| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 | Index 2022/2021 (%) |
|------------------------------|------------------|------------------|------------------------|
| Nákup | 264 551 | 142 897 | 54,0 |
| Vytěženo ze zásobníku | 3 925 | 5 538 | 141,1 |
| Prodej | -262 602 | -139 092 | 53,0 |
| v tom: trading | -258 003 | -133 989 | 51,9 |
| velkoodběratelé externí | -736 | -920 | 124,9 |
| střední odběratelé | -660 | -398 | 60,4 |
| maloodběratelé | -733 | -1 054 | 143,7 |
| domácnosti | -2 176 | -2 409 | 110,7 |
| OTE | -294 | -322 | 109,6 |
| Vtlačeno do zásobníku | -1 449 | -6 572 | 453,5 |
| Vlastní spotřeba | -4 424 | -2 770 | 62,6 |

Distribuovaný zemní plyn v České republice (v GWh)

| | Česká republika | |
|--|------------------|------------------|
| | I. pololetí 2021 | I. pololetí 2022 |
| Distribuovaný zemní plyn koncovým zákazníkům | 390 | 349 |

Prodej zemního plynu koncovým zákazníkům (v GWh)

| | Česká republika | | Slovensko | | Aktiva prodaná v Rumunsku | | Celkem | |
|-------------------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 | I. pol. 2021 | I. pol. 2022 |
| Velkoodběratelé externí | 679 | 920 | 58 | – | – | – | 736 | 920 |
| Střední odběratelé | 188 | 398 | 25 | – | 446 | – | 660 | 398 |
| Maloodběratelé | 664 | 1 054 | 69 | – | – | – | 733 | 1 054 |
| Domácnosti | 2 174 | 2 409 | 2 | – | – | – | 2 176 | 2 409 |
| Celkem | 3 705 | 4 781 | 154 | – | 446 | – | 4 306 | 4 781 |

Působení Skupiny ČEZ

Podnikatelské prostředí

Česká republika

Informace týkající se ČR jsou uvedeny v samostatné kapitole Vývoj regulace a legislativy odvětví.

Německo

V prvním pololetí tohoto roku schválila německá vláda tzv. Velikonoční balíček (Osterpaket), který předpokládá legislativní změny řady energetických zákonů a vyhlášek s cílem urychlit a důsledně podporovat expanzi OZE. Novelizace se týká mj. zákona o obnovitelných zdrojích energie (EEG), zákona o přímořské větrné energetice, zákona o energetice a zákona o rozšíření přenosové soustavy. Přijímána jsou rozsáhlá opatření vedoucí ke zpřístupnění nových ploch pro výstavbu fotovoltaických i větrných zdrojů, podpoře účasti obcí na výrobě z OZE a také k rozvoji větrných zdrojů v lokalitách, v nichž jsou horší podmínky pro jejich provoz z důvodu nižší intenzity větru. V roce 2030 by minimálně 80 % spotřebované elektřiny mělo pocházet z OZE a do roku 2035 by měla být dodávka energie téměř zcela pokryta obnovitelnými zdroji. Za tímto účelem se dále navyšují cíle v jednotlivých segmentech: od roku 2025 má být ročně instalováno 10 GW nových pevninských větrných zdrojů. Balíček rovněž zvyšuje cíle v oblasti výstavby solárních zdrojů, kde by do roku 2030 mělo být stavěno 22 GW nových solárních zdrojů ročně.

Německá Spolková agentura pro sítě (BNetzA) eviduje v I. pololetí 2022 připojení 230 pevninských větrných elektráren do sítě s instalovaným výkonem 932,5 MW. V tomto období byla také vypsaná dvě kola aukce na určení podpory pro výrobu elektřiny z pevninských větrných zdrojů. BNetzA nabídla k soutěžení celkem 2 666 MW výkonu. Další kola aukcí jsou plánována na září a prosinec tohoto roku.

V první polovině roku se konaly rovněž 2 aukce na výstavbu solárních zdrojů. BNetzA nabídla k soutěžení celkem 2 400 MW výkonu. Další a zároveň poslední aukce na podporu výstavby solárních panelů tohoto roku je plánována na listopad.

V Německu bylo v prvních šesti měsících roku 2022 vyrobeno 252 TWh elektřiny, z toho 130 TWh v obnovitelných zdrojích energie, jejichž podíl na výrobě činil 51,6 %. Na výsledku se podílela především výroba elektřiny z větrné a solární energie díky příznivým povětrnostním podmínkám na začátku roku.

Polsko

Na začátku roku 2020 prošly společnosti CEZ Skawina a CEZ Chorzów povinnou certifikací pro přistoupení do systému kapacitního trhu. V současné době má CEZ Skawina smluvní závazek pro dodávky v období let 2021–2026, CEZ Chorzów má roční kontrakt na rok 2024. V souvislosti s plánovanou účastí na sekundárním trhu byly podepsány příslušné smlouvy.

Vojenský konflikt na Ukrajině má výrazně negativní dopad na ceny uhlí, které je základním palivem obou polských elektráren. Vysoká cena plynu (jakožto náhrady uhlí) a logistické a kvalitativní potíže ruského uhlí ovlivňují vysoké ceny uhlí na mezinárodních i domácích trzích. Obě elektrárny byly proto nuceny zahájit cenová jednání se svými dodavateli v I. pololetí 2022, a to i přes existující dlouhodobé smlouvy na dodávky uhlí. Úroveň nasmlouvané výroby elektřiny v roce 2022 je cca 90 % pro CEZ Chorzów a cca 97 % pro CEZ Skawina, takže společnosti nejsou schopny přenést zvýšené výrobní náklady do cen elektřiny. Vysoký podíl zajišťovacích kontraktů na rok 2023 ve výši cca 53 % ze stejného důvodu rovněž negativně ovlivní výsledky roku 2023.

Nárůst výrobních nákladů je patrný již v cenách elektřiny. V I. čtvrtletí roku 2022 byla průměrná prodejní cena elektřiny na konkurenčním trhu 468,35 PLN/MWh, což znamená zvýšení o 92 % ve srovnání se stejným čtvrtletím předchozího roku.

V červenci 2022 navíc začala jednání mezi výrobcí tepla, Energetickým regulačním úřadem a Ministerstvem klimatu a životního prostředí o změně tarifní regulace tepla.

Ve II. čtvrtletí roku 2022 byla zahájena jednání o případné spolupráci města Krakova (MPEC Kraków) se Skupinou ČEZ (CEZ Skawina) a možných formách rozvoje soustavy centralizovaného zásobování teplem včetně výstavby nového teplárenského zdroje v lokalitě Skawina.

Francie

V dubnu roku 2022 byl do prezidentské funkce znovuzvolen Emmanuel Macron. Z volebního programu francouzského prezidenta vyplývá v oblasti klimatu a energetiky příslib rozvoje obnovitelných zdrojů energie, výstavba 50 přímořských větrných elektráren a zvýšení kapacity fotovoltaických elektráren.

V rámci národního investičního plánu „Francie 2030“ má francouzská vláda za cíl investovat 1 miliardu EUR do inovativních projektů v oblasti OZE. Konečným cílem je do roku 2050 až desetinásobné navýšení instalovaného výkonu OZE, tedy až na 100 GW. Větrné elektrárny na moři budou z tohoto instalovaného výkonu představovat 40 GW.

Turecko

V průběhu I. pololetí 2022 pokračoval trend vysoké inflace (index spotřebitelských cen v červnu 2022 přesáhl hranici 78,6 % a dosáhl nejvyšší hodnoty od roku 1998). Turecká lira se do vypuknutí války na Ukrajině držela na úrovni 13,5 TRY/USD, od března vůči dolaru oslabovala i v souvislosti s vysokou mírou inflace a v červnu po prohlášení o možném snížení sazeb oslabila až na 17,35 TRY/USD a měsíc červen zakončila na úrovni 16,70 TRY/USD (oslabení o 25 % od začátku roku). Turecko v rámci své hospodářské politiky dává přednost růstu HDP před cenovou stabilitou. Referenční úroková sazba turecké centrální banky zůstala po celé I. pololetí 2022 na hodnotě 14,0 %. Roční růst HDP činil v I. čtvrtletí 7,3 %.

Ratingové agentury shodně zařazují úvěrovou spolehlivost Turecka do oblasti spekulativního ratingu (Moody's na úroveň B2 s negativním výhledem, Standard & Poor's na úroveň B+ s negativním výhledem).

Dne 29. 7. uzavřela společnost ČEZ smlouvu o prodeji svého 50% podílu ve společnosti AKCEZ Enerji A.S., kterou vlastní v rámci společného podniku s tureckým partnerem AKKÖK Holding A.S. Kupujícími jsou turecké společnosti ze skupiny Torunlar. Pod společnost AKCEZ Enerji spadají tři dceřiné společnosti, které se věnují distribuci elektřiny, prodeji energií a energetickým službám. Vypořádání transakce je mimo jiné podmíněno sjednáním refinancování stávajícího dluhu AKCEZ Enerji ze strany nových spoluvlastníků a následně transakce podléhá schválení tureckým antimonopolním úřadem a tamním energetickým regulátorem.

Segment VÝROBA

V segmentu VÝROBA působí Skupina ČEZ zejména v České republice, Německu, Polsku a Turecku¹. Segment je sledován ve 4 oblastech: Jaderné zdroje, Emisní zdroje, Obnovitelné zdroje a Trading. V České republice provozuje jaderné, obnovitelné a emisní zdroje, v Polsku, Itálii a Turecku obnovitelné a emisní zdroje a v Německu a Rakousku pouze obnovitelné zdroje. Na Slovensku, v Německu a ve Francii připravuje výstavbu nových bezemisních zdrojů.

Ve zdrojích Skupiny ČEZ bylo v I. pololetí 2022 vyrobeno 26,8 TWh elektřiny. Z toho jaderné zdroje vyrobily 15,2 TWh, obnovitelné zdroje 1,2 TWh a emisní zdroje celkem 10,4 TWh, z čehož ze zemního plynu 1,2 TWh, z uhlí 8,8 TWh a z biomasy 0,4 TWh. V I. pololetí 2021 bylo vyrobeno 27,7 TWh, což značí meziroční pokles o 3,4 %.

Instalovaný výkon meziročně poklesl o 0,5 GW (-4 %) a k 30. 6. 2022 dosahoval 11,8 GW. Hlavní příčinou poklesu bylo zrušení licence elektrárny Energotrans 3 od 17. 8. 2021 (-0,5 GW).

1. Jaderné zdroje

Jaderné zdroje stávající

Výroba elektřiny

Skupina ČEZ provozuje jaderné elektrárny pouze v České republice v lokalitách Dukovany a Temelín. V I. pololetí 2022 vyrobily elektřinu v objemu 15 218 GWh, tj. meziročně o 460 GWh více. Jaderná elektrárna Dukovany vyrobila 7 177 GWh, tj. o 175 GWh více než ve stejném období roku 2021 (vlivem nižšího počtu dní odstávky v I. pololetí 2022). Jaderná elektrárna Temelín vyprodukovala 8 042 GWh, tj. o 285 GWh meziročně více (vlivem vyššího dosažitelného výkonu a nižšího počtu dní odstávky v I. pololetí 2022).

Investiční výstavba

V obou jaderných lokalitách pokračovaly projekty se zaměřením na neustálé zvyšování jaderné bezpečnosti a také na technickou obnovu zařízení. Investice souvisejí s modernizací, stabilizací, bezpečností, účinností výroby a také s plněním legislativních požadavků daných atomovým zákonem.

V elektrárně Dukovany proběhly významné akce z pohledu udržení vysoké úrovně bezpečnosti, a to náhrada stabilního hasicího halogenového zařízení a oprava železobetonových plášťů chladicích věží.

V lokalitě Temelín byly obnoveny práce na tepelném napaječi z elektrárny Temelín do Českých Budějovic a probíhala obnova systému kontroly řízení neblokovaných provozních souborů. Pokračovaly též přípravné práce na finančně a technicky významné akci generační obnovy řídicích systémů.

Instalovaný výkon

V jaderných elektrárnách zůstal instalovaný výkon nezměněn na hodnotě 4 290 MW.

Předpokládaná situace v roce 2022

V roce 2022 se očekává výroba v jaderných zdrojích na úrovni 30,8 TWh. Disponibilitu jaderných elektráren ovlivňuje načasování plánovaných odstávek souvisejících nejen s výměnou paliva a realizací plánované údržby, kontrol a revizí klíčového zařízení, ale také aktivity zaměřené na průběžnou modernizaci a zvýšení efektivity provozu obou zdrojů.

Jaderné zdroje v přípravě

Nový jaderný zdroj Dukovany (NJZ EDU)

Dukovanský nový blok bude postaven vedle stávající elektrárny a v budoucnu nahradí část výkonu současné elektrárny. Na základě usnesení vlády České republiky je investorem společnost Elektrárna Dukovany II, a. s.

V první polovině roku 2022 pokračovala příprava projektu v souladu s platným podnikatelským záměrem společnosti a první prováděcí smlouvou uzavřenou mezi společností Elektrárna Dukovany II, společností ČEZ a státem o spolupráci při výstavbě nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany.

¹ Turecké společnosti jsou konsolidovány ekvivalenční metodou, a proto nejsou jejich data zahrnuta v souhrnných údajích za Skupinu ČEZ.

V roce 2021 byla podána žádost o vydání územního rozhodnutí stavebnímu úřadu Městského úřadu v Třebíči. V roce 2022 krajský úřad Kraje Vysočina prodloužil lhůtu k jeho vydání do 1. 12. 2022.

Na základě vyhodnocení bezpečnostního posouzení všech tří uchazečů o stavbu – americko-kanadské společnosti Westinghouse, francouzské EDF a korejské KHNP – udělilo Ministerstvo průmyslu a obchodu souhlas se zahájením výběrového řízení.

Dne 17. 3. 2022 společnost Elektrárna Dukovany II spustila výběrové řízení na dodavatele nového jaderného zdroje a oslovila všechny 3 uvedené uchazeče. V průběhu června 2022 proběhly tzv. site visits (kontroly na místě), během nichž se zástupci uchazečů seznámili se stavenišťem a získali další potřebné informace pro přípravu nabídky. Všichni tři potvrdili záměr podat úvodní nabídky do 30. 11. 2022.

Během I. pololetí 2022 pokračovala intenzivní příprava dokumentů vymezujících financování dalších fází projektu. Probíhala rovněž vyjednávání státu s Evropskou komisí o slučitelnosti státní podpory s pravidly EU.

Nový jaderný zdroj Temelín (NJZ ETE)

Investorem je společnost Elektrárna Temelín II, a. s. Na základě usnesení vlády České republiky bylo stanoveno, že činnosti v lokalitě Temelín se musí řídit takovým způsobem, aby byla udržována hodnota projektu včetně zajištění platnosti existujících povolení a zachována možnost jeho rychlé aktivace v případě potřeby.

V I. pololetí 2022 pokračovaly nezbytné přípravné činnosti na projektu zahrnující rovněž analýzy možného využití malých modulárních reaktorů (SMR) jako jedné z alternativ. V současné době probíhá zpracování základních parametrů případného záměru pro jejich potenciální výstavbu.

Připravovaný nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice

Na Slovensku výstavbu nového jaderného zdroje (NJZ) v lokalitě Jaslovské Bohunice připravuje Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. (JESS), ve které společnost Skupiny ČEZ – ČEZ Bohunice – vlastní 49% podíl.

V únoru 2022 získala společnost JESS Osvědčení Ministerstva hospodářství na výstavbu energetického zařízení NJZ. V dubnu byl přijat nový stavební zákon, který umožňuje řešit územní řízení obálkovým přístupem, tj. bez vybrání konkrétní technologie.

Prioritní činností pro rok 2022 zůstává tvorba dokumentace pro umístění NJZ podle atomového zákona tak, aby mohlo být územní řízení zahájeno v únoru 2023. Současně probíhají projektové činnosti nezbytné pro udržení hodnoty projektu a platného Závěrečného stanoviska EIA (posuzování vlivů na životní prostředí). Průběžně jsou vedena jednání s dotčenými obcemi z hlediska zanesení nového jaderného zdroje do územně plánovací dokumentace.

2. Obnovitelné zdroje (OZE)

V rámci této oblasti je sledována výroba v obnovitelných zdrojích, tj. vodních, fotovoltaických a větrných elektrárnách a také biomasa, která je ovšem z důvodu primárního spalování spolu s uhlím evidována v rámci oblasti emisních zdrojů.

Rozvoj OZE

V České republice v rámci naplňování strategického cíle Skupiny ČEZ v oblasti rozvoje OZE pokračovala v I. pololetí roku 2022 příprava projektů pro výstavbu obnovitelných zdrojů (převážně fotovoltaických) v ČR s investiční podporou z Modernizačního fondu. V průběhu června 2022 byly elektronicky podepsány smlouvy o investiční podpoře mezi ČEZ, a. s., a Státním fondem životního prostředí ČR pro všechny projekty ČEZ, které uspěly v rámci výzvy RES+ č. 2/2021 (17 FVE projektů o celkové kapacitě 173 MWp). Zahájení realizace nejpokročilejších projektů se očekává ke konci roku 2022.

Na Slovensku společnost JESS současně rozšířila svůj zájem o energetické portfolio o výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů (fotovoltaických nebo větrných). V červnu společnost odpověděla na výzvu Slovenské inovační a energetické agentury ohledně možnosti výroby zeleného vodíku. Připravuje se pilotní projekt fotovoltaické elektrárny s nominálním výkonem 10 MW na brownfieldových pozemcích společnosti JESS a nasazení 1MW elektrolyzéry v regionu Trnava pro výrobu vodíku a jeho použití v dopravě.

Voda

Výroba elektřiny

V České republice vyrobily vodní elektrárny v I. pololetí 2022 elektřinu v objemu 964 GWh, tj. meziročně o 269 GWh méně. Meziročně nižší výroba byla převážně způsobena horšími klimatickými podmínkami.

V Polsku vyrobily malé vodní elektrárny 5,7 GWh elektřiny, z toho Borek Szlachecki 3,4 GWh a Skawinka II 2,3 GWh elektřiny, tedy stejně jako v I. pololetí 2021.

V Turecku vyrobily vodní elektrárny v I. pololetí 2022 celkem 481 GWh elektřiny, což bylo o 3 GWh více než ve stejném období roku 2021.

Investiční výstavba

V České republice v průběhu I. pololetí roku 2022 probíhala příprava a realizace modernizací vybraných vodních elektráren. Jejich cílem je zejména navýšit účinnost jednotlivých soustrojí a snížit ekologickou zátěž lokalit mj. pomocí snižování množství olejových náplní. U projektu přestavby elektrárny Orlik z klasické průtočné na přečerpávací pokročilo obchodní zajištění a probíhá technické posuzování předběžných nabídek. Uzavření smlouvy se předpokládá na začátku roku 2023.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon vodních elektráren je meziročně nezměněn, tj. ve výši 1 982 MW.

Předpokládaná situace v roce 2022

V České republice v roce 2022 je ve vodních elektrárnách Skupiny ČEZ očekávána výroba ve výši 2,1 TWh. Skutečná výše výroby bude záviset zejména na hydrologické situaci v ČR, hlavně na míře využití Vltavské kaskády a na skutečném nasazení přečerpávacích vodních elektráren. V elektrárně Slapy navíc proběhne významná rekonstrukce.

V polských vodních elektrárnách je výroba elektřiny plánována v objemu 0,01 TWh.

V Turecku se pro rok 2022 předpokládá výroba elektřiny v objemu 0,7 TWh.

Slunce

Výroba elektřiny

V České republice dosáhla v I. pololetí 2022 výroba elektřiny z fotovoltaických zdrojů 76 GWh, tj. o 12 GWh více než ve stejném období roku 2021.

Investiční výstavba

V České republice zveřejnil Státní fond životního prostředí dne 30. 6. 2022 podmínky dalšího kola výzvy programu RES+ z Modernizačního fondu. Termín pro podání žádostí výzva RES+ č. 2/2022 pro fotovoltaické elektrárny > 1 MWp byl stanoven od 3. 8. 2022 do 31. 10. 2022. V rámci programu RES+ č. 2/2022 je alokováno 5,5 mld. Kč. Probíhá intenzivní příprava projektů pro podání v dalším kole výzvy.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon se meziročně snížil o 4 MW. Důvodem jsou divestice bulharských aktiv s instalovaným výkonem ve výši 5 MW, naproti tomu v České republice došlo ke zvýšení o 1 MW.

Předpokládaná situace v roce 2022

Pro rok 2022 očekává Skupina ČEZ výrobu z fotovoltaických zdrojů ve výši 0,1 TWh.

Vítr

Výroba elektřiny

V České republice došlo u větrných zdrojů v I. pololetí 2022 k meziročnímu zvýšení výroby o 1 GWh na 5 GWh.

V Německu vyrobily větrné elektrárny Skupiny ČEZ v I. pololetí 141 GWh elektřiny, což bylo o 24 GWh více než ve stejném období roku 2021. Na příznivých výsledcích se projevily výhodnější povětrnostní podmínky (v souladu s dlouhodobými predikcemi) a vysoká technická disponibilita turbín.

V Turecku bylo ve větrných elektrárnách vyrobeno 36 GWh elektřiny, tedy meziročně o 1 GWh méně.

Investiční výstavba

V Německu se Skupina ČEZ orientuje na provoz vlastněných větrných elektráren a na co-development (development se zapojením partnera) portfolia složeného z 12 projektů větrných elektráren s plánovaným výkonem až 193,5 MW. Nejpokročilejším německým projektem v co-development portfoliu je projekt Datteln (11,4 MW, 2 turbíny), který v březnu roku 2022 obdržel modifikované stavební povolení pro navýšení výkonu turbín z původně povolených 4,5 MW na 5,7 MW. V květnu 2022 se projekt úspěšně zúčastnil aukce na určení podpory pro výrobu elektřiny z pevninských větrných zdrojů. Dalším krokem je zajištění připojení do distribuční sítě s předpokladem uvedení do provozu do konce roku 2023.

Ve Francii Skupina ČEZ v první polovině roku 2022 postoupila v developmentu portfolia 17 projektů pevninských větrných elektráren s plánovanou kapacitou až 225,4 MW. V první polovině roku 2022 byla zahájena výstavba projektu Aschères-le-Marché (12 MW, 4 turbíny), development druhého pokročilého projektu, Neuville-aux-Bois (15 MW, 5 turbín), postupuje dle stanoveného harmonogramu.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon Skupiny ČEZ ve větrných zdrojích zůstal meziročně nezměněn ve výši 142 MW.

Předpokládaná situace v roce 2022

V České republice je pro rok 2022 očekávána výroba ve výši 0,009 TWh.

V Německu se za celý rok 2022 předpokládá výroba elektřiny v objemu 0,3 TWh.

Ve Francii se předpokládá dokončení stavebních prací na projektu Aschères-le-Marché (12 MW, 4 turbíny) a uvedení elektráren do provozu na konci roku 2022. Na III. čtvrtletí 2022 je plánováno zahájení výstavby projektu Neuville-aux-Bois (15 MW, 5 turbín) s očekávaným uvedením do provozu ve III. čtvrtletí 2023.

V Turecku je pro rok 2022 očekávána výroba ve výši 0,08 TWh.

3. Emisní zdroje

Uhlí

Výroba elektřiny

V České republice vyrobily uhelné elektrárny v I. pololetí 2022 (bez elektřiny vyrobené z biomasy) 7 859 GWh elektřiny, tj. o 168 GWh více než ve stejném období roku 2021. Meziročně vyšší výroby dosáhly elektrárny Prunéřov 2 a Tušimice, a to díky kratším plánovaným odstávkám v roce 2022.

V Polsku v uhelných zdrojích Skupiny ČEZ bylo v I. pololetí 2022 vyrobeno (bez elektřiny vyrobené z biomasy) 925 GWh elektřiny, meziročně o 0,1 GWh méně.

Investiční výstavba

V České republice byly v I. pololetí roku 2022, v souladu s plánem odstávek, zahájeny generální opravy bloků 23 a 24 elektrárny Tušimice, v jejichž rámci budou realizovány ekologizační projekty umožňující další provoz zdroje i při platnosti nových emisních limitů BAT. Pokračovaly také přípravné a projektové práce na zajištění akcí souvisejících s obnovou a další ekologizací bloku 6 v elektrárně Ledvice (předpokládaná realizace v roce 2024). Obnoveny byly přípravné činnosti pro zajištění

středních oprav bloků elektrárny Prunéřov 2 v letech 2023–24, které mají za úkol zajistit dostatečnou dostupnost pro jejich provoz do roku 2029.

V polské elektrárně Skawina byly investiční prostředky vynaloženy zejména na modernizaci kotlů, v elektrárně Chorzów pak na rekonstrukci bloku II (turbína a kotel).

Instalovaný výkon

V České republice dosahoval instalovaný výkon uhelných zdrojů k 30. 6. 2022 výše 3 748 MW, tj. meziročně byl o 500 MW menší. Důvod představovalo zrušení licence elektrárny Energotrans III od 17. 8. 2021.

V Polsku zůstal instalovaný výkon v uhelných elektrárnách meziročně nezměněn ve výši 568 MW.

Předpokládaná situace v roce 2022

V českých uhelných elektrárnách Skupiny ČEZ se v roce 2022 očekává výroba elektřiny ve výši 16,6 TWh. Prioritním úkolem je realizace ekologizačních opatření v elektrárně Tušimice.

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Chorzów a Skawina je předpokládána v objemu 1,9 TWh.

Plyn

Výroba elektřiny

V České republice vyrobila paroplynová elektrárna Počerady II elektřinu v objemu 961 GWh, meziročně tedy o 866 GWh méně, vlivem nepříznivého vývoje tržních cen plynu a emisních povolenek. Společnost ČEZ Energo² vyrobila ze zemního plynu v kogeneračních jednotkách a kotelnách 218 GWh elektřiny, meziročně o 13 GWh více.

Na Slovensku vyrobila společnost SPRAVBYTKOMFORT Prešov³ ze zemního plynu v kogeneračních jednotkách v I. pololetí 2022 i 2021 cca 3 GWh elektřiny.

V Turecku společnost Akenerji provozuje moderní paroplynovou elektrárnu v lokalitě Erzin, která v I. pololetí 2022 vyrobila 851 GWh elektřiny, což znamenalo pokles o 51 % oproti stejnému období roku 2021. Tento pokles způsobila plánovaná odstávka v měsících březen až květen 2022.

Instalovaný výkon

V České republice se instalovaný výkon meziročně zvýšil o 2 MW.

V Itálii byl meziročně zaznamenán nárůst o 1 MW z důvodu zprovoznění elektrárny společnosti SYNECO PROJECT⁴ v květnu 2022.

Předpokládaná situace v roce 2022

V České republice výroba ze zemního plynu v roce 2022 může být výrazně ovlivněna vývojem situace na Ukrajině a důsledky přijatých sankcí vůči Ruské federaci. Zároveň budou pokračovat analýzy a přípravné práce pro možné budoucí instalace plynových zdrojů ve stávajících výrobních lokalitách. Dalším zásadním úkolem je obchodní zajištění nové výrobní technologie na bázi zemního plynu v lokalitě Mělník, která zajistí naplňování dlouhodobého kontraktu na dodávky tepla pro hlavní město Prahu, Mělník a Neratovice.

V Turecku je výroba v paroplynové elektrárně Erzin očekávána ve výši 3,4 TWh.

Biomasa

V České republice výroba z biomasy dosáhla 263 GWh, tj. meziročně o 54 GWh méně.

V Polsku výroba z biomasy v elektrárnách Chorzów a Skawina dosáhla výše 143 GWh, tj. o 34 GWh (o 19 %) menší než ve stejném období roku 2021.

² Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

³ Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

⁴ Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

V italských elektrárnách⁵ dosáhla výroba elektřiny z biomasy výše 10 GWh, tj. o 4 GWh více než ve stejném období roku 2021.

Výroba a prodej tepla

V České republice bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v I. pololetí 2022 dodáno odběratelům 9 793 TJ tepla, což představovalo oproti stejnému období roku 2021 snížení objemu o 1 961 TJ. Pokles byl způsoben především meziročně nižšími průměrnými teplotami v I. pololetí 2021.

Objem dodávek společnosti Energotrans se meziročně snížil o 896 TJ na 5 104 TJ. Jejím hlavním zákazníkem je společnost Pražská teplárenská zásobující hlavní město Prahu a město Neratovice.

Společnost ČEZ Teplárenská⁶ v I. pololetí 2022 dodala teplo mimo Skupinu ČEZ v objemu 3 146 TJ, tj. o 1 007 TJ méně. Zásobuje teplem zákazníky ve městech v Ústeckém, Karlovarském, Středočeském, Pardubickém, Královéhradeckém, Moravskoslezském a Jihomoravském kraji.

Společnost ČEZ Energo⁷ zvýšila dodávku tepla meziročně o 3 TJ na 867 TJ. Meziročnímu poklesu zabránila zejména výstavba nových výrobních zdrojů v roce 2022.

V Polsku elektrárny Chorzów a Skawina vyrobily teplo v objemu 3 451 TJ, tedy o 146 TJ méně než ve stejném období roku 2021. Hlavní důvod představovala nižší průměrná teplota v I. pololetí 2021. Dodávka tepla činila 3 373 TJ, tj. meziročně o 153 TJ méně.

Investiční výstavba

V České republice pokračovaly další potřebné analýzy možného urychleného přechodu na nízkoemisní zdroje.

Předpokládaná situace v roce 2022

V České republice je pro rok 2022 očekávána dodávka tepla odběratelům ve výši 17 684 TJ. Její naplnění je závislé především na klimatických podmínkách.

V Polsku je objem vyrobeného tepla plánován ve výši necelých 6 tisíc TJ.

4. Trading

Činnost tradingu zahrnuje obchodování s komoditami na vlastní účet za účelem dosažení spekulativního zisku, obchodní zabezpečení potřeb výrobních zdrojů včetně zajišťovacích aktivit ve střednědobém horizontu a obchodní zabezpečení potřeb koncových zákazníků zejména dodávek komodit elektřiny a plynu.

Činnost je řízena centrálně z České republiky společností ČEZ. Vlastní obchodování včetně vypořádání obchodů probíhá v několika zemích Evropy s velkoobchodními partnery a prostřednictvím energetických burz. Skupina ČEZ současně provozuje obchodní společnosti v několika zemích, které poskytují lokální podporu tradingu ČEZ a souběžně prodej komodit koncovým zákazníkům.

Na všechny tradingové aktivity jsou stanoveny Rizikové rámce (definující tržní a kreditní limity, povolené obchody a pravidla obchodování), jejichž dodržování je průběžně sledováno Rizikovým výborem Skupiny ČEZ. Aktivity podléhají též regulatorním pravidlům EFET.

Obchodování s komoditami na vlastní účet za účelem dosažení spekulativního zisku

Během prvního půlroku 2022 pokračoval růst cen komodit na nové rekordní úroveň a na komoditních trzích přetrvávala vysoká volatilita. Obchodnímu týmu ČEZ se podařilo zvýšené volatility maximálně využít a dosáhnout rekordního zisku zejména na zahraničních trzích. Obchodní marže za první polovinu roku 2022 dosáhla rekordní výše +11,7 mld. Kč, přičemž 45 % bylo vytvořeno v rámci obchodování s elektřinou na západoevropských trzích, 37 % z obchodování s plynem, 12 % z obchodování s elektřinou na trzích střední a východní Evropy a 7 % z ostatního obchodování s komoditami, emisními povolenkami a opcemi. Část obchodní marže (odpovídající rozdílu mezi

⁵ Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

⁶ Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

⁷ Společnost je účetně zařazena v segmentu PRODEJ.

interní poptávkou po transakci a kontrahovaným externím obchodem) se promítne do hospodářského výsledku Skupiny ČEZ až v roce dodávky, tj. v budoucích letech. Jde zejména o případy průběžného zajišťování budoucí výroby elektřiny, nákupu emisních povolenek pro výrobu či nákupu elektřiny a plynu pro koncové zákazníky.

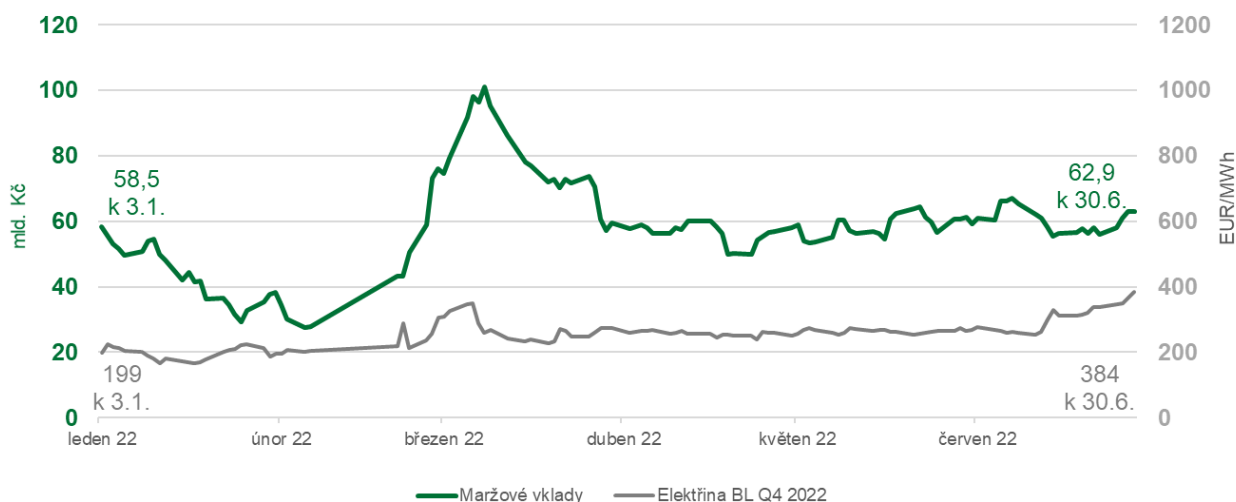
Za první pololetí 2022 bylo v rámci tradingových aktivit uzavřeno více než 113 tisíc transakcí a zobchodováno mimo jiné 231 TWh elektřiny, 1 069 TWh zemního plynu a 420 mil. tun emisních povolenek.

Ekonomický efekt z obchodování na vlastní účet je generován primárně ve společnosti ČEZ, a. s.

Maržové vklady (kauce) související s předprodeji výroby

V souvislosti s rekordním růstem cen v I. pololetí vyvolává obchodování tlak na likviditu, neboť výrobci musí skládat vysoké kauce (maržové vklady). Jedná se o hotovost dočasně deponovanou na burzách a u obchodních protistran v souvislosti s předprodeji výroby. Hodnota vkladů na burzách reflektuje celkově nižší v minulosti kontrahované ceny elektřiny, emisních povolenek a plynu oproti aktuálním vysokým tržním cenám (tzv. variation margin a initial margin), u obchodních protistran pak zpravidla hodnota odpovídající variation margin nad úroveň limitu stanovenému dle kredibility příslušné protistrany. S postupným dodáním kontrahovaného množství se tyto hotovostní prostředky vracejí výrobcům. Jedná se o efekt standardního fungování 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 předprodejí své produkce.

Maržové vklady (kauce)



Pozn.: Elektřina BL Q4 2022 = cena základního pásma elektřiny dodávaného v průběhu IV. čtvrtletí 2022.

Obchodní zásoby zemního plynu Skupiny ČEZ

V kontrahovaných zásobnících plynu měla k 30. 6. Skupina ČEZ uloženo celkem 3,6 TWh zemního plynu, z toho 2,1 TWh na území České republiky. Jedná se o zásoby pro koncové zákazníky v ČR, pro očekávanou výrobu v paroplynovém zdroji Počerady a pro obchodní účely.

Pro stávající koncové zákazníky společností ČEZ Prodej a ČEZ ESCO má ČEZ pro II. pololetí 2022 nasmlouvané dodávky v objemu 3,8 TWh, což odpovídá 100 % kontrahovaných dodávek těchto společností.

Segment TĚŽBA

Působení Skupiny ČEZ v segmentu se týká pouze České republiky, kde Skupina ČEZ těží hnědé uhlí a vápenec. Současně zkoumá možnosti těžby lithiové rudy.

Česká republika

Podnikání v oblasti těžby je významně ovlivněno vývojem regulace a klimatických cílů na úrovni EU i České republiky. Vzhledem k napjaté situaci na trhu se zemním plynem dochází ke krátkodobému zintenzivnění využití uhelných zdrojů s cílem odpovědného zabezpečení dodávek energií.

Hnědé uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2022 prodala 8,5 mil. tun uhlí, z toho 6,2 mil. tun členům Skupiny ČEZ. V meziročním srovnání to znamenalo nárůst celkového prodeje o 0,8 mil. tun, z toho nárůst dodávek zákazníkům ze Skupiny ČEZ představoval 0,3 mil. tun.

Investiční výstavba

Investiční program je zaměřen především na projekty k zajištění těžby na Dole Bílina. Strukturu investičních akcí tvoří zejména dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební technologie, úpravárenských i dřírenských provozů, výstavba stabilitních opatření a vodohospodářských děl. Investiční akce jsou průběžně revidovány tak, aby odpovídaly předpokládané životnosti obou lokalit (Dolu Bílina a Dolů Nástup Tušimice).

Předpokládaná situace v roce 2022

Severočeské doly plánují v roce 2022 vyprodukovat 17,6 mil. tun uhlí, tedy o 1,6 mil. tun více oproti roku 2021. Vývoj dodávek paliva se odvíjí především od potřeb uhelných elektráren, které vycházejí z poptávky po elektřině a souvisejí též s teplotním průběhem zimy, v současné době souvisejí také s problematikou zajištění dodávek zemního plynu. Předpokládá se tak meziročně vyšší poptávka ze strany Skupiny ČEZ, v oblasti energetického uhlí pak i ze strany zákazníků mimo Skupinu ČEZ.

Vápenec

Těžbou vápence (vysokoprocentních vápenců využívaných v odsiřovacích zařízeních) se ve Skupině ČEZ zabývá společnost LOMY MORĚNA spol. s r.o. V I. pololetí roku 2022 prodala zákazníkům ze Skupiny ČEZ pro potřeby odsíření uhelných elektráren 295 tis. tun vápence, což představuje meziroční nárůst o 7 %. To bylo více než 90 % z celkového prodeje vápence, který společnost dodává i mimo Skupinu ČEZ. Celkový prodej vápence členům Skupiny ČEZ je pro rok 2022 předpokládán ve výši přibližně 575 tis. tun.

Prozkoumání možnosti těžby zinnwalditu

Začínající druhá fáze projektu těžby spočívá v technickém ověření postupu získávání lithia, cínu a wolframu ze zinnwalditu v poloprovozních podmínkách a v pilotních testovacích linkách, prostorové rozmístění zpracovatelského a důlního závodu, vypracování definitivní báňské studie proveditelnosti a získávání dat a podkladů pro budoucí povolovací procesy. Součástí druhé etapy ještě není těžba. Délka trvání poloprovozních zkoušek je plánována do roku 2023.

Segment DISTRIBUCE

Distribuce elektřiny

Česká republika

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce. Mezi prioritní oblasti v distribuci patří zejména bezpečné, spolehlivé a zároveň efektivní provozování distribuční soustavy a realizace klíčových investičních opatření souvisejících s integrací decentrálních zdrojů, implementací nových technologií a chytrých prvků sítě včetně prvků podporujících zvyšování spolehlivosti distribuční soustavy. Společnost pokračovala v rozvoji optické infrastruktury s cílem zajistit dlouhodobý rozvoj moderních technologií v oblasti řízení distribuční soustavy v synergii s přípravou na vyšší automatizaci sítě.

Cena distribuce elektřiny a dalších služeb je v ČR regulována Energetickým regulačním úřadem (ERÚ). Pro společnost ČEZ Distribuce je stěžejní cenové rozhodnutí ERÚ č. 1/2022 pro oblast elektroenergetiky, jehož prostřednictvím se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny s účinností od 1. 4. 2022.

V I. pololetí 2022 zasáhlo distribuční území ČEZ Distribuce 6 kalamiť. Celkem bylo během těchto kalamiť na dodávce omezeno téměř 600 tisíc odběrných míst, zaznamenáno více než 62 tisíc hovorů na call centru a více jak 95 tisíc přístupů na webový portál bezstavby.cz, na němž je možné si ověřit stav distribuce elektřiny na konkrétní adrese. Následky kalamiť se dařilo odstraňovat v rekordně krátkých časech.

V I. pololetí 2022 zprostředkovala společnost ČEZ Distribuce dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 18,2 TWh, což znamenalo o 0,8 TWh méně než ve stejném období roku 2021. Z pohledu jednotlivých napěťových hladin došlo k poklesu na hladině velmi vysokého a vysokého napětí celkem o 0,2 TWh a na hladině nízkého napětí o 0,6 TWh. Spotřeba elektřiny v roce 2022 byla negativně ovlivněna teplotně nadprůměrným průběhem roku 2022 oproti 2021 a změnou v chování zákazníků zejména v kategorii obyvatelstva, která měla v roce 2021 vzhledem ke covidovým uzávěrám ekonomiky významně vyšší spotřebu. Dále se do spotřeby v roce 2022 na hladině nízkého napětí promítly úspory v důsledku vysoké ceny elektřiny a instalace fotovoltaických elektráren. Distribuci další 0,1 TWh elektřiny zajistily jiné společnosti, které jsou účetně zařazeny do segmentů VÝROBA a PRODEJ. Meziročně u těchto společností došlo jen k nepatrné změně objemu distribuované elektřiny.

Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce byly převážně směřovány do obnovy distribučních sítí na všech napěťových hladinách, do rekonstrukcí transformoven, obnovy transformátorů a elektroměrů. Hlavním cílem investování je zvyšování kvality, spolehlivosti a bezpečnosti dodávky elektřiny. Přibližně stejná část finančních prostředků je spojena s řešením požadavků zákazníků na připojení k distribuční soustavě. Pokračovaly taktéž investice v oblasti smart technologií, digitalizace a rozvoje optické infrastruktury na hladině vysokého napětí.

Předpokládaná situace v roce 2022

V roce 2022 ČEZ Distribuce předpokládá dodávku elektřiny zákazníkům v objemu téměř 36 TWh.

Turecko

Oblast distribuce elektřiny je v Turecku zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. (SEDAŞ), nepřímo ovládaná společností ČEZ a jejím tureckým partnerem AKKÖK (prostřednictvím společného podniku Akcez Enerji A.Ş.).

Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům za I. pololetí 2022 činil 4 993 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 5,9 %.

Investiční výstavba

V souladu s podnikatelským plánem směřovaly investice v oblasti distribuce především do posilování kapacity a naplnění nových požadavků na připojení a dále do modernizace a zvýšení hustoty sítě za účelem zajištění kontinuity a kvality dodávky elektřiny.

Předpokládaná situace v roce 2022

Objem distribuované elektřiny je předpokládán ve výši 9,7 TWh.

Distribuce zemního plynu

Česká republika

Distribuci plynu v České republice zajišťuje společnost ČEZ Energetické služby⁸, která distribuovala v I. pololetí 2022 koncovým zákazníkům 349 GWh plynu, což je o 41 GWh méně než ve stejném období roku 2021.

⁸ Společnost je zařazena v segmentu PRODEJ s ohledem na převažující činnost a zaměření mateřské společnosti ČEZ ESCO.

Segment PRODEJ

Součástí segmentu PRODEJ jsou společnosti realizující prodej komodit, tepla, energetických služeb a telekomunikačních služeb. Komentáře týkající se výroby tepla a instalovaných výkonů dílčích energetických zdrojů jsou uvedeny v kapitole Segment VÝROBA.

Prodej komodit

Prodej elektřiny

Česká republika

Energetický trh v České republice je plně liberalizován a svého dodavatele elektřiny a plynu si mohou zvolit všichni zákazníci včetně domácností. V ČR existuje funkční energetická burza PXE (která je součástí německé burzy EEX) a operátor trhu zajišťující fungování trhů s elektřinou.

Prodej komodit koncovým zákazníkům z řad domácností a menších firem zajišťuje v České republice zejména společnost ČEZ Prodej a zákazníkům z řad firem, obcí a státní správy společnost ČEZ ESCO.

Stejně jako jiní dodavatelé, musel ČEZ Prodej reagovat na pokračující nárůst velkoobchodních tržních cen komodit, který začal na konci léta 2021. Rostoucí trend pokračoval celý zbytek roku 2021 i v I. pololetí 2022, přičemž na přelomu roku a na konci února 2022 jsme byli svědky skokových nárůstů ceny, ve druhém případě způsobených zejména vývojem geopolitické situace. Společnost ČEZ Prodej reagovala úpravami produktové nabídky a v únoru 2022 představila nový produkt na dobu neurčitou pro nové zákazníky. Zároveň za I. pololetí 2022 třikrát upravovala ceny fixních produktů.

V I. pololetí 2022 dosáhl celkový prodej společnosti ČEZ Prodej koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ 4 943 GWh elektřiny.

Společnost ČEZ ESCO v I. pololetí 2022 v oblasti nabízených produktů a služeb průběžně reagovala na specifickou situaci na komoditních trzích a představila novou verzi postupného nákupu reagující na extrémní volatilitu cen energií, doplnila webovou aplikaci EEM o možnost stanovení ceny dle německého trhu (platforma European Energy Exchange AG) a v reakci na rostoucí velkoobchodní ceny průběžně upravovala ceny fixních produktů. V I. pololetí 2022 dosáhl celkový prodej společnosti ČEZ ESCO koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ 5 548 GWh elektřiny.

Předpokládaná situace v roce 2022

Pro rok 2022 ČEZ Prodej očekává dodávku koncovým zákazníkům elektřiny ve výši 9,6 TWh. Předpokládaný meziroční nárůst objemu dodávek je způsoben převážně změnami zákaznického portfolia, které v důsledku příchodu velkého počtu zákazníků z režimu DPI výrazně zvýšilo svou spotřebu oproti roku 2021. U zákazníků z řad domácností je patrné snižování spotřeby, s největší pravděpodobností jako reakce na výrazný růst cen komodit.

Společnost ČEZ ESCO očekává dodávku koncovým zákazníkům elektřiny ve výši 10,1 TWh. Předpokládaný meziroční nárůst objemu dodávek je způsoben zejména příchodem nových zákazníků, kteří tak reagovali na neutěšenou situaci na energetických trzích v II. pololetí 2021 a počátkem roku 2022 způsobenou prudkým nárůstem velkoobchodních cen a následným ukončováním zákaznických smluv některými obchodníky s elektřinou a plynem, a především ukončením činnosti celé skupiny dodavatelů energií, tedy aktivací režimu DPI u více než 900 tisíc odběrných míst. Vývoj dodávek energií, včetně cenové úrovně, bude ve II. pololetí ovlivněn hlavně situací na trhu se zemním plynem, resp. skutečností, zda a kolik plynu bude do Evropy dodávat ruská plynárenská společnost Gazprom.

Polsko

Dodávka elektřiny koncovým zákazníkům byla ukončena k 31. 12. 2021.

Předpokládaná situace v roce 2022

Elektřina koncovým zákazníkům nebude dodávána.

Slovensko

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům se zabývá společnost SPRAVBYTKOMFORT Prešov, která v I. pololetí 2022 prodala cca 2 GWh elektřiny, přibližně stejně jako za stejné období roku 2021.

V I. pololetí 2021 prodávala elektřinu zákazníkům ještě společnost VESER, která za uvedené období realizovala prodej 70 GWh elektřiny. Ke dni 1. 4. 2021 bylo její zákaznické portfolio prodeje komodit prodáno, což bylo příčinou výrazného meziročního poklesu prodeje elektřiny na Slovensku.

Předpokládaná situace v roce 2022

Společnost SPRAVBYTKOMFORT Prešov očekává za celý rok 2022 prodej elektřiny v objemu cca 4 GWh.

Maďarsko

V Maďarsku prodala společnost CEZ Magyarország Kft. (CEZ Hungary Ltd.) za I. pololetí roku 2022 koncovým zákazníkům 850 GWh elektřiny, tedy meziročně o cca 141 GWh více.

Předpokládaná situace v roce 2022

Celkový dodaný objem elektřiny je v roce 2022 předpokládán ve výši 1 782 GWh. Cílem pro rok 2022 je zvýšit tržní podíl v prodeji elektřiny.

Turecko

Společnost Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. (SEPAŞ), ovládaná prostřednictvím společného podniku Akcez Enerji A.S., prodává elektřinu koncovým zákazníkům zejména na distribučním území SEDAŞ. Množství prodané elektřiny za I. pololetí 2022 činilo 5 937 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 7,7 %.

Předpokládaná situace v roce 2022

Pro rok 2022 se předpokládá objem prodané elektřiny ve výši 11,2 TWh.

Prodej tepla

Česká republika

Prodej tepla v České republice je uveden v kapitole Segment VÝROBA.

Slovensko

V I. pololetí 2022 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ na Slovensku dodáno odběratelům 352 TJ tepla, což představovalo oproti stejnému období roku 2021 snížení objemu o 43 TJ. Pokles byl způsoben především meziročně nižšími průměrnými teplotami v I. pololetí 2021.

Předpokládaná situace v roce 2022

Pro rok 2022 je očekávána dodávka tepla odběratelům na Slovensku ve výši 617 TJ.

Prodej zemního plynu

Česká republika

Energetický trh v České republice je plně liberalizován a svého dodavatele elektřiny a plynu si mohou zvolit všichni zákazníci včetně domácností. V ČR existuje funkční energetická burza PXE (která je součástí německé burzy EEX) a operátor trhu zajišťující fungování trhů s plynem. Prodej komodit koncovým zákazníkům z řad domácností a menších firem zajišťuje v České republice zejména společnost ČEZ Prodej a zákazníkům z řad firem, obcí a státní správy společnost ČEZ ESCO.

Od 1. 7. byla zvýšena cena produktů na dobu neurčitou u zemního plynu.

V I. pololetí 2022 dosáhl celkový prodej společnosti ČEZ Prodej koncovým zákazníkům 3 064 GWh zemního plynu. Ve srovnání s I. pololetím roku 2021 se jednalo o nárůst o 574 GWh.

Společnost ČEZ ESCO v reakci na rostoucí velkoobchodní ceny průběžně upravovala ceny fixních produktů plynu. V I. pololetí 2022 dosáhl celkový prodej koncovým zákazníkům společnosti ČEZ ESCO 1 713 GWh zemního plynu.

Prodejem zemního plynu se v malém množství zabývají i jiné společnosti Skupiny ČEZ.

Předpokládaná situace v roce 2022

Pro rok 2022 ČEZ Prodej očekává dodávku zemního plynu koncovým zákazníkům ve výši 5,4 TWh, společnost ČEZ ESCO očekává dodávku koncovým zákazníkům ve výši 3,6 TWh. Vývoj dodávek energií, včetně cenové úrovně, bude ve II. pololetí ovlivněn hlavně situací na trhu se zemním plynem, resp. skutečností, zda a kolik plynu bude do Evropy dodávat ruská plynárenská společnost Gazprom.

Slovensko

Ke dni 1. 4. 2021 bylo prodáno zákaznické portfolio prodeje komodit společnosti ESCO Slovensko, což bylo příčinou výrazného meziročního poklesu prodeje zemního plynu.

Předpokládaná situace v roce 2022

Zemní plyn koncovým zákazníkům nebude dodáván.

Prodej energetických služeb

Česká republika

ČEZ Prodej i nadále pokračuje v navyšování kapacity pro instalace moderních technologií jako jsou fotovoltaické elektrárny a tepelná čerpadla. V první polovině roku 2022 nainstaloval rekordní počet technologií. Svým zákazníkům dodal 1 604 fotovoltaických elektráren, a instaloval 311 tepelných čerpadel. To je celkově o 988 kusů více než za stejné období předcházejícího roku. Celkový instalovaný výkon těchto zařízení tak již v I. pololetí dosáhl 10,5 MW. Moderní energetické technologie nabízí ČEZ Prodej zákazníkům již standardně i v síti zákaznických center, kde mohou své dotazy konzultovat s technologickým specialistou. Největší technologický showroom naleznou zákazníci v zákaznickém centru v Plzni.

Po dvou letech byly v oblasti fotovoltaických elektráren v B2B segmentu vypsány dotace, což v kombinaci s vysokou cenou elektřiny mělo za následek zvýšenou a naakumulovanou poptávku po tomto produktu. ČEZ ESCO intenzivně navyšuje kapacity v oblasti projekce, projektového managementu a realizace. Omezujícím faktorem růstu je však dostupnost potřebného materiálu v Evropě s ohledem na současnou situaci nejen v oblasti výroby, ale i logistiky.

V I. pololetí 2022 byly úspěšně certifikovány desítky kogeneračních jednotek pro poskytování služeb výkonové rovnováhy. Společnost ČEZ ESCO dále pokračovala na přeměně teplárenských lokalit Skupiny ČEZ, a to zejména v lokalitě Dětmarovice a Dvůr Králové nad Labem. Pokračoval další rozvoj inovativního produktu Veřejné osvětlení za korunu, kde přibývají i zákazníci z řad větších měst. Tento produkt byl v první polovině roku 2022 rozšířen o službu nacti.cz, která slouží k jednoduchému hlášení závad a tipů pomocí QR kódů umístěných na objektech nebo mobiliářích obce.

Předpokládaná situace v roce 2022

Je očekáváno rychlé tempo růstu počtu instalací fotovoltaických zdrojů a tepelných čerpadel. Nadále platí záměr rozšiřovat instalační, servisní a prodejní kapacity a přiblížit se pokrytí celé ČR.

Slovensko

Společnost ESCO Slovensko se chce stát lídrem na trhu energetických služeb na Slovensku podobně jako ČEZ ESCO v České republice a dlouhodobě zajišťovat energetickou a klimatickou agendu zákazníků z řad firem, průmyslu a veřejného sektoru. Jednou z klíčových činností je vyhledávání dalších vhodných akvizičních příležitostí.

V první polovině roku 2022 byla do portfolia začleněna společnost ELIMER zabývající se silno- a slaboproudými instalacemi.

S ohledem na zvýšenou poptávku po fotovoltaických elektrárnách je připravován produkt Fotovoltaika jako služba. Spolu s významnými společnostmi na trhu s EPC (Energy Performance Contracting) projekty aktivně pracuje na nastartování trhu s rekonstrukcemi budov.

Předpokládaná situace v roce 2022

Skupina ČEZ eviduje na Slovensku zájem zákazníků o instalace fotovoltaických elektráren a o další řešení pro energetickou efektivnost či snížení spotřeby plynu. V případě veřejné správy zaznamenává nárůst povědomí o energetických službách typu EPC, avšak naráží na procesní překážky.

Německo

Společnosti skupiny Elevion realizovaly v I. pololetí 2022 tržby ve výši 7,4 mld. Kč, tj. téměř o 0,6 mld. Kč více než ve stejném období roku 2021. K růstu přispěla především akvizice skupiny Belectric v prosinci 2021.

V oblasti ESCO se společnosti potýkají s výpadky v dodavatelských řetězcích materiálů a komponentů potřebných na realizaci projektů. Výpadky jsou zapříčiněny doznívající krizí spojenou s covidem-19 a válkou na Ukrajině, které se týkají všech společností napříč zákaznickými segmenty.

Předpokládaná situace v roce 2022

S ohledem na význam a potenciál německého trhu ESCO služeb předpokládá Skupina ČEZ organický i akviziční růst na tomto klíčovém evropském trhu s cílem dalšího posílení tržního podílu a rozšíření aktivit v rámci celého hodnotového řetězce.

Maďarsko

Prostřednictvím společnosti ETS Engineering poskytuje Skupina ČEZ projektovou podporu v oblasti plánování a realizace projektů energetických úspor.

Předpokládaná situace v roce 2022

Významné rozšíření ESCO aktivit v Maďarsku Skupina ČEZ neplánuje.

Polsko

Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společností Euroklimat, Metrolog a OEM Energy.

Polské společnosti realizovaly v I. pololetí 2022 tržby ve výši 1,2 mld. Kč, tj. meziročně o 0,2 mld. Kč více. V roce 2022 dochází k obnovení organického růstu po omezeních přijímaných proti šíření covidu-19, podnikání společností je však stále ovlivňováno jejich přetrvávajícími dopady a výpadky v dodavatelských řetězcích materiálů a komponentů potřebných pro realizaci projektů.

Předpokládaná situace v roce 2022

Předpokládá se snížení negativních důsledků proticovidových opatření na podnikatelské aktivity, a tudíž organický růst a vyhledávání akvizičních příležitostí v oblasti ESCO služeb.

Rakousko

V Rakousku působí společnosti Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH a Syneco tec, které se zaměřují na plánování a instalaci komplexních elektrotechnických zařízení. Dne 20. 6. 2022 byla uzavřena transakce koupě rakouské společnosti Wagner Consult, která působí jako inženýrská kancelář se zaměřením na inženýring v rámci energetických úspor, vodního hospodářství a bioplynových stanic.

Předpokládaná situace v roce 2022

V roce 2022 se společnost Syneco tec plánuje zaměřit zejména na instalaci střešních fotovoltaik.

Itálie

V jižním Tyrolsku sídlí skupina inewa, která se zaměřuje na široké spektrum energetických služeb – od plánování, konzultací, přes následný provoz až po údržbu. Věnuje se rovněž provozu vlastních bioplynových stanic.

Předpokládaná situace v roce 2022

Předpokládá se snížení negativních důsledků proticovidových opatření na podnikatelské aktivity, a tudíž organický růst a vyhledávání akvizičních příležitostí v oblasti ESCO služeb.

Rumunsko

V Rumunsku Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společnosti High-Tech Clima S.A., která je přední společností na rumunském trhu v oblasti vzduchotechniky (HVAC – Heating, Ventilation and Air Conditioning), systémů a elektromontážních prací pro majitele komerčních zařízení. Dále působí jako průmyslový dodavatel ve výrobních závodech, logistických parcích, obchodních kancelářích, budovách a nákupních centrech.

Předpokládaná situace v roce 2022

Významné rozšíření ESCO aktivit v Rumunsku Skupina ČEZ neplánuje.

Nizozemsko

V roce 2022 začala společnost Zonnepanelen, která patří do Skupiny ČEZ, poskytovat služby v oblasti bateriových uložišť a proběhla instalace pilotních projektů bateriových uložišť.

Předpokládaná situace v roce 2022

Skupina ČEZ monitoruje situaci k potenciálnímu akvizičnímu růstu. Společnost Zonnepanelen se, vedle současného zemědělství, postupně zaměřuje i na jiná odvětví, zejména se jedná o zákazníky z oblasti komerčních budov.

Izrael

Prostřednictvím společnosti Belectric Israel Ltd. ze skupiny Belectric poskytuje Skupina ČEZ v Izraeli v oblasti fotovoltaických elektráren službu EPC a službu provozu včetně údržby.

Předpokládaná situace v roce 2022

Významné rozšíření ESCO aktivit v Izraeli Skupina ČEZ neplánuje.

Velká Británie

Prostřednictvím společnosti Belectric Solar Ltd. ze skupiny Belectric poskytuje Skupina ČEZ ve Velké Británii v oblasti fotovoltaických elektráren službu EPC a službu provozu včetně údržby.

Předpokládaná situace v roce 2022

Významné rozšíření ESCO aktivit ve Velké Británii Skupina ČEZ neplánuje.

Francie

Prostřednictvím společnosti Belectric France S.A.R.L. ze skupiny Belectric poskytuje Skupina ČEZ ve Francii v oblasti fotovoltaických elektráren službu EPC a službu provozu včetně údržby.

Předpokládaná situace v roce 2022

Skupina ČEZ plánuje divestici pobočky Belectric z důvodu nevýznamnosti pro celkové podnikání skupiny Belectric.

Bulharsko

V Bulharsku působila společnost CEZ ESCO Bulgaria, která se zabývala realizací energetických projektů pro koncové zákazníky na bulharském trhu. V I. pololetí 2022 proběhla divestice společnosti.

Prodej ostatních produktů a služeb

Česká republika

Společnost Telco Pro Services (TPS) zajišťovala dodávky telekomunikačních služeb pro potřeby Skupiny ČEZ i na externí trh. Pokračoval také projekt „Last mile“ zaměřený na poskytování kvalitního internetového připojení koncovým zákazníkům. V rámci tohoto projektu je realizována nejen výstavba nové infrastruktury, ale rovněž jsou využívány akviziční příležitosti v oblasti poskytovatelů internetových připojení a vlastníků optických sítí. V květnu 2022 byla nakoupena společnost KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o., která působí zejména v České Třebové a je poskytovatelem kabelové televize a internetového připojení.

Životní prostředí

Snižování dopadů energetiky na životní prostředí patří k dlouhodobým strategickým cílům Skupiny ČEZ.

Vybrané události a opatření v I. pololetí 2022

Byla dokončena rozsáhlá ekologizace teplárny Trmice, jež tak od ledna 2022 plní emisní limity na úrovni nejlepších dostupných technik. Dokončena byla ekologizace dvou ze čtyř bloků elektrárny Tušimice, u zbývajících bloků v současné době probíhá. S ohledem na předchozí nezbytnou identifikaci vhodných technik ke snížení emisí rtuti na velkých granulačních kotlích a při respektování VIZE 2030 byla vyžádána dočasná výjimka z limitů BAT pro elektrárnu Prunéřov vázaná na její předpokládané odstavení v roce 2030.

Zahájena byla demolice uhelné elektrárny Prunéřov I, které předcházeli předdemoliční screening zaměřený na identifikaci nebezpečných a využitelných odpadů.

U zdrojů Skupiny ČEZ spalujících biomasu byla započata certifikace k prokázání udržitelnosti biomasy ve smyslu směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

V I. pololetí roku 2022 nebyly zaznamenány žádné povodňové stavy, či stavy sucha, které by ohrožovaly provoz zdrojů a zařízení. Byly dodrženy podmínky povolení k odběru povrchových i podzemních vod a rovněž tak podmínky související s vypouštěním odpadních a důlních vod.

V souvislosti s technickou závadou došlo k úniku cca 1 200 l biologicky rozložitelného hydraulického oleje ve vodní elektrárně Kamýk. Dopady na kvalitu vody a biotu v toku Vltavy byly minimalizovány včasným zásahem provozního personálu, hasičů ČEZ v součinnosti s Hasičským záchranným sborem a sanačními specialisty. Většina ropných látek byla zachycena ve vodních cestách elektrárny a na místě ani níže v toku nebyl zaznamenán žádný úhyn ryb či jiných vodních živočichů.

Výzkum, vývoj a inovace

Výzkum a vývoj

V I. pololetí 2022 byly realizovány zejména projekty v oblasti jaderné energetiky. Týkají se bezpečnostních aspektů či zvyšování spolehlivosti a životnosti zařízení. V nejaderné oblasti byl výzkum mimo jiné zaměřen na chování betonových konstrukcí a jejich degradační mechanismy, využití technologie 3D tisku v energetice či rozvoj diagnostických metod pro vodní elektrárny. Významnou oblast aktivit představovala rovněž akumulace energie v bateriových systémech.

ČEZ se účastní řady výzkumně-vývojových projektů podporovaných Technologickou agenturou ČR. Jedná se o projekty v oblasti jaderné energetiky, výzkum chování nových typů ocelí či akumulace energie. Nejvýznamnějším projektem z této kategorie je účast v Národním centru kompetence pro energetiku koordinovaném Vysokou školou báňskou – Technickou univerzitou Ostrava.

Pokračovala podpora vývoje nových technologií ve vývojovém centru Tenaur. Primární orientace vývojového centra je zaměřena na vývoj nových řešení nad technologiemi směřujícími především ke zvýšení úspory spotřeby energií, zvýšení využití energie z fotovoltaických elektráren a využití synergií technologií. Centrum se zabývá i vývojem technologií pro podporu elektromobility.

Intenzivně rozvíjenou oblastí jsou vodíkové technologie, které mají sehrát důležitou roli v dekarbonizaci průmyslu, energetiky či dopravy. ČEZ připravuje množství pilotních projektů výroby nízkoemisního vodíku a jeho využití, například ve veřejné dopravě. Stal se signatářem memoranda, které předpokládá pilotní provoz 10 autobusů poháněných vodíkem ve Středočeském kraji v roce 2024.

Investice do nových technologií

Inven Capital

Inven Capital, SICAV, a.s., je akciovou společností s proměnným základním kapitálem, která spravuje tři podfondy: Inven Capital – Podfond A, Inven Capital – Podfond B a Inven Capital – Podfond C, který vznikl 1. 1. 2022. Vlastníkem zakladatelských akcií Inven Capital, SICAV, a.s., je ČEZ, a. s. Investiční akcie Podfondů A a C vlastní Skupina ČEZ, investiční akcie Podfondu B vlastní Evropská investiční banka.

Inven Capital se zaměřuje na investice do start-upů (začínajících společností) v oblasti čistých technologií a inovativních technologií přispívajících k dekarbonizaci. Společnosti jsou v pokročilejší fázi rozvoje, jejich obchodní modely jsou prokázány prodeji a mají výrazný růstový potenciál. Od svého založení Inven Capital investoval do čtrnácti společností (šesti německých, dvou francouzských, tří izraelských, dvou českých a jedné švédské) a britského fondu Environmental Technologies Fund 2.

V I. pololetí 2022 byl po třech letech držení prodán podíl v izraelské společnosti Driivz, která vyvíjí software pro elektromobilní dobíjecí infrastrukturu. Produkt společnosti Driivz využívá i Skupina ČEZ pro správu své sítě dobíjecích stanic. Dále byla uskutečněna investice do izraelské společnosti Taranis, která pomocí umělé inteligence pomáhá zemědělcům včas odhalovat škůdce a počínající choroby na plodinách na jejich rozlehlých pozemcích. Tato investice proběhla z nového Podfondu C, protože Podfondům A a B skončilo k 31. 12. 2021 investiční období a mohou investovat pouze do stávajících portfoliových společností.

Podpora inovací

Podpora inovací přirozeně koresponduje s akcelеровanou strategií VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka. Významnými oblastmi inovací jsou témata dekarbonizace, úspory primárních energií a posílení role aktivních zákazníků. Příkladem úspěšné implementace dekarbonizačního projektu do produktové nabídky Skupiny ČEZ je produkt Bezemisní elektřina z jaderného zdroje, který byl vyvinut ve společném projektu společností ČEZ a ČEZ ESCO.

V oblasti posílení role aktivních zákazníků jsou příkladem realizované pilotní projekty komunitního sdílení elektrické energie, kdy zákazníci mají možnost využití přebytku elektřiny vyrobené v malých fotovoltaických elektrárnách v rámci komunity, např. obce, či agregace flexibility vznikající při kombinaci poskytování podpůrných služeb provozovateli přenosové soustavy od mnoha poskytovatelů elektřiny, kteří zároveň používají jiné typy výrobních technologií.

Na půdorysu kooperační platformy I2US sdílí společnost ČEZ v rámci principu open innovation informace s inovativními a vzájemně si nekonkurujícími utilitami v rámci Evropy. Hlavním nástrojem spolupráce je sdílení inovačních příležitostí a zkušeností z implementace nových služeb, produktů, obchodních modelů a způsobů spolupráce s partnery.

Elektromobilita

Dobíjecí stanice

V I. pololetí 2022 pokračoval ČEZ v rozvoji veřejné dobíjecí infrastruktury pro elektromobily, a to zejména zvýšenou orientací na výstavbu tzv. dobíjecích hubů, vysokovýkonných HPC stanic (rychlodobíjecích) o výkonu vyšším než 150 kW. Stejně tak byl navyšován i počet DC stanic (50 kW).

K 30. 6. 2022 měl ČEZ v České republice v provozu 445 stanic. Dobíjecí stanice dodaly za první pololetí roku 2022 téměř 2,1 GWh elektřiny, což bylo o 40 % více než za stejné období roku 2021.

Výstavba sítě ČEZ je významně podporována i z veřejných zdrojů. V rámci evropského programu Nástroj pro propojení Evropy bude letos dokončen projekt, jehož součástí je 83 DC stanic již provozovaných poblíž hlavních koridorů transevropské dopravní sítě. Výstavba probíhá také s podporou operačního programu Doprava. Nad rámec dotačních projektů uskutečňuje Skupina ČEZ i výstavbu výhradně z vlastních zdrojů bez veřejné podpory.

Skupina ČEZ nadále pokračuje v podpoře provozu elektrobusů na lince mezi BB Centrem a stanicí metra Budějovická v Praze a též dvou elektrobusů městské hromadné dopravy ve Vrchlabí.

Služba dobíjení

Službu dobíjení nabízí ČEZ pod značkou FUTUR/E/GO s moderním systémem obsluhy dobíjecích stanic pomocí IT systému Driivz. Pro využití dobíjecích stanic ČEZ není nutný zákaznický účet. Zákazníci jiných poskytovatelů mohou rovněž využívat veřejnou síť stanic ČEZ a na II. pololetí je připravováno spuštění obousměrného propojení dobíjecí infrastruktury s poskytovateli dobíjecí služby v rámci ČR, a tedy v rámci FUTUR/E/GO bude ČEZ svým zákazníkům poskytovat přístup do dobíjecí infrastruktury ostatních provozovatelů (např. E.ON, PRE).

Rozvojové aktivity (inovace)

Inovace se týkají propojení dobíjecích stanic s bateriovými úložišti a případně ještě fotovoltaickými elektrárnami.

Vliv konfliktu na Ukrajině a covidu-19 na podnikání Skupiny ČEZ

V souladu s požadavky legislativy, která vyžaduje popis vybraných rizik a nejistot pro hospodaření v roce 2022 (specificky byl vznesen požadavek ze strany orgánů dohledu na komentář dopadů konfliktu na Ukrajině a dopadů covidu-19), jsou v této kapitole níže podrobněji komentovány tyto dvě oblasti. Obecně je třeba zdůraznit, že objektivně nelze definovat, natož finančně vyčíslit dopady těchto vlivů na hospodaření odděleně od ostatních ekonomických, technologických a geopolitických faktorů, které na hospodaření Skupiny ČEZ souběžně působí.

Konflikt na Ukrajině

Dopad probíhajícího válečného konfliktu na Ukrajině a návazných sankcí a opatření v Evropě a ve světě na podnikání Skupiny ČEZ je relativně významný s ohledem na to, že má značný vliv na velkoobchodní trhy s elektřinou a zemním plynem a na dodavatelské vztahy a platby a na makroekonomický vývoj. Mezi rizika predikce výsledků hospodaření za rok 2022 a obecně zdroje rizik pro podnikání Skupiny ČEZ v budoucnu patří:

- 1) výrazné a nepředvídatelné pohyby cen na velkoobchodním trhu s elektřinou, jejich přímým důsledkem je zvýšené likviditní riziko pro ČEZ jakožto prodejce vyrobené elektřiny, který je nucen skládat velmi vysoké kauce (maržové vklady) na burzách a vůči obchodním protistranám z titulu průběžných předprodejů očekávané výroby a skokových nárůstů cen komodit,
- 2) omezení nebo zastavení dodávek zemního plynu přepravovaného plynovody z Ruska, které může nastat z politických, technických, ekonomických příčin nebo jejich kombinací, může ohrozit naplnění závazků Skupiny ČEZ vůči svým koncovým zákazníkům a vůči obchodním partnerům a omezit výrobu v paroplynové elektrárně Počerady,
- 3) omezení ekonomického vývoje v Evropě a vliv na politické změny spočívající ve vyšší regulaci či specifickém zdanění vybraných oblastí podnikání, ztížené možnosti a dostupnosti zajištění údržby výrobních zařízení a dodávek jaderného paliva s ohledem na dopad sankcí a opatření omezující dodávky služeb a materiálu z vybraných zemí a regionů,
- 4) riziko uvalení dalších sankcí a opatření ze strany států Evropské unie nebo Ruska, které mohou ještě více ovlivnit vzájemný obchod, dodávky komodit, přepravní cesty a způsob přeshraničních plateb,
- 5) možnost nepředvídatelného jednání cizích států ve vztahu k nasmlouvaným kapacitám, skladovaným zásobám a přepravním cestám zemního plynu ze zahraničí do České republiky,
- 6) riziko klesající platební morálky zákazníků kvůli rostoucím cenám komodit a kvůli obecně vysoké inflaci, na kterou má probíhající válečný konflikt na Ukrajině negativní dopad,
- 7) riziko eskalace válečného konfliktu z Ukrajiny do dalších zemí v Evropě a s tím spojený nárůst nejistoty a omezení na trzích.

Odhad finančního vyčíslení dosavadních dopadů těchto rizik celého konfliktu na Ukrajině je obtížný s ohledem na jiné zásadní faktory působící souběžně na trh (zejména vliv inflace, vliv politické iniciativy European Green Deal, politický a ekonomický vývoj v Evropě a v ČR) a také s ohledem na nejistotu, která ohledně cen energií a předpokládaných reakcí EU a národních států nyní panuje. Vzhledem ke značnému zvýšení tržních cen komodit, stabilní dostupnosti výrobních zdrojů Skupiny ČEZ a přijatá opatření ze strany Skupiny ČEZ lze však konstatovat, že faktor konfliktu na Ukrajině nemá zatím na hospodaření roku 2022 Skupiny ČEZ negativní vliv. Důsledky na podnikání ve střednědobém horizontu není možné nyní objektivně vyhodnotit s ohledem na významná, výše uvedená rizika.

Za účelem minimalizace těchto rizik a s cílem zajištění energetické nezávislosti a soběstačnosti ČEZ v souladu se strategií Skupiny ČEZ specifikovanou v rámci VIZE 2030 realizovala Skupina ČEZ v letech 2021 a 2022 mimo jiné tyto kroky a opatření:

- 1) Bezemisní jaderná energetika: Připravujeme nové zdroje a zajišťujeme bezpečný a 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 roku 2024 dodáváno od Westinghouse a Framatome,
 - zvyšujeme výkony bloků i cíl bezpečné výroby jaderných elektráren; chceme stabilně vyrábět nad 30 TWh ročně.
- 2) Obnovitelné zdroje: Umožňujeme rychlý rozvoj u našich zákazníků a rozvíjíme vlastní výrobní obnovitelné, zejména fotovoltaické, zdroje**
 - 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 projektů fotovoltaických elektráren bylo akceptováno v první výzvě Modernizačního fondu,
 - do roku 2025 cílíme celkem na 1 500 MW.
- 3) 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,
 - předpokládáme dočasné navýšení objemu výroby ostatních uhelných zdrojů v horizontu 1-2 let.
- 4) Strategické suroviny: Rozšiřujeme zásoby a zdroje plynu a připravujeme těžbu lithiové rudy včetně zpracování**
 - v kontrahovaných zásobnících v ČR měla Skupina ČEZ k 5. 8. uskladněno celkem 3,8 TWh plynu, z toho 0,7 TWh bylo nakoupeno pro koncové zákazníky,
 - 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 včetně přepravních cest do ČR,
 - pokračováním projektu těžby lithiové rudy na Cínovci můžeme přispět k surovinové nezávislosti EU.
- 5) Řízení likviditních a kreditních rizik v návaznosti na bezprecedentní růst cen komodit a závislost vybraných dodávek na Rusku**
 - uzavřena úvěrová smlouva s MF 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 s dodávkou v ČR pouze 2 %.

Covid-19

Na hospodaření Skupiny v roce 2022 nemá covid-19 ani návazná opatření přijímaná v ČR a v Evropě v souvislosti s covidem-19 nyní žádný významný finanční dopad, resp. jeho vliv na celkovou poptávku a nabídku v oblasti energetiky je ve srovnání s ostatními určujícími faktory naprosto marginální.

Mezi zdroje potenciálních rizik predikce spojených s covidem-19 přesto patří zejména:

- 1) nepřímý dopad na velkoobchodní trh s elektřinou z titulu omezení poptávky po energiích v případě, že by opět docházelo k významným omezením podnikání a pohybu osob a zboží v rámci lockdownů v ČR a v EU; v současné době se pravděpodobnost takového vývoje zdá relativně nízká,
- 2) dopad na velkoobchodní trh s materiály, zbožím a službami; v souvislosti s pokračující politikou nulové tolerance covidu-19 v Číně nelze vyloučit dopad na globální trhy a logistické řetězce a z toho vzniklý nedostatek některých materiálů a výrobků produkovaných v Číně (dopad zejména na segment PRODEJ v oblasti ESCO aktivit a segment VÝROBA v oblasti rozvoje OZE),
- 3) nepřímý dopad na akviziční růst a vyvolání časového posunu investic v případě znovuzavedení cestovních omezení a omezení přirozené interakce lidí či omezování dostupnosti některých služeb zejména v logistice, dopravě a v oblasti obchodu obecně,
- 4) nepříznivý dopad na trh práce a dostupnost zdravotní péče.

Soudní spory a jiná řízení

Soudní spory

Česká republika

ČEZ, a. s.

1. Minoritní akcionáři vedou spor se společností ČEZ a Severočeskými doly a.s. na určení přiměřenosti protiplnění při výkupu účastnických cenných papírů na základě žaloby podané v roce 2006. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl spočívat v řádu stovek mil. Kč. Řízení se nachází u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
2. Společnost ČEZ vedla spor s Odvolacím finančním ředitelstvím na základě správní žaloby podané ve věci rozhodnutí Specializovaného finančního úřadu o uložení pokuty ve výši 150 mil. Kč za porušení zákona o cenách při úhradě ceny za hnědé energetické uhlí dodávané společností Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s., v letech 2010, 2012 a 2013. Správní soud žalobě vyhověl. Proti rozhodnutí krajského soudu byla ze strany Odvolacího finančního ředitelství podána kasační stížnost, která byla Nejvyšším správním soudem zamítnuta. Spor je ukončen. Odvolací finanční ředitelství na základě právního názoru soudu prvního stupně zrušilo rozhodnutí o uložení pokuty.
3. Společnost ČEZ vede spor se společností ŠKODA JS a.s. na základě žaloby podané v roce 2016. Předmětem sporu je náhrada škody ve formě ušlého zisku v důsledku vadně prováděných radiografických kontrol svarových spojů v jaderné elektrárně Dukovany a jaderné elektrárně Temelín. V roce 2016 žalovaná částka činila původně 611 mil. Kč s příslušenstvím, avšak po neúspěšných jednáních o mimosoudním řešení sporu byl v únoru 2020 podán návrh na rozšíření žaloby na celkovou částku 2 759 mil. Kč. Nyní žalovaná částka již zahrnuje náhradu celé uplatněné škody ve formě ušlého zisku. Řízení se nachází u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
4. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti TENZA, a.s., byly společností ČEZ v březnu 2021 uplatněny pohledávky v celkové výši přes 1 327 mil. Kč a následně v dubnu 2021 uplatněny další pohledávky v celkové výši téměř 203 mil. Kč. Převážná většina pohledávek byla uplatněna z titulu nároku na zaplacení smluvních pokut a náhrady škody, jakož i souvisejících nákladů spojených s porušením smluv o dílo, jejichž předmětem byla výstavba tepelného napáječe jaderné elektrárny Temelín (ETE) a rekonstrukce blokové výměňkové stanice ETE. Společnost TENZA, a.s., porušila smluvní povinnost dílo dokončit a předat ho řádně a včas. Většina pohledávek v rámci obou přihlášek byla insolvenčním správcem i dlužníkem popřena co do pravosti a omezeně i co do výše. Z tohoto důvodu společnost ČEZ v červnu 2021 podala celkem 6 incidenčních žalob. V návaznosti na podané žaloby probíhala incidenční řízení. Společnost ČEZ vzala část své dílčí pohledávky uplatněné přihláškou v rámci insolvenčního řízení zpět, a to ve výši 29,8 mil. Kč a ve výši 144,26 mil. Kč, když do uvedených výší byla pohledávka uhrazena z bankovních záruk sjednaných společností TENZA, a.s. Zároveň byla vedena jednání mezi společností ČEZ, insolvenčním správcem společnosti TENZA, a.s., a jejími poddodavateli, na jejichž základě byla uzavřena (po schválení soudem na konci března 2022) mezi těmito subjekty dohoda o narovnání. V návaznosti na tuto dohodu došlo k ukončení sporů mezi insolvenčním správcem a ČEZ, jakož i mezi dalšími věřiteli – bývalými poddodavateli společnosti TENZA, a.s. Na základě smlouvy o narovnání insolvenční správce uznal všechny přihlášené pohledávky ČEZ jako přihlášené po právu, přičemž z většiny těchto pohledávek ČEZ se staly tzv. pohledávky podřízené. Insolvenční řízení nadále probíhá.

ČEZ Distribuce, a. s. (dále též ČEZ Distribuce)

5. Společnost SPR a.s. vede spor se společností ČEZ Distribuce o zaplacení částky 213 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v květnu 2013. Podstatou sporu je žalobcem tvrzená existence škody, která měla vzniknout z důvodu údajného porušení povinností ze strany společnosti ČEZ Distribuce v souvislosti s připojením FVE Dubí k distribuční soustavě – tvrzený nerovný přístup k žadatelům o připojení v roce 2010. Žalobce se domáhá uložení ediční povinnosti, což soud prvního stupně odmítl. Odvolací soud ale rozhodnutí zrušil a věc vrátil k novému posouzení. Řízení ve věci samé se nachází u soudu prvního stupně. Aktuálně se řízení nachází stále ve fázi dokazování. Výsledek řízení nelze předjímat.

6. Čtyři výrobci elektřiny, resp. provozovatelé lokální distribuční soustavy, vedou se společností ČEZ Distribuce významné soudní spory na základě žalob podaných v letech 2015, 2016 a 2017. Podstatou sporů je požadavek na vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany žalobců hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů ve vztahu k vlastní spotřebě elektřiny v období od 1. 1. 2013 do 1. 10. 2013. Celkově je po společnosti ČEZ Distribuce požadováno zaplatit částku přes 1 mld. Kč s příslušenstvím. U všech soudních sporů v návaznosti na rozhodnutí zvláštního senátu ve věcech kompetenčních sporů bylo v roce 2019 rozhodnuto o zastavení řízení před soudem a o postoupení věci k Energetickému regulačnímu úřadu. Energetický regulační úřad již pravomocně rozhodl o zamítnutí návrhu na vydání bezdůvodného obohacení prozatím ve třech případech z uvedených čtyř. Ve dvou případech byla zamítnuta i následně podaná žaloba podle části V. občanského soudního řádu. Výsledky řízení nelze předjímat.
7. Společnost ČEZ Distribuce vede 2 spory se společností OTE, a.s., v nichž po společnosti OTE požaduje vydání bezdůvodného obohacení ve výši cca 7,6 mld. Kč s příslušenstvím spočívajícího v nesprávně fakturované a ze strany společnosti ČEZ Distribuce řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů v období 1. 1. 2013 až 31. 12. 2013, a to na základě žalob podaných v letech 2016 a 2017. Oba návrhy o nároky za období od 1. 1. 2013 do 1. 10. 2013 i nároky za období od 2. 10. 2013 do 31. 12. 2013 byly zamítnuty ERÚ i Radou ERÚ a v obou případech byly již podány žaloby podle části V. občanského soudního řádu. Ve věci nároku za období od 1. 1. 2013 do 1. 10. 2013 soud žalobu v celém rozsahu zamítl. Výsledky řízení nelze předjímat.
8. Společnost ČEZ Distribuce vede spor se společností ŠKO-ENERGO, s.r.o., v němž po společnosti ŠKO-ENERGO požaduje zaplacení více než 113 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v roce 2016. Předmětem sporu je doplacení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny za období 1. 4. 2013 až 1. 10. 2013. Energetický regulační úřad v prvním stupni nárok společnosti ČEZ Distribuce zamítl. Prvostupňové rozhodnutí bylo radou ERÚ v lednu 2020 na základě rozkladu podaného společností ČEZ Distribuce zrušeno a věc byla vrácena před první stupeň. V květnu 2020 Energetický regulační úřad opětovně rozhodl tak, že návrh společnosti ČEZ Distribuce zamítl. Proti rozhodnutí byl podán rozklad a následně rovněž žaloba podle části V. občanského soudního řádu, která byla soudem zamítnuta. Společnost ČEZ Distribuce podala odvolání, na jehož základě odvolací soud předchozí rozhodnutí zrušil a nahradil jej novým rozhodnutím, kterým nároku ČEZ Distribuce v celém rozsahu vyhověl a uložil společnosti ŠKO-ENERGO zaplatit žalovanou částku včetně příslušenství. Společnost ŠKO-ENERGO avizovala podání dovolání. Výsledek řízení nelze předjímat.
9. Společnost ČEZ Distribuce vede spor se společností Liberty Ostrava a.s. (dříve ArcelorMittal Ostrava a.s.) o částku cca 225 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v roce 2019. Předmětem sporu jsou neobdržené platby za systémové služby za období únor 2016 až listopad 2018, které společnost ČEZ Distribuce vyfakturovala společnosti ArcelorMittal Ostrava a.s. (tj. žaloba SYS II). Řízení se nachází u soudu prvního stupně a je přerušeno. Výsledek sporu závisí na rozhodnutí v jiném řízení za leden 2016 (tj. žaloba SYS I), které bylo již pravomocně ukončeno ve prospěch společnosti ČEZ Distribuce. Společnost Liberty Ostrava a.s. však proti rozhodnutí podala dovolání, na jehož výsledek se čeká. V listopadu 2021 byla podána ve skutkově stejné věci z obavy z hrozícího promlčení žaloba proti společnosti Liberty Ostrava a.s. o částku cca 132 mil. Kč s příslušenstvím. Předmětem nově zahájeného sporu jsou platby za systémové služby za prosinec 2018 až červen 2021 (tj. žaloba SYS III). Výsledky řízení nelze předjímat.
10. ČEZ Distribuce, a. s., vede spor se společností ORLEN UNIPETROL RPA, s.r.o., o částku cca 159 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané k rozhodčímu soudu v roce 2022. Předmětem sporu jsou nedodržené platby za systémové služby za období leden 2019 až červen 2022, které společnost ČEZ Distribuce, a. s., vyfakturovala společnosti ORLEN UNIPETROL RPA, s.r.o. Řízení je přerušeno. Výsledek řízení nelze předjímat. Platby za předchozí období leden 2016 až prosinec 2018 jsou kryty memorandem, kterým je mimo jiné prodloužena promlčecí lhůta jednotlivých pohledávek nad rámec zákonné promlčecí lhůty, aby nemuselo být prozatím žalováno.
11. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti Česká energie, a.s., byla společností ČEZ Distribuce přihlášena nezajištěná pohledávka ve výši cca 138 mil. Kč spolu s příslušenstvím, která vznikla nezaplacením služeb distribuční soustavy dle smlouvy. Insolvenční řízení bylo zahájeno v prosinci 2016 a stále probíhá. Výsledek řízení nelze předjímat.

12. Společnost ČEZ Distribuce podala vůči společnosti SCP first payment of receivables s.r.o. (dříve ENWOX ENERGY s.r.o.) insolvenční návrh spojený s návrhem na prohlášení konkurzu v prosinci 2017 a zároveň do uvedeného řízení přihlásila svoji splatnou nezajištěnou pohledávku ve výši cca 115 mil. Kč s příslušenstvím. Pohledávka vznikla neuhrazením služeb distribuční soustavy ve smyslu smlouvy. Insolvenční řízení probíhá. Výsledek řízení nelze předjímat.

ČEZ Prodej, a.s. (dále též ČEZ Prodej)

13. Společnost ČEZ Prodej vede spor se státní organizací Správa železnic (dále jen „SŽ“, dříve SŽDC) o náhradu škody ve výši 805 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v roce 2010. Předmětem sporu je tvrzené porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽ spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody. Po podaném dovolání ze strany SŽ zrušil Nejvyšší soud ČR rozhodnutí soudu prvního i druhého stupně a věc vrátil soudu prvního stupně. Soud prvního stupně žalobu zamítl. V květnu 2019 odvolací soud potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně. Před doručením rozsudku soudu druhého stupně společnost ČEZ Prodej vzala žalobu zpět. V srpnu 2019 byl doručen rozsudek odvolacího soudu, kterým byl potvrzen rozsudek soudu prvního stupně a rozhodnuto o neúčinnosti zpětvzetí. Rozsudky soudů obou stupňů se staly pravomocné. Společnost ČEZ Prodej podala dovolání a ústavní stížnost, o které v srpnu 2020 Ústavní soud rozhodl nálezem a zrušil rozhodnutí odvolacího soudu o neúčinnosti zpětvzetí. Městský soud v Praze v říjnu 2020 opětovně rozhodl o neúčinnosti návrhu na zpětvzetí žaloby. V květnu 2021 Nejvyšší soud ČR vyhověl podanému dovolání, zrušil rozsudky soudů obou stupňů a věc vrátil soudu prvního stupně k dalšímu řízení. SŽ, která žalovanou částku uhradila, vedle toho podala na společnost ČEZ Prodej žalobu na vydání bezdůvodného obohacení ve výši zaplacené částky 1 116 mil. Kč s příslušenstvím, které soud prvního stupně vyhověl. Odvolací soud rozsudek soudu prvního stupně potvrdil. Společnost ČEZ Prodej po nabytí právní moci rozhodnutí žalovanou částku včetně příslušenství uhradila a podala ve věci dovolání. Nejvyšší soud ČR rozhodl tak, že rozsudek odvolacího soudu zrušil a věc mu vrátil k dalšímu řízení. SŽ byla vyzvána k vrácení uhrazené částky, kterou uhradit odmítla. Výsledky řízení nelze předjímat.
14. Společnost ČEZ Prodej vede spor se SŽ o náhradu škody ve výši 857 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v roce 2013. Předmětem sporu je tvrzené porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽ spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2011 a z toho vzniklé škody. Na jednání v lednu 2022 soud prvního stupně po zrušení rozhodnutí soudu prvního stupně odvolacím soudem podané žalobě vyhověl v plném rozsahu. Proti rozhodnutí podala SŽ odvolání. Výsledek řízení nelze předjímat.
15. Společnost ČEZ Prodej vede spor se společností OTE, a.s., o nahrazení rozhodnutí Energetického regulačního úřadu a rozhodnutí předsedkyně Energetického regulačního úřadu o zaplacení částky přesahující 124 mil. Kč jako neuhrazeného rozdílu výkupních cen proplacených fotovoltaickým výrobcům, které byly společností ČEZ Prodej jako povinně vykupující proplaceny ze strany OTE, a.s., na základě žaloby podané v roce 2016. Soud prvního stupně žalobu zamítl. Odvolací soud potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně. Proti rozhodnutí odvolacího soudu podala společnost ČEZ Prodej dovolání, které bylo v srpnu 2021 ze strany Nejvyššího soudu ČR zamítnuto. Proti rozhodnutí Nejvyššího soudu ČR byla ze strany společnosti ČEZ Prodej podána ústavní stížnost, která byla odmítnuta. Řízení je pravomocně skončeno.
16. Společnost ČEZ Prodej vede spor se společností ACTHERM, spol. s r.o., (provozovatel distribuční soustavy) o náhradu škody ve výši přesahující 185 mil. Kč s příslušenstvím na základě žaloby podané v roce 2016 (124 mil. Kč) a jejího rozšíření v roce 2017 za škodu vzniklou v navazujícím období (61 mil. Kč). Předmětem sporu je škoda způsobená postupem společnosti ACTHERM, spol. s r.o., při registraci tří fotovoltaických výrobců v systému operátora trhu a při předání údajů této registrace společnosti ČEZ Prodej. V květnu 2021 obdržela společnost ČEZ Prodej usnesení o zastavení řízení a postoupení věci Energetickému regulačnímu úřadu. Proti usnesení podala společnost ČEZ Prodej odvolání, kterému odvolací soud vyhověl. Soud prvního stupně následně žalobě podané společností ČEZ Prodej rozsudkem z listopadu 2021 vyhověl. Proti vyhovujícímu rozsudku bylo podáno odvolání, o kterém doposud nebylo rozhodnuto. Výsledek řízení nelze předjímat.
17. Společnost ČEZ Prodej vede tři spory s fotovoltaickými výrobci o vydání bezdůvodného obohacení ve výši téměř 160 mil. Kč na základě žalob podaných v březnu 2017. Bezdůvodné obohacení spočívá v inkasu vyšších výkupních cen, než které byly společností ČEZ Prodej proplaceny ze strany společnosti OTE, a.s. U všech tří sporů soud prvního stupně řízení zastavil a postoupil je

k dalšímu projednání Energetickému regulačnímu úřadu. Ve všech případech Energetický regulační úřad vydal rozhodnutí, kterým výrobcům uložil zaplatit dlužnou částku s příslušenstvím. Rada Energetického regulačního úřadu rozklady výrobců zamítla a potvrdila prvoinstanční rozhodnutí. Všichni výrobci podali žalobu podle části V. občanského soudního řádu. Výsledky řízení nelze předjímat.

18. Společnost OTE, a.s., vede spor se společností ČEZ Prodej o zaplacení částky cca 104,4 mil. Kč s příslušenstvím, a to na základě žaloby podané v roce 2018. Právním titulem žalované částky je vydání rozdílu mezi výkupní cenou a hodinovou cenou proplácenou ze strany společnosti OTE, a.s., společnosti ČEZ Prodej, která povinně vykupuje elektřinu od fotovoltaických výrobců. Rozdíl vznikl v období od 1. 1. 2013 do 30. 4. 2018. Soud prvního stupně rozhodl o zastavení řízení a o postoupení věci Energetickému regulačnímu úřadu. Rozhodnutím Energetického regulačního úřadu byl návrh společnosti OTE, a.s., zamítnut. Proti zamítavému rozhodnutí byl ze strany společnosti OTE, a.s., podán rozklad, který byl rozhodnutím Rady Energetického regulačního úřadu zamítnut a rozhodnutí potvrzeno. OTE, a.s., podal žalobu podle části V. občanského soudního řádu. Výsledek řízení nelze předjímat.
19. Společnost OTE, a.s., vede dvě správní řízení proti společnosti ČEZ Prodej o vydání bezdůvodného obohacení v celkové výši cca 327 mil. Kč před Energetickým regulačním úřadem na základě návrhů podaných v červenci 2019. Právním titulem požadované částky je vydání rozdílu mezi výkupní cenou a hodinovou cenou proplácenou ze strany společnosti OTE, a.s., společnosti ČEZ Prodej jako povinně vykupujícímu za období od 1. 1. 2013 do 31. 5. 2018. Rozhodnutími Energetického regulačního úřadu byly návrhy společnosti OTE, a.s., zamítnuty. Proti zamítavým rozhodnutím byly ze strany společnosti OTE, a.s., podány rozklady, které byly rozhodnutími Rady Energetického regulačního úřadu zamítnuty a původní rozhodnutí potvrzena.
20. Společnost OTE, a.s., vede řízení se společností ČEZ Prodej o zaplacení částky cca 114 mil. Kč s příslušenstvím. Právním titulem žalované částky je vydání rozdílu mezi výkupní cenou a hodinovou cenou proplácenou ze strany společnosti OTE, a.s., společnosti ČEZ Prodej, která povinně vykupuje elektřinu od fotovoltaických výrobců. Rozdíl vznikl v období od 1. 1. 2013 do 31. 7. 2021. Vzhledem ke změně stanoviska OTE, a.s., ve vztahu k tomuto konkrétnímu výrobcu lze předpokládat, že návrh na zahájení řízení bude ze strany OTE, a.s., vzat zpět.
21. Tři fotovoltaičtí výrobci zahájili v prosinci roku 2020 tři správní řízení proti společnosti ČEZ Prodej, ve kterých se domáhají zaplacení celkové částky cca 475 mil. Kč s příslušenstvím. Uplatněná částka dle názoru výrobců představuje dlužnou podporu ve formě výkupních cen platných pro výroby uvedené do provozu v roce 2010 (resp. rozdílu mezi roky 2010 a 2011) za elektřinu vyrobenou v období od 1. 5. 2018, resp. 1. 6. 2018, do 30. 11. 2020. Za období od 1. 5. 2018 do 28. 2. 2019 se výrobci domáhají pouze rozdílu mezi výkupními cenami platnými pro výroby uvedené do provozu v letech 2010 a 2011, za období od 1. 3. 2019 do 30. 11. 2020 se domáhají výkupní ceny platné pro výroby uvedené do provozu v roce 2010 v plném rozsahu. S těmito řízeními souvisejí rovněž tři samostatná správní řízení, v nichž se stejní výrobci domáhají podpory v souhrnné výši cca 69,5 mil. Kč s příslušenstvím. Uplatněná částka v rámci těchto řízení dle názoru výrobců představuje dlužnou podporu ve formě výkupních cen platných pro výroby uvedené do provozu v roce 2011, a to za elektřinu vyrobenou v období od 1. 5. 2018, resp. 1. 6. 2018, do 28. 2. 2019. Ve všech řízeních byl návrh výrobců zamítnut a proti zamítavým rozhodnutím byly podány rozklady. Řízení jsou v různých stádiích, v některých již Rada Energetického regulačního úřadu rozklady zamítla a potvrdila původní rozhodnutí. V takovém případě výrobci podávají žaloby podle části V. občanského soudního řádu. Výsledky řízení nelze předjímat.

Německo

22. Společnost CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH společně se společností CEZ MH B.V. a s dalšími zainteresovanými společnostmi Skupiny ČEZ uplatňují nároky vůči skupině obviněných osob (a s nimi spojených společností), proti kterým je vedeno trestní řízení na základě důvodného podezření, že se tyto obvinění v organizované skupině dopustili podvodů, padělání dokumentů a úplatkářství v souvislosti s prodejem projektů větrných farem institucionálním a jiným investorům napříč Evropou (tzv. kauza Holt Holding). Celková uplatňovaná částka činila 5,68 mil. EUR (cca 149 mil. Kč) bez příslušenství. V roce 2020 se již podařilo vymoci zaplacení více než 1 mil. EUR (přes 26 mil. Kč). V rámci trestního řízení byli všichni pachatelé dopadeni. Soudní proces s obžalovanými začal v srpnu 2021 a rozsudky byly vyhlášeny v květnu 2022.

Obžalovaní byli odsouzeni k trestům odnětí svobody v rozpětí od 3 do 7,5 roku. U části obžalovaných není rozsudek zatím pravomocný, protože probíhá odvolací řízení. Společnosti Skupiny ČEZ přihlásily v konkurzních řízeních na majetek pachatelů své pohledávky. Výsledky těchto řízení nelze předjímat.

23. V prosinci 2020 podala společnost GMH Gebäudemanagement Hamburg GmbH (dceřiná společnost Svobodného a hanzovního města Hamburku) žalobu proti společnosti Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH (člen Skupiny ČEZ). V žalobě je požadováno vydání mezitímního rozsudku, jímž bude rozhodnuto pouze o základu věci, tedy určena opodstatněnost odpovědnosti žalované společnosti za škody způsobené při dodávce projekčních prací při výstavbě budov Hamburské univerzity v letech 2013–2017 (tj. před akvizicí žalované společnosti Skupinou ČEZ). Ačkoli není prozatím žalována konkrétní částka, je zřejmé, že spor je významný. V případě úspěchu žalobce v rozsahu, v jakém nebude následně přisouzená částka kryta pojištěním odpovědnosti žalované společnosti, bude částka uplatňována Skupinou ČEZ vůči prodávajícím, jak to i předjímá transakční dokumentace, na jejímž základě se žalovaná společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Společnost Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH podala vyjádření k žalobě a lze očekávat, že replika k tomuto vyjádření bude ze strany žalobkyně předložena v září 2022. Žalobkyně mezitím žalobu rozšířila i na další subjekty zúčastněné na plánování budov Hamburské univerzity. Výsledek řízení nelze předjímat.
24. Společnost CEZ ESCO II GmbH (člen Skupiny ČEZ) jako kupující podala v červenci 2020 žalobu na náhradu škody vůči společnosti Kofler Energies AG (nyní KO Energies GmbH) a jejím dvěma ručitelům jakožto prodávajícím na základě SPA (nabytí akcií v Kofler Energies Ingenieurgesellschaft). Po uzavření SPA v červenci roku 2018 se ukázalo, že rozpracovanost a z toho plynoucí pozdější ztrátovost některých projektů Kofler Energies Ingenieurgesellschaft nebyly správně reflektovány v účetnictví a podkladech společnosti. Soudem potvrzený smír byl uzavřen 28. 3. 2022.

Polsko

25. V roce 2009 společnost Agrowind Kończewo sp. z o.o. (AWK) zahájila soudní řízení proti sedmi společnostem, žalovaným společně a nerozdílně, z nichž jednou je společnost Eco-Wind Construction S.A. (člen Skupiny ČEZ), a domáhá se zaplacení kompenzace ve výši 22,7 mil. PLN (cca 122 mil. Kč) plus úroky za to, že znemožnily instalaci větrných turbín a transformačních stanic na pozemcích, které podle žalobního nároku byly v držení AWK. V prosinci 2012 byl žalobní nárok rozšířen na celkovou výši 112,7 mil. PLN (cca 600 mil. Kč) plus úroky. Následně bylo řízení vůči Eco-Wind Construction S.A. pozastaveno z důvodu konkurzu na majetek této společnosti. Vůči ostatním žalovaným osobám (mimo Skupinu ČEZ) řízení pokračovalo a skončilo pravomocným rozhodnutím, jež bylo povinnými osobami splněno. Protože na konci roku 2021 došlo k ukončení konkurzního řízení vůči společnosti Eco-Wind Construction S.A., soud bude muset rozhodnout, jak procesně pokračovat v řízení vůči této společnosti, která mezitím vstoupila do likvidace. Výsledek řízení nelze předjímat.
26. Společnost CEZ Skawina S.A. (člen Skupiny ČEZ) podala v listopadu 2021 žalobu proti polskému státu – Ministrovi klimatu a životního prostředí (Skarb Państwa – Minister Klimatu i Środowiska), jejímž předmětem je požadavek na zaplacení částky ve výši cca 46,8 mil. PLN (cca 252 mil. Kč), popř. jiného odškodnění, z důvodu kompenzace za nevydání celkem 176 197 t povolenek na emise skleníkových plynů, které měla společnost CEZ Skawina S.A. obdržet v důsledku splnění investičního úkolu zahrnutého v Národním investičním plánu. Nárok společnosti CEZ Skawina S.A. na bezplatné vydání emisních povolenek vyplývá z polského národního práva. V důsledku údajného nesouladu polského národního práva se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES ze dne 13. října 2003, o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství a o změně směrnice Rady 96/61/ES (směrnice EU ETS), však ministr klimatu a životního prostředí s odkazem na příslušné stanovisko Evropské komise odmítl emisní povolenky vydat. Z důvodu nevydání emisních povolenek podala společnost CEZ Skawina S.A. žalobu o zaplacení kompenzace za odpovědnost členského státu za porušení práva EU. Aktuálně se řízení nachází u soudu prvního stupně. V žalobní odpovědi bylo namítnuto, že nárok CEZ Skawina je nedůvodný především vzhledem k otázce souladu zákona s legislativou EU, kde by náhrada škody znamenala nepovolenou veřejnou podporu. V souvislosti s nutností vyjádřit se k tvrzením žalovaného podal právní zástupce CEZ Skawina žádost o připuštění vyjádření k žalobní

odpovědi. Tento návrh dosud nebyl projednán a datum hlavního líčení rovněž nebylo určeno. Výsledek řízení nelze předjímat.

Turecko

27. Společnost Yılmaz Elektrik A.Ş. byla jedním z největších dodavatelů společnosti SEDAŞ (člen Skupiny ČEZ), která prováděla investiční práce v oblasti distribuce. Z důvodu neplnění smluvních závazků však společnost SEDAŞ v březnu 2022 stávající smlouvy se společností Yılmaz Elektrik vypověděla. Přestože byly smlouvy ukončeny, společnost Yılmaz Elektrik nevrátila různé druhy materiálů (např. betonové sloupy, transformátory, kabely), které byly poskytnuty na investiční práce a byly majetkem společnosti SEDAŞ. Společnost SEDAŞ proto u obchodního soudu pro oblast Sakarya získala předběžné opatření a materiály byly částečně vyzvednuty ze stavenišť a skladů společnosti Yılmaz Elektrik. Následně byla v souladu se zákonem do dvou týdnů po vydání předběžného opatření podána žaloba na společnost Yılmaz Elektrik o vrácení materiálů, a pokud vrácení není možné, o jejich plnou úhradu. Současná tržní hodnota dotčených materiálů činí 120 mil. TRY (přes 160 mil. Kč).

Itálie

28. Společnost Energyka Elettrosystem S.r.l. uplatňuje žalobou z května 2020 vůči společnosti Belectric Italia S.r.l. (člen Skupiny ČEZ) nároky na odměnu ze smlouvy o zprostředkování investiční příležitosti uzavřené mezi touto společností Energyka Elettrosystem S.r.l. a společností Belectric Italia S.r.l. z roku 2016, a to ve výši cca 11,1 mil. EUR (cca 270 mil. Kč). Předmětem této smlouvy byl zejména závazek zprostředkování investičních příležitostí ze strany společnosti Energyka Elettrosystem S.r.l. v oblasti fotovoltaických projektů v Itálii. Společnost Belectric Italia S.r.l. byla v prosinci 2021 koupena společností CEZ ESCO II GmbH. Na výše uvedený spor má společnost CEZ ESCO II GmbH od prodávajícího závazek plného odškodnění. Další jednání bylo nařízeno na září 2022. Výsledek řízení nelze předjímat.

Jiná řízení

Česká republika

V souvislosti s trestním řízením vedeným ve věci FVE Vranovská Ves proti čtyřem fyzickým osobám stojícím mimo Skupinu ČEZ trvalo v roce 2021 zajištění finančních prostředků společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., (dále jen „Společnosti“) v celkové výši 1 062 967 tis. Kč, k němuž došlo na základě rozhodnutí Policie ČR v roce 2016. Zajištěné finanční prostředky představovala:

- poměrná část finančních prostředků z každé budoucí pohledávky vzniklé Společnosti za společností OTE, a.s., v případě prodeje elektřiny vyrobené ve FVE Vranovská Ves (instalovaný výkon 16,033 MW), a to ve výši rozdílu mezi vyplácenou podporou pro zdroj výroby elektřiny uvedený do provozu v roce 2010 a podporou pro zdroj výroby elektřiny uvedený do provozu v roce 2011; celková výše zadržovaných prostředků za rok 2021 činí 121 706 tis. Kč, za rok 2020 činí 120 493 tis. Kč, za rok 2019 činí 119 668 tis. Kč, za rok 2018 činí 117 316 tis. Kč a za rok 2017 ve výši 113 632 tis. Kč a za období 3–12/2016 činí výše zadržovaných prostředků 87 194 tis. Kč;
- náhradní hodnota odpovídající výši rozdílu tarifu podpory pro rok 2010 a tarifu podpory pro rok 2011 připadajícího na výrobu elektřiny v období od 1. 1. 2011 do 29. 2. 2016, výše stávající pohledávky činí 383 mil. Kč.

V uvedeném trestním řízení byl v závěru roku 2021 podruhé vynesena zprošťující rozsudek, který dne 23. 3. 2022 nabyl právní moci, v návaznosti na uvedené vydal dne 31. 3. 2022 příslušný soud usnesení, kterými se ruší výše uvedená zajištění finančních prostředků, tato usnesení nabyla právní moci dne 15. 4. 2022. Finanční prostředky byly na účet společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje vráceny dne 7. 6. 2022.

Bulharsko

V červenci 2016 společnost ČEZ formálně podala u Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic (ICSID) rozhodčí žalobu, tzv. Request for Arbitration, proti Bulharské republice, čímž oficiálně zahájila mezinárodní investiční arbitráž dle smlouvy o Energetické chartě z důvodu neochránění investice. Výše nároku se pohybuje v řádu stovek milionů EUR. Na prvním místě byla řešena jurisdikční námitka, tedy otázka pravomoci rozhodčího tribunálu spor rozhodovat. Ve věci jurisdikce proběhlo po výměně písemných podání ve dnech 8. – 9. 6. 2020 ústní jednání. Rozhodčí tribunál následně dne 2. 3. 2021 vydal nález ve věci jurisdikce, ve kterém jurisdikční námitku Bulharské republiky zamítl. Rozhodčí řízení se tak posunulo do další fáze, ve které je posuzováno i meritum sporu na základě předložených argumentů a dokumentů obou stran. Místem vedení sporu je Washington, D.C., USA, v souladu s pravidly Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic ICSID. Dne 3. 7. 2021 podala společnost ČEZ v arbitráži první vyjádření ve věci (Memorial on Merits), obsahující věcný popis skutkových okolností případu, podrobnou právní argumentaci a vyčíslení nároku. Vyjádření protistrany k podání společnosti ČEZ (Counter-Memorial) bylo podáno dne 1. 2. 2022. Společnost ČEZ má toto vyjádření k dispozici a připravuje písemnou repliku, jejímž prostřednictvím bude na vyjádření reagovat. Výsledek řízení nelze předjímat.

4. Ostatní informace

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2022

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2022 celkem 208 společností, z toho 182 bylo konsolidováno plnou metodou a 26 společných a přidružených podniků ekvivalenční metodou.

Společnosti účetního konsolidačního celku Skupina ČEZ se členily do čtyř provozních segmentů: VÝROBA, TĚŽBA, DISTRIBUCE a PRODEJ.

VÝROBA

| | |
|---|--|
| ČEZ, a. s. | Elektrárna Temelín II, a. s. |
| A.E. Wind S.A. | Energetické centrum s.r.o. |
| Areál Třeboradice, a.s. | Energotrans, a.s. |
| Baltic Green Construction sp. z o.o. | Ferme éolienne d'Allas-Nieul SAS |
| Baltic Green II sp. z o.o. | Ferme Eolienne d'Andelaroche SAS |
| Baltic Green III sp. z o.o. | Ferme éolienne de Feuillade et Souffrignac SAS |
| Baltic Green IV sp. z o.o. | Ferme éolienne de Genouillé SAS |
| Baltic Green V sp. z o.o. | Ferme éolienne de la Petite Valade SAS |
| BANDRA Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG | Ferme Eolienne de la Piballe SAS |
| CASANO Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG | Ferme Eolienne de Neuville-aux-Bois SAS |
| CE Insurance Limited | Ferme éolienne de Nueil-sous-Faye SAS |
| Centrum výzkumu Řež s.r.o. | Ferme Eolienne de Saint-Laurent-de-Céris SAS |
| CEZ Bulgarian Investments B.V. | Ferme éolienne de Saugon SAS |
| CEZ Deutschland GmbH | Ferme Eolienne de Seigny SAS |
| CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH | Ferme Eolienne de Thorigny SAS |
| CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH | Ferme éolienne des Besses SAS |
| CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH | Ferme Eolienne des Breuils SAS |
| CEZ Finance B.V. | Ferme Eolienne des Grands Clos SAS |
| CEZ France SAS | Ferme éolienne du Blessonnier SAS |
| CEZ Holdings B.V. | Ferme Eolienne du Germancé SAS |
| CEZ Chorzów S.A. | MARTIA a.s. |
| CEZ Chorzów II sp. z o.o. | OSC, a.s. |
| CEZ Magyarország Kft. (CEZ Hungary Ltd.) | ŠKODA PRAHA a.s. |
| CEZ MH B.V. | ÚJV Řež, a. s. |
| CEZ Polska sp. z o.o. | Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o. |
| CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o. | Windpark Baben Erweiterung GmbH & Co. KG |
| CEZ RES International B.V. | Windpark Badow GmbH & Co. KG |
| CEZ Skawina S.A. | Windpark Cheinitz-Zethlingen GmbH & Co. KG |
| CEZ Srbija d.o.o. – u likvidaciji | Windpark FOHREN-LINDEN GmbH & Co. KG |
| CEZ Trade Romania S.R.L. | Windpark Frauenmark III GmbH & Co. KG |
| CEZ Ukraine LLC | Windpark Gremersdorf GmbH & Co. KG |
| CEZ Windparks Lee GmbH | Windpark Mengerlinghausen GmbH & Co. KG |
| CEZ Windparks Luv GmbH | Windpark Naundorf GmbH & Co. KG |
| CEZ Windparks Nordwind GmbH | Windpark Zagelsdorf GmbH & Co. KG |
| ČEZ Bohunice a.s. | AK-EL Kemah Elektrik Üretim A.S. *) |
| ČEZ Energetické produkty, s.r.o. | AKEL SUNGURLU ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ *) |
| ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o. | Akenerji Dogalgaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. *) |
| ČEZ ICT Services, a. s. | Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. *) |
| ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | Akenerji Elektrik Üretim A.S. *) |
| ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. | GP JOULE PPX Verwaltungs-GmbH *) |
| ČEZ Recyklace, s.r.o. | |
| Elektrárna Dětmarovice, a.s. | |
| Elektrárna Dukovany II, a. s. | |

VÝROBA

GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG *)
Green Wind Deutschland GmbH *)
Jadrová energetická spoločnosť
Slovenska, a. s. *)
juwi Wind Germany 100 GmbH & Co. KG *)
Tepelné hospodářství města Ústí nad
Labem s.r.o. *)
Windpark Bad Berleburg GmbH & Co. KG *)
Windpark Berka GmbH & Co. KG *)
Windpark Datteln GmbH & Co. KG *)
Windpark Moringen Nord GmbH & Co. KG *)
Windpark Nortorf GmbH & Co. KG *)
Windpark Prezelle GmbH & Co. KG *)

*) *společný nebo přidružený podnik*

TĚŽBA

PRODECO, a.s.
Revitrans, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
Severočeské doly a.s.

GEOMET s.r.o. *)
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)

*) *společný nebo přidružený podnik*

DISTRIBUCE

ČEZ Distribuce, a. s.

Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.S. *)
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)

*) *společný nebo přidružený podnik*

PRODEJ

ADAPTIVITY s.r.o.
AirPlus, spol. s r.o.
AxE AGRICOLTURA PER L'ENERGIA
SOCIETA' AGRICOLA A R.L.
AZ KLIMA a.s.
AZ KLIMA SK, s.r.o.
Belectric France S.A.R.L.

Hermos Systems GmbH
High-Tech Clima S.A.
HORMEN CE a.s.
Hybridkraftwerk Culemeyerstraße Projekt GmbH
IBP Ingenieure GmbH & Co. KG
IBP Verwaltungs GmbH
inewa Srl

PRODEJ

BELECTRIC GmbH
Belectric Israel Ltd.
Belectric Italia S.r.l.
Belectric Solar Ltd.
Budrio GFE 312 Società Agricola S.r.l.
CAPEXUS s.r.o.
CAPEXUS SK s. r. o.
CERBEROS s.r.o.
CEZ ESCO II GmbH
CEZ ESCO Romania S.R.L.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.
ČEZ Energo, s.r.o.
ČEZ ESCO, a.s.
ČEZ LDS s.r.o.
ČEZNET s.r.o.
ČEZ Prodej, a.s.
ČEZ Teplárenská, a.s.
D-I-E ELEKTRO AG
Domat Control System s.r.o.
EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main
E-City Polska sp. z o.o.
e-Dome a. s.
Elektro-Decker GmbH
Elevion Deutschland Holding GmbH
Elevion GmbH
Elevion Group B.V.
Elevion Holding Italia Srl
Elevion Österreich Holding GmbH
ELIMER, a.s.
Energy Shift B.V.
ENESA a.s.
En.plus GmbH
ENVEZ, a. s.
EP Rožnov, a.s.
EPIGON spol. s r.o.
ESCO Distribučné sústavy a.s.
ESCO Servis, s. r. o.
ESCO Slovensko, a. s.
ETS Efficient Technical Solutions GmbH
ETS Efficient Technical Solutions
Shanghai Co. Ltd.
ETS Engineering Kft.
Euroklimat sp. z o.o.
FDLnet.CZ, s.r.o.
Green energy capital, a.s.
GWE Verwaltungs GmbH
GWE Wärme- und Energietechnik GmbH
HA.EM OSTRAVA, s.r.o.
HELIOS MB s.r.o.
Hermos AG
HERMOS International GmbH
HERMOS SDN. BHD
Hermos Schaltanlagen GmbH
Hermos Signaltechnik GmbH
Hermos sp. z o.o.
inewa consulting Srl
INTERNEXT 2000, s.r.o.
Inven Capital, SICAV, a.s.
KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o.
KART, spol. s r.o.
Kofler Energies Energieeffizienz GmbH
Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH
Kofler Energies Systems GmbH
Magnalink, a.s.
Metrolog sp. z o.o.
Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH
MWS GmbH
M&P Real GmbH
NEK Facility Management GmbH
OEM Energy sp. z o.o.
Optické sítě s.r.o.
Peil und Partner Ingenieure GmbH
PIPE SYSTEMS s.r.o.
Rudolf Fritz GmbH
SOCIETA' AGRICOLA DEF S.R.L.
Solární servis, s.r.o.
SPRAVBYTKOMFORT, a.s. Prešov
SYNECO PROJECT S.r.l.
SYNECOTEC Deutschland GmbH
Syneco tec GmbH
Telco Infrastructure, s.r.o.
Telco Pro Services, a. s.
TelNet Holding, s.r.o.
TENAUR, s.r.o.
Teplo Klášterec s.r.o.
ZOHD Groep B.V.
Zonnepanelen op het Dak B.V.
Zonnepanelen op het Dak Installaties B.V.
Bytkomfort, s.r.o. *)
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG *)
KLF-Distribúcia, s.r.o. *)
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. *)
Sepaş Akıllı Çözümler A.S. *)

*) *společný nebo přidružený podnik*

Vývoj regulace a legislativy odvětví

Podnikatelské prostředí Skupiny ČEZ je významně ovlivněno regulací a legislativou na úrovni Evropské unie a v jednotlivých zemích působení. Níže uvedená kapitola není výčtem všech relevantních změn v této oblasti, ale přibližuje hlavní události, dokumenty a zákony na úrovni Evropské unie a v ČR.

Evropská unie

Balík REPowerEU a pokrok balíku Fit for 55

Dne 18. 5. 2022 zveřejnila Evropská komise plán "REPowerEU", který nastiňuje cestu k energetické nezávislosti EU na ruských fosilních palivech do roku 2027. Publikace navázala na první dokument "REPowerEU" z 8. března 2022, v němž Komise začala popisovat kroky, které mají zabránit tomu, aby se energetická závislost Evropy na Rusku stala zbraní proti EU. Hlavní cíl „REPowerEU“ je dvojitý:

- 1) Co nejrychlejší ukončení závislosti Evropy na ruských fosilních palivech, v zásadě do roku 2027, a snížení spotřeby ruského plynu o ⅓ do konce roku 2022.
- 2) Zajištění dlouhodobé udržitelnosti, nákladové efektivity a dodávek energie do energetického systému EU prostřednictvím řízeného odklonu od tohoto dlouhodobého vztahu s Ruskem.

Dosažení uvedených cílů bude vyžadovat kombinaci krátkodobých, střednědobých a dlouhodobých úkolů a opatření zahrnujících tyto tři pilíře: i) snížení poptávky, ii) diverzifikaci dodavatelů pro dovoz konvenčních (fosilních) paliv při současném zajištění odpovídající infrastruktury do budoucna, iii) urychlení přechodu na obnovitelné zdroje energie. Časový plán a úroveň ambic jsou takové, že rychlost a rozsah opatření budou muset jít daleko nad rámec dříve předložených návrhů, například v rámci balíčku "Fit for 55" a balíčku "Trh s vodíkem a dekarbonizovaným plynem". V rámci tohoto balíku Evropská komise mimo jiné navrhuje navýšení cíle pro obnovitelné zdroje energie do roku 2030 z původních 40 % na 45 % či zvýšení krátkodobého závazného cíle v rámci směrnice o energetické účinnosti (EED) z 9 % na 13 %. Evropská komise zároveň navrhuje cílovou hodnotu 10 milionů tun výroby vodíku z obnovitelných zdrojů v EU a stejné množství dovozu do roku 2030. „REPowerEU“ se s největší pravděpodobností promítne do finální podoby kompromisů legislativy v rámci Fit for 55, u které během II. pololetí 2022 v Radě EU bude probíhat tvorba pozic Evropského parlamentu a Rady. V případě legislativy z první fáze balíku budou probíhat triology.

Plynový balíček

Jedním z hlavních cílů obou právních aktů (revize směrnice 2009/73/EU a nařízení 715/2009/EU) je vytvořit trh s vodíkem a umožnit rozvoj specializované infrastruktury, a to i pro obchod se třetími zeměmi. Budování budoucí vodíkové sítě může být po omezenou dobu podpořeno z výnosů ze soustav pro přepravu a distribuci zemního plynu, což podléhá schválení regulačních orgánů. Do roku 2030 však musejí být provozovatelé sítí zemního plynu a vodíku odděleni. Činnosti spojené s výrobou a dodávkami vodíku se musí oddělit od tranzitních činností. Bude vytvořena nová řídicí struktura v podobě Evropské sítě provozovatelů vodíkových sítí (ENNOH), která bude podporovat vyhrazenou vodíkovou infrastrukturu, přeshraniční koordinaci a výstavbu propojovacích sítí a vypracuje konkrétní technická pravidla.

Obnovitelné a nízkouhlíkové plyny, jež jsou definovány jako plyny s emisemi o 70 % nižšími než u srovnatelných fosilních paliv, budou mít zvláštní systém certifikace a ve snaze zvýšit jejich využívání budou osvobozeny od přeshraničních tranzitních tarifů a bude umožněn 75% odpočet nákladů na vstup těchto plynů do systému.

V zájmu zajištění bezpečnosti dodávek budou země povinny zahrnout skladování plynu do svých regionálních hodnocení rizik a plánů a mohou se účastnit dobrovolných společných nákupů nouzových zásob. Aby se na evropském trhu se zemním plynem vytvořil větší prostor pro čisté plyny, navrhuje Evropská komise, aby dlouhodobé smlouvy na fosilní zemní plyn nebyly prodlužovány po roce 2049.

Balíček se rovněž snaží reagovat na zvyšování cen energií v posledních měsících posílením automatické přeshraniční solidarity prostřednictvím nových, předem stanovených opatření a vyjasnění kontrol a kompenzací v rámci vnitřního trhu s energií.

Další prioritou je posílení postavení a ochrana spotřebitelů. Odrazem ustanovení, která již platí na trhu s elektřinou, mohou spotřebitelé snadněji měnit dodavatele, využívat účinné nástroje pro srovnávání

cen, získávat přesné, spravedlivé a transparentní informace o vyúčtování a mít lepší přístup k údajům a novým inteligentním technologiím. Spotřebitelé by měli mít možnost zvolit si obnovitelné a nízkouhlíkové plyny místo fosilních paliv.

Zahájení procesu projednávání plynového balíčku v Evropském parlamentu je plánováno na začátek II. pololetí 2022.

Součástí balíku „REPowerEU“ je i nařízení o uskladňování zemního plynu, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009. Tento přímo účinný právní akt byl schválen jako Nařízení (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022 a představuje reakci na ruskou vojenskou agresi vůči Ukrajině a s tím související používání energetických surovin jako nátlakových prostředků v prosazování ruských zájmů vůči zemím EU. Nařízení zavádí mimo jiné cíle naplnění a trajektorii plnění celkové kapacity všech zásobníků plynu k určitému datu v daném členském státě a jejich monitoring a vymáhání. Zároveň zavádí povinnost certifikace provozovatelů skladovacích zařízení, která by měla zaručit optimalizaci a maximalizaci skladování v zásobnících zemního plynu.

Revize nařízení TEN-E

Evropská komise v prosinci 2020 zveřejnila návrh revize nařízení TEN-E stanovujícího pravidla, podle nichž se jednotlivé technologie a projekty mohou kvalifikovat pro evropské spolufinancování pro tzv. projekty společného zajmu (PCI). Návrh revize mj. obsahuje povinnost všech projektů splňovat povinná kritéria udržitelnosti a respektovat zásadu „Do no harm“ (nezpůsobovat újmu) Zelené dohody pro Evropu. Mimo jiné návrh také ukončuje podporu infrastruktury pro ropu a zemní plyn – na druhou stranu je ale navržena podpora projektům zachycování a ukládání uhlíku (CCS). Velký důraz je kladen na podporu projektů elektrických sítí na moři (příbřežní elektrizační soustavy a propojení míst oddělených mořem) s ustanoveními, která usnadňují integrovanější plánování a realizaci projektů obnovitelných zdrojů energie mimo pevninu. Rovněž navrhuje nové zaměření na vodíkovou infrastrukturu, včetně dopravy a některých typů elektrolyzérů. Velmi důležitá je navrhovaná podpora zavádění inteligentních elektrických sítí s cílem usnadnit rychlou elektrifikaci a rozšířit výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů. Novinkou je také podpora projektů mezi zeměmi Evropské unie a třetími zeměmi. Konečná podoba tohoto právního aktu byla dne 3. 6. 2022 publikována v Úředním věstníku EU jako Nařízení (EU) 2022/869 ze dne 30. 5. 2022.

Delegovaný akt k udržitelným financím

Dne 2. 2. 2022 byl zveřejněn návrh doplňkového nařízení Komise v přenesené pravomoci k nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2021/2139 ze dne 4. 6. 2021, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2020/852, pokud jde o stanovení technických screeningových kritérií pro určení toho, za jakých podmínek se hospodářská činnost kvalifikuje jako významně přispívající k zmírňování změny klimatu nebo k přizpůsobování se změně klimatu, a toho, zda tato hospodářská činnost významně nepoškozuje některý z dalších environmentálních cílů. Tento návrh doplňkového nařízení Komise v přenesené pravomoci během I. pololetí 2022 projednával Evropský parlament a Rada EU s tím, že ve II. pololetí 2022 bude rozhodnuto o přijetí či odmítnutí.

Revize směrnice o průmyslových emisích

Evropská komise předložila 5. 4. 2022 návrh revize směrnice o průmyslových emisích (IED), která řeší prevenci a kontrolu znečištění u velkých průmyslových zařízeních. Jejím cílem je motivovat investice v průmyslu k transformaci ke klimaticky neutrální ekonomice, přičemž první nové povinnosti pro průmysl se očekávají v druhé polovině desetiletí. Nová pravidla se budou vztahovat na více relevantních zdrojů emisí, než tomu bylo ve stávající podobě IED. Dojde ke změnám v integrovaném povolování, kdy namísto toho, aby se správní orgány spokojily s nejméně náročnými limity nejlepších dostupných technologií (BAT), budou muset posuzovat proveditelnost dosažení nejlepšího výkonu. Zpřísní se rovněž pravidla pro udělování výjimek a jejich pravidelný přezkum. Alternativou k povolením založeným na zavedených BAT bude možnost, aby přední výrobci testovali nové technologie a využívali flexibilnějších povolení. Aby dosáhli ambicí EU v oblasti nulového znečištění do roku 2050, oběhového hospodářství a dekarbonizace, budou muset do roku 2030, resp. 2034 provozovatelé vypracovat pro své provozy transformační plány. Podporovány budou investice v odvětví průmyslu do oběhového hospodářství. Energetická účinnost bude nedílnou součástí integrovaného povolení a při určování BAT budou systematicky zvažovány technologické a investiční synergie mezi dekarbonizací a znečištěním.

Propojení trhů

Dne 8. 7. byl spuštěn projekt Core Flow-Based Market Coupling, kterým byly vzájemně propojeny všechny celoevropské trhy s elektřinou, včetně ČR, prostřednictvím nového, přesnějšího výpočtu dostupné přeshraniční kapacity. Tímto byl dokončen projekt celoevropského trhu s elektřinou, který přinese větší efektivitu v obchodování napříč EU. Core region se skládá z hranic nabídkových zón mezi těmito zeměmi: Rakousko, Belgie, Chorvatsko, Česká republika, Francie, Německo, Maďarsko, Lucembursko, Nizozemsko, Polsko, Rumunsko, Slovinsko a Slovensko.

Česká republika

V roce 2022 v České republice vstoupily v účinnost dva významné zákony pro českou energetiku, a to energetický zákon a zákon o podporovaných zdrojích energie.

Dne 1. 1. 2022 nabyl účinnosti zákon č. 362/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. Novelizací energetického zákona došlo k zavedení zákonné úpravy regulace zprostředkovatelské činnosti v energetice, dále k rozšíření ochrany práv spotřebitelů (povinnost dodavatelů energií prokazatelně doručovat spotřebitelům nebo živnostníkům informaci o tom, že se mění ceny), byla rozšířena oprávnění ERÚ a Ministerstva průmyslu a obchodu ČR (včetně úpravy postavení členství v Radě ERÚ). K účelům novelizace patřilo rovněž zabránit řízení Evropské komise s ČR o nesplnění povinnosti (tzv. infringement), proto byla doplněna i opatření k ochraně obchodně citlivých informací u provozovatelů přenosové a přepravní soustavy a úprava vyhrazení zásobníku plynu pro provozovatele přepravní soustavy, stejně jako právní úprava přijímání a poskytování mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

Následně, kvůli situaci na energetickém trhu v České republice v první polovině roku (režim dodávky poslední instance pro zákazníky společností skupiny BOHEMIA ENERGY; vojenský vpád Ruské federace na Ukrajinu dne 24. 2. 2022 a s tím související změny bezpečnostně-energetické situace v Evropě a bezprecedentní světový nárůst cen energií) vznikla již v té době nutnost další, urychlené novelizace energetického zákona. Dne 27. června 2022 nabyl účinnosti zákon č. 176/2022 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. Touto novelizací došlo k úpravě institutu dodávky poslední instance, postavení členství v Radě ERÚ, zavedení zákonné povinnosti využívat skladovací kapacity zásobníků plynu a nastavení postupu v případě neplnění této povinnosti.

Dne 1. 1. 2022 nabyl účinnosti zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (POZE) a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a další související zákony. Novelizace tohoto zákona zavádí nástroje zajišťující soulad s evropskými předpisy a nastavuje nová opatření k podpoře energií z obnovitelných zdrojů. Novela současně upravuje sazby odvodu tzv. solární daně. Dále obsahuje ustanovení týkající se zajištění přiměřenosti poskytované podpory podle požadavků uvedených v šesti rozhodnutích Evropské komise, jimiž se podpora podle zákona o POZE považuje za slučitelnou s vnitřním trhem EU (tzv. notifikační rozhodnutí). Novela zákona o POZE umožňuje zajistit plnění cílů v oblasti OZE v období let 2021 až 2030 včetně závazku ČR v oblasti poskytování přiměřené míry veřejné podpory podle podmínek poskytování této podpory v EU.

Další významné nelegislativní dokumenty ovlivňující energetický trh v České republice

Energetický regulační úřad schválil v průběhu I. pololetí 2022 následující cenová rozhodnutí, která stanovují regulované ceny v elektroenergetice a plynárenství pro rok 2022:

- cenové rozhodnutí č. 1/2022 ze dne 28. března 2022, o regulovaných cenách souvisejících se službou v elektroenergetice a ostatní regulované ceny,
- cenové rozhodnutí č. 2/2022 ze dne 10. května 2022, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu,
- cenové rozhodnutí č. 3/2022 ze dne 30. května 2022, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

S účinností od 1. 4. 2022 došlo ke změně Pravidel provozování přenosové soustavy v části týkající se podpůrných služeb. Změna je stěžejní kvůli přistoupení ČR k celoevropským projektům pro sdílení a výměnu regulační energie. Pro tento účel byla upravena pravidla pro nabízení služeb výkonové rovnováhy, jejich certifikaci, vyhodnocování i poskytování agregovaných služeb.

Změny v majetkových účastech

Česká republika

- 2. 2. zanikla společnost Elektrárna Mělník III, a. s. v likvidaci,
- 16. 5. nabyla společnost ČEZ Teplárenská, a.s., 100% podíl ve společnosti Energetické centrum s.r.o. od ČEZ, a. s.,
- 20. 5. nabyla společnost ČEZ, a. s., 100% podíl ve společnosti MARTIA a.s. od ČEZ Teplárenská, a.s.,
- 31. 5. nabyla společnost Telco Pro Services, a. s., 100% podíl ve společnosti KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o.,
- 1. 6. nabyla společnost ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., 100% podíl ve společnosti PV Design and Build s.r.o.,
- 1. 6. nabyla společnost ČEZ ESCO, a. s., 100 % akcií ve společnosti HORMEN CE a.s. (koupě 49 % akcií),
- 12. 6. nabyla společnost ČEZ, a. s., 100% majetkový podíl ve společnosti OSC, a.s., v důsledku vytěsnění zbývajících minoritních akcionářů společnosti OSC, a.s., představujících cca 7% podíl,
- 1. 7. zanikla společnost TelNet Holding s.r.o. fúzí sloučením se svou mateřskou společností Telco Pro Services, a. s.,
- 1. 7. zanikla společnost HELIOS MB s.r.o. (dceřiná spol. TelNet Holding s.r.o.) fúzí sloučením se společností Telco Infrastructure, s.r.o. (dceřiná společnost Telco Pro Services, a. s.).

Bulharsko

- 5. 5. zanikla v důsledku prodeje majetková účast ve společnosti CEZ ESCO Bulgaria EOOD.

Francie

- 1. 7. vstoupila společnost Ferme Eolienne d'Allas-Nieul SAS do likvidace, v důsledku čehož došlo ke změně obchodní firmy na Ferme Eolienne d'Allas-Nieul SAS société en liquidation,
- 15. 7. vstoupila společnost Ferme Eolienne de Saugon SAS do likvidace, v důsledku čehož došlo ke změně obchodní firmy na Ferme Eolienne de Saugon SAS société en liquidation.

Izrael

- 10. 3. zanikla majetková účast Inven Capital, SICAV, a.s., ve společnosti Driivz Ltd. v důsledku jejího prodeje.

Malta

- 11. 1. změněn název společnosti CEZ CI Limited na CE Insurance Limited.

Německo

- 20. 1. nabyla společnost Hermos AG (jež je součástí skupiny Elevion Group) 100% podíl ve společnosti Hermos Signaltechnik GmbH,
- 28. 4. zanikla společnost Hermos Gesellschaft für Steuer-, Meß- und Regeltechnik mbH v důsledku fúze sloučením se svou mateřskou společností Hermos AG s rozhodným dnem 1. 1. 2022,
- 30. 6. v rámci Skupiny ČEZ uskutečněn převod 100% obchodního podílu ve společnosti MWS GmbH ze společnosti CEZ ESCO II na společnost Elevion GmbH.

Polsko

- 11. 5. vstoupila společnost Eco-Wind Construction sp. z o.o. do likvidace a zároveň uskutečněna změna názvu na Eco-Wind Construction sp. z o.o. w likwidacji,

- 1. 7. vstoupily do likvidace dceřiné společnosti Baltic Green Construction sp. z o.o., konkrétně společnosti Baltic Green II sp. z o.o., Baltic Green III sp. z o.o., Baltic Green VI sp. z o.o., Baltic Green IX sp. z o.o. a A.E. Wind S.A., a zároveň uskutečněna změna názvů doplněním slov „w likwidacji“ za název každé ze společností.

Rakousko

- 20. 6. nabyla společnost Elevion Österreich Holding GmbH 100% podíl ve společnosti Wagner Consult GmbH.

Rumunsko

- 31. 1. vstoupila společnost CEZ Trade Romania S.R.L. do likvidace,
- 7. 7. zanikla společnost CEZ Trade Romania S.R.L.

Slovensko

- 19. 1. došlo k výmazu společnosti VESER, s. r. o. "v likvidácii" z obchodního rejstříku,
- 24. 2. nabyla společnost ESCO Slovensko, a. s., 100% podíl na společnosti ELIMER, a.s.

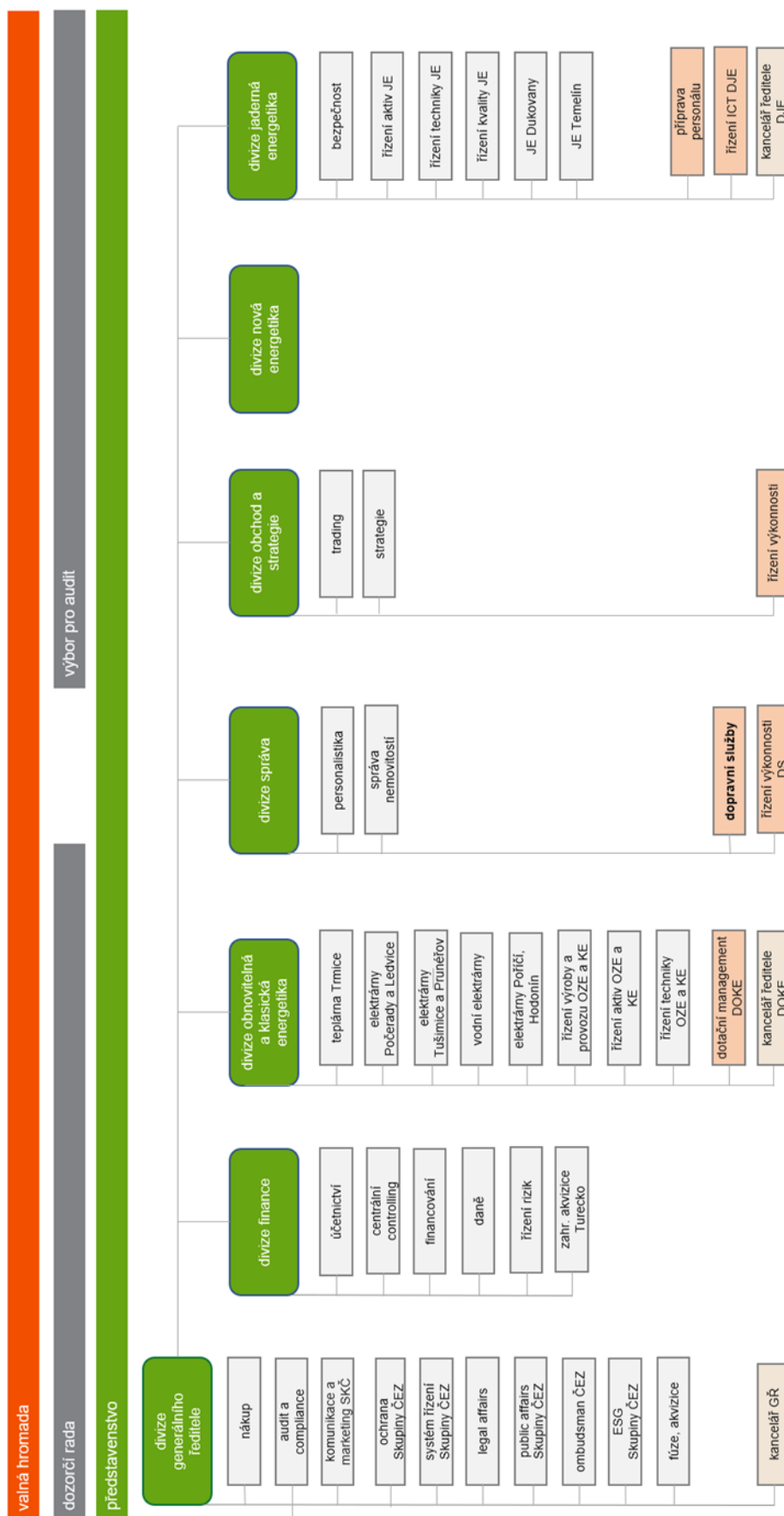
Srbsko

- 23. 2. vstoupila společnost CEZ Srbija d.o.o. do likvidace a současně došlo ke změně názvu společnosti na CEZ Srbija d.o.o. – u likvidaciji.

Velká Británie

- 28. 1. nabyla společnost Elevion Group B.V. 100% podíl ve společnosti Belectric Solar Ltd. (ode dne akvizice 16. 12. 2021 do dne účinnosti akvizice 28. 1. 2022 byl Elevion Group B.V. tzv. skutečným vlastníkem).

Základní organizační schéma ČEZ, a. s., k 1. 8. 2022



Informace pro akcionáře a investory

Kontakty

| | E-mail / internetová adresa | Telefon |
|---|--|-------------------------------|
| Internetové stránky | v češtině: www.cez.cz | |
| | www.facebook.com/SkupinaCEZ | |
| | www.twitter.com/SkupinaCEZ | |
| | www.linkedin.com/company/cez | |
| | www.instagram.com/cez_group | |
| | www.youtube.com/skupinacez | |
| | v němčině: www.cezdeutschland.de | |
| | ve francouzštině: www.cezfrance.fr | |
| | v angličtině: www.cez.cz/en/home | |
| | https://twitter.com/cez_group | |
| Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ | | |
| Ladislav Kříž | ladislav.kriz@cez.cz | +420 211 042 383 |
| Roman Gazdík | roman.gazdik@cez.cz | +420 211 042 456 |
| Alice Horáková | alice.horakova@cez.cz | +420 211 042 460 |
| Vztahy s investory | | |
| Barbara Seidlová | barbara.seidlova@cez.cz | +420 211 042 529 |
| Zdeněk Zábajník | zdenek.zabajnik@cez.cz | +420 211 042 524 |
| Nadace ČEZ | www.nadacecez.cz | +420 211 046 720 |
| | www.twitter.com/NadaceCEZ | |
| Zpráva o udržitelném rozvoji Skupiny ČEZ (nefinanční informace) | www.cez.cz/cs/o-cez/energie-pro-budoucnost/zpravy-o-udrzitelnem-rozvoji | |
| Ombudsman Skupiny ČEZ | | |
| Josef Sedlák poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Jemnická 1138/1 140 00 Praha 4 | www.cez.cz/ombudsman | telefonicky nelze kontaktovat |

Výklad vybraných pojmů a zkratk

| Pojem | Komentář |
|-------|---|
| EPC | Energetické služby se zárukou. (Energy Performance Contracting) Efektivní nástroj realizace úsporných opatření. Poskytování energetických služeb se zaručeným výsledkem. Spočívají v realizaci investičních úsporných opatření v existující budově či areálu. Úsporná opatření jsou několik let splácena z dosažených úspor. |
| ESCO | Společnost poskytující komplexní energetické služby pro obce, firmy a organizace. Energetickou službou je zvýšení účinnosti užití energie nebo úspora spotřeby energie prostřednictvím energeticky účinných technologií. (Energy Service Company) |
| ESG | ESG je soubor nefinančních kritérií, která používají investoři při posuzování a hodnocení podnikání subjektu, do kterého investují. E (Environmental) značí environmentální kritéria, tedy chování subjektu k životnímu prostředí, S (Social) značí sociální kritéria, tedy chování k zaměstnancům, dodavatelům či komunitám v místě podnikání a G (Governance) značí řízení společnosti, tedy způsob jejího vedení, vnitřních kontrol či práv akcionářů. |
| NÚKIB | Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost. |
| OZE | Obnovitelné zdroje energie. Zdroje energie, které mají schopnost částečné nebo úplné obnovy. Patří mezi ně zejména sluneční, větrná nebo vodní energie, biomasa a bioplyn. |
| TEN-E | Transevropské energetické sítě. (Trans-European Networks for Energy; Réseaux transeuropéens d'énergie) |

Celkové součty a mezisoučty uvedené v této Pololetní finanční zprávě nemusí odpovídat součtu dílčích hodnot z důvodu zaokrouhlování.

Údaje v této Pololetní finanční zprávě nebyly ověřeny nezávislým auditorem.

Definice a výpočet ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS

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

| Název ukazatele | |
|---|---|
| Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný) | <p><u>Účel:</u> Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p> |
| Čistý dluh | <p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. účetní hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli.</p> <p><u>Definice:</u> Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).</p> <p>Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou samostatně vykázány v rozvaze, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</p> |
| Čistý dluh / EBITDA | <p><u>Účel:</u> Vyjadřuje schopnost firmy splácet svůj dluh a také její možnosti přijímat další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý dluh / EBITDA, přičemž u Čistého dluhu jde o stav ke konci reportovaného období a u EBITDA se jedná o klouzavou hodnotu za posledních 12 měsíců. Hodnota ke dni 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 |
| Celkem vysoce likvidní finanční aktiva | 0,5 | 0,6 |

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) ¹⁾ | mld. Kč | 11,6 | 0,0 |
| Opravné položky k developovaným projektům ²⁾ | mld. Kč | – | – |
| Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ³⁾ | mld. Kč | -0,3 | -0,0 |
| Ostatní mimořádné vlivy ⁴⁾ | mld. Kč | -1,7 | – |
| Zisk po zdanění očištěný | mld. Kč | 11,3 | 33,6 |

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.

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.

5. Finanční část

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka (zkrácený soubor účetní závěrky)

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2022

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2022

V mil. Kč

| | Bod | K 30. 6. 2022 | K 31. 12. 2021 (upraveno*) |
|---|-----|------------------|-------------------------------|
| AKTIVA: | | | |
| Dlouhodobý hmotný majetek, brutto | | 861 017 | 856 198 |
| Oprávky a opravné položky | | -499 508 | -487 211 |
| Dlouhodobý hmotný majetek, netto | | 361 509 | 368 987 |
| Jaderné palivo, netto | | 12 354 | 13 096 |
| Nedokončené hmotné investice, netto | | 24 754 | 21 009 |
| Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem | | 398 617 | 403 092 |
| Investice v přidružených a společných podnicích | | 3 870 | 3 916 |
| Finanční aktiva s omezeným disponováním, netto | | 20 469 | 20 804 |
| Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, netto | 5 | 16 335 | 11 805 |
| Dlouhodobý nehmotný majetek, netto | | 23 649 | 23 854 |
| Odložená daňová pohledávka | | 19 239 | 10 719 |
| Ostatní stálá aktiva celkem | | 83 562 | 71 098 |
| Stálá aktiva celkem | | 482 179 | 474 190 |
| Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty, netto | | 45 519 | 26 640 |
| Obchodní pohledávky, netto | | 128 360 | 137 405 |
| Pohledávka z titulu daně z příjmů | | 1 446 | 397 |
| Zásoby materiálu, netto | | 23 060 | 13 372 |
| Zásoby fosilních paliv, netto | | 626 | 574 |
| Emisní povolenky | 6 | 10 332 | 19 534 |
| Ostatní krátkodobá finanční aktiva, netto | 5 | 756 889 | 497 295 |
| Ostatní oběžná aktiva, netto | | 19 512 | 13 674 |
| Oběžná aktiva celkem | | 985 744 | 708 891 |
| Aktiva celkem | | 1 467 923 | 1 183 081 |

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním společností skupiny Belectric reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2021 (viz bod 2.2.2).

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2022

pokračování

| | Bod | K 30. 6. 2022 | K 31. 12. 2021 (upraveno*) |
|--|-----|------------------|-------------------------------|
| PASIVA: | | | |
| Základní kapitál | | 53 799 | 53 799 |
| Vlastní akcie | | -1 354 | -1 423 |
| Nerozdělené zisky a kapitálové fondy | | 51 320 | 108 722 |
| Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem | | 103 765 | 161 098 |
| Nekontrolní podíly | | 1 721 | 1 742 |
| Vlastní kapitál celkem | | 105 486 | 162 840 |
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části | 8 | 115 399 | 95 925 |
| Rezervy | | 117 140 | 117 072 |
| Ostatní dlouhodobé finanční závazky | 9 | 74 638 | 35 219 |
| Odložený daňový závazek | | 14 168 | 12 962 |
| Ostatní dlouhodobé závazky | | 31 | 32 |
| Dlouhodobé závazky celkem | | 321 376 | 261 210 |
| Krátkodobé úvěry | 10 | 1 852 | 25 310 |
| Krátkodobá část dlouhodobých dluhů | 8 | 13 668 | 16 655 |
| Obchodní závazky | | 62 412 | 85 928 |
| Závazek z titulu daně z příjmů | | 1 844 | 2 248 |
| Rezervy | | 19 365 | 18 281 |
| Ostatní krátkodobé finanční závazky | 9 | 928 057 | 601 027 |
| Ostatní krátkodobé závazky | | 13 863 | 9 582 |
| Krátkodobé závazky celkem | | 1 041 061 | 759 031 |
| Pasiva celkem | | 1 467 923 | 1 183 081 |

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním společností skupiny Belectric reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2021 (viz bod 2.2.2).

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

K 30. 6. 2022

V mil. Kč

| | Bod | 1-6/2022 | 1-6/2021 | 4-6/2022 | 4-6/2021 |
|--|-----|----------|----------|----------|----------|
| Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí | | 88 578 | 72 493 | 35 946 | 32 615 |
| Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | | 36 163 | 34 251 | 17 865 | 15 915 |
| Ostatní provozní výnosy | | 5 779 | 1 506 | 712 | 645 |
| Provozní výnosy celkem | 11 | 130 520 | 108 250 | 54 523 | 49 175 |
| Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami | 12 | 15 787 | -2 588 | 2 696 | -1 478 |
| Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií | | -31 185 | -30 108 | -13 552 | -14 425 |
| Palivo a emisní povolenky | | -20 853 | -11 272 | -9 327 | -4 682 |
| Služby | | -13 783 | -12 524 | -7 170 | -6 677 |
| Osobní náklady | | -14 957 | -14 360 | -7 849 | -7 288 |
| Materiál | | -6 572 | -5 257 | -3 709 | -2 829 |
| Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti | | 2 607 | 1 959 | 1 091 | 1 022 |
| Odpisy | | -15 163 | -13 899 | -7 594 | -7 218 |
| Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku | | -28 | -11 626 | -28 | -9 575 |
| Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám | | 235 | 68 | 12 | -16 |
| Ostatní provozní náklady | | -2 379 | -2 499 | -1 032 | -1 100 |
| Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy | | 44 229 | 6 144 | 8 061 | -5 091 |
| Nákladové úroky z dluhů | | -1 752 | -2 216 | -903 | -1 074 |
| Nákladové úroky z rezerv | | -1 289 | -997 | -645 | -495 |
| Výnosové úroky | | 994 | 215 | 688 | 100 |
| Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků | | 596 | 33 | 68 | 21 |
| Opravné položky k finančním aktivům | | -547 | -122 | -25 | -98 |
| Ostatní finanční náklady | | -1 753 | -356 | 734 | -303 |
| Ostatní finanční výnosy | | 1 213 | 1 571 | 320 | 793 |
| Ostatní náklady a výnosy celkem | | -2 538 | -1 872 | 237 | -1 056 |
| Zisk před zdaněním | | 41 691 | 4 272 | 8 298 | -6 147 |
| Daň z příjmů | | -8 089 | -2 696 | -1 403 | -663 |
| Zisk po zdanění | | 33 602 | 1 576 | 6 895 | -6 810 |
| Zisk po zdanění přiřaditelný na: | | | | | |
| Podíly akcionářů mateřského podniku | | 33 634 | 1 433 | 6 925 | -6 971 |
| Nekontrolní podíly | | -32 | 143 | -30 | 161 |
| Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii): | | | | | |
| Základní | | 62,7 | 2,7 | 12,9 | -13,0 |
| Zředěný | | 62,7 | 2,7 | 12,9 | -13,0 |

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU

K 30. 6. 2022

V mil. Kč

| | Bod | 1-6/2022 | 1-6/2021 | 4-6/2022 | 4-6/2021 |
|--|-----|----------------|---------------|----------------|----------------|
| Zisk po zdanění | | 33 602 | 1 576 | 6 895 | -6 810 |
| Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky | | -109 900 | -16 195 | -68 190 | -10 488 |
| Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření | | 31 260 | 789 | 16 591 | 1 307 |
| Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů | | -1 703 | -877 | -919 | 67 |
| Odúčtování dluhových nástrojů | | -1 | -2 | - | - |
| Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků | | -74 | -880 | 165 | -481 |
| Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků | | -10 | -76 | 44 | -75 |
| Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů | | -17 | 6 607 | 2 | - |
| Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků | | -10 | 28 | -6 | 28 |
| Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem | 13 | 15 267 | 3 095 | 9 979 | 1 732 |
| Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv | | -65 188 | -7 511 | -42 334 | -7 910 |
| Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů | | 1 | - | - | - |
| Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které nebudou přeúčtovány z vlastního kapitálu | | 1 | - | - | - |
| Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem | | -65 187 | -7 511 | -42 334 | -7 910 |
| Úplný výsledek po zdanění celkem | | <u>-31 585</u> | <u>-5 935</u> | <u>-35 439</u> | <u>-14 720</u> |
| Úplný výsledek celkem přiřaditelný na: | | | | | |
| Podíly akcionářů mateřského podniku | | -31 545 | -5 945 | -35 422 | -14 763 |
| Nekontrolní podíly | | -40 | 10 | -17 | 43 |

SKUPINA ČEZ KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU K 30. 6. 2022

V mil. Kč

| Bod | Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--|---------------|------------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------------------|-------------------|---------|--------------------|------------------------|
| | Základní kapitál | Vlastní akcie | Rozdíly z kurzových přepočtů | Zajištění peněžních toků | Dluhové nástroje | Kapitálové nástroje a ostatní fondy | Nerозdělené zisky | Celkem | Nekontrolní podíly | Vlastní kapitál celkem |
| Stav k 1. 1. 2021 | 53 799 | -2 845 | -11 777 | -7 110 | 874 | -1 022 | 201 952 | 233 871 | 4 692 | 238 563 |
| Zisk po zdanění | - | - | - | - | - | - | 1 433 | 1 433 | 143 | 1 576 |
| Ostatní úplný výsledek | - | - | 5 784 | -12 479 | -711 | - | 28 | -7 378 | -133 | -7 511 |
| Úplný výsledek celkem | - | - | 5 784 | -12 479 | -711 | - | 1 461 | -5 945 | 10 | -5 935 |
| Dividendy | - | - | - | - | - | - | -27 909 | -27 909 | -142 | -28 051 |
| Prodej vlastních akcií | - | 1 398 | - | - | - | - | -749 | 649 | - | 649 |
| Uplatněná a zaniklá opční práva | - | - | - | - | - | -53 | 53 | - | - | - |
| Akvizice nekontrolních podílů | - | - | - | - | - | - | -68 | -68 | 5 | -63 |
| Prodej nekontrolních podílů | - | - | - | - | - | - | -5 | -5 | 799 | 794 |
| Opce na nákup nekontrolních podílů | - | - | -6 | - | - | - | -11 | -17 | 17 | - |
| Stav k 30. 6. 2021 | 53 799 | -1 447 | -5 999 | -19 589 | 163 | -1 075 | 174 724 | 200 576 | 5 381 | 205 957 |

**SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2022**

pokračování

| Bod | Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--|---------------|------------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------------------|-------------------|---------|--------------------|------------------------|
| | Základní kapitál | Vlastní akcie | Rozdíly z kurzových přepočtů | Zajištění peněžních toků | Dluhové nástroje | Kapitálové nástroje a ostatní fondy | Nerозdělené zisky | Celkem | Nekontrolní podíly | Vlastní kapitál celkem |
| Stav k 1. 1. 2022 | 53 799 | -1 423 | -4 637 | -67 212 | -647 | -1 721 | 182 939 | 161 098 | 1 742 | 162 840 |
| Zisk po zdanění | - | - | - | - | - | - | 33 634 | 33 634 | -32 | 33 602 |
| Ostatní úplný výsledek | - | - | -93 | -63 698 | -1 379 | 1 | -10 | -65 179 | -8 | -65 187 |
| Úplný výsledek celkem | - | - | -93 | -63 698 | -1 379 | 1 | 33 624 | -31 545 | -40 | -31 585 |
| Dividendy | - | - | - | - | - | - | -25 767 | -25 767 | -14 | -25 781 |
| Prodej vlastních akcií | - | 69 | - | - | - | - | -37 | 32 | - | 32 |
| Uplatněná a zaniklá opční práva | - | - | - | - | - | -3 | 3 | - | - | - |
| Akvizice nekontrolních podílů | - | - | - | - | - | - | -115 | -115 | -4 | -119 |
| Opce na nákup nekontrolních podílů | - | - | -2 | - | - | - | 64 | 62 | 37 | 99 |
| Stav k 30. 6. 2022 | 53 799 | -1 354 | -4 732 | -130 910 | -2 026 | -1 723 | 190 711 | 103 765 | 1 721 | 105 486 |

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2022

V mil. Kč

| | Bod | 1-6/2022 | 1-6/2021 |
|---|-----|----------|----------|
| PROVOZNÍ ČINNOST: | | | |
| Zisk před zdaněním | | 41 691 | 4 272 |
| Úpravy zisku před zdaněním na peněžní prostředky vytvořené provozní činností: | | | |
| Odpisy | | 15 163 | 13 899 |
| Amortizace jaderného paliva | | 1 949 | 1 966 |
| Zisky a ztráty z prodeje stálých aktiv | | -122 | -219 |
| Zisk / ztráta z kurzových rozdílů | | 1 652 | -641 |
| Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy | | 748 | 1 991 |
| Změna stavu rezerv | | 1 621 | -2 444 |
| Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku | | 28 | 11 626 |
| Ostatní nepeněžní náklady a výnosy včetně ostatních opravných položek | | 32 093 | -18 568 |
| Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků | | -596 | -33 |
| Změna stavu aktiv a pasiv: | | | |
| Pohledávky a smluvní aktiva | | 114 | 7 949 |
| Zásoby materiálu a fosilních paliv | | -9 761 | 48 |
| Pohledávky a závazky z derivátů | | -32 469 | 14 081 |
| Ostatní aktiva | | 9 974 | -2 564 |
| Obchodní závazky | | -21 853 | -3 323 |
| Ostatní závazky | | 4 332 | -116 |
| Peněžní prostředky vytvořené provozní činností | | 44 564 | 27 924 |
| Zaplacená daň z příjmů | | -1 607 | -2 038 |
| Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků | | -2 242 | -2 488 |
| Přijaté úroky | | 980 | 183 |
| Přijaté dividendy | | 7 | 1 |
| Čistý peněžní tok z provozní činnosti | | 41 702 | 23 582 |
| INVESTIČNÍ ČINNOST: | | | |
| Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků | 4 | -2 029 | -31 |
| Prodej dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků | | -8 | 21 889 |
| Nabytí stálých aktiv, včetně kapitalizovaných úroků | | -14 634 | -13 496 |
| Příjmy z prodeje stálých aktiv | | 772 | 130 |
| Poskytnuté půjčky | | -13 | -315 |
| Splátky poskytnutých půjček | | 280 | 285 |
| Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním | | -1 381 | -1 107 |
| Čistý peněžní tok z investiční činnosti | | -17 013 | 7 355 |

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2022

pokračování

| | <u>Bod</u> | <u>1-6/2022</u> | <u>1-6/2021</u> |
|---|------------|----------------------|----------------------|
| FINANČNÍ ČINNOST: | | | |
| Čerpání úvěrů a půjček | | 102 438 | 92 800 |
| Splátky úvěrů a půjček | | -107 716 | -107 856 |
| Splátky leasingů | | -335 | -362 |
| Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků | | 58 | 96 |
| Úhrady ostatních dlouhodobých závazků | | -7 | -169 |
| Dividendy zaplacené akcionářům společnosti | | -71 | -43 |
| Dividendy zaplacené akcionářům nekontrolních podílů / přijaté vklady od akcionářů nekontrolních podílů | | -13 | -138 |
| Prodej vlastních akcií | | 32 | 649 |
| Nákup a prodej nekontrolních podílů, netto | 4.2 | -119 | 757 |
| Čistý peněžní tok z finanční činnosti | | <u>-5 733</u> | <u>-14 266</u> |
| Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků | | -77 | -429 |
| Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů | | 18 879 | 16 242 |
| Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období | | <u>26 640</u> | <u>10 169</u> |
| Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období | | <u><u>45 519</u></u> | <u><u>26 411</u></u> |
| Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích | | | |
| Celkové zaplacené úroky | | 2 415 | 2 647 |

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 30. 6. 2022

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s., (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2022 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (69,9% podíl na hlasovacích právech). Zbývající akcie jsou ve vlastnictví právnických a fyzických osob. Společnost sídlí na adrese Duhová 2/1444, Praha 4, 140 53, Česká republika.

Společnost je mateřskou společností Skupiny ČEZ (dále rovněž „Skupina“). Hlavním předmětem podnikání Skupiny je výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny a tepla, obchod a prodej v oblasti zemního plynu, poskytování komplexních energetických služeb a těžba uhlí.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2022 byla zpracována v souladu s mezinárodním standardem IAS 34 a nebyla ověřena nezávislým auditorem. Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje všechny informace požadované v roční účetní závěrce a měla by být čtena v úzké návaznosti na [konsolidovanou účetní závěrku k 31. 12. 2021](#).

2.2. Změny účetních metod

2.2.1. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2022

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v [konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2021](#).

K 1. 1. 2022 Skupina nepřijala žádný nový Mezinárodní standard účetního výkaznictví, který by měl významný dopad na mezitímní konsolidovanou účetní závěrku Skupiny.

2.2.2. Změna údajů zveřejněných k 31. 12. 2021

Skupina provedla konečné zaúčtování akvizice společností skupiny Belectric, při kterém došlo ke zpřesnění reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice 16. 12. 2021.

V následující tabulce jsou vyčísleny relevantní dopady výše uvedeného vlivu na vykázané hodnoty k 31. 12. 2021 (v mil Kč):

| KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA: | 31. 12. 2021 původní | Úprava akvizice Belectric | 31. 12. 2021 upraveno |
|---|-------------------------|------------------------------|--------------------------|
| Dlouhodobý hmotný majetek, brutto | 856 189 | 9 | 856 198 |
| Dlouhodobý hmotný majetek, netto | 368 978 | 9 | 368 987 |
| Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem | 403 083 | 9 | 403 092 |
| Dlouhodobý nehmotný majetek, netto | 23 677 | 177 | 23 854 |
| Ostatní stálá aktiva celkem | 70 921 | 177 | 71 098 |
| Stálá aktiva celkem | 474 004 | 186 | 474 190 |
| Obchodní pohledávky, netto | 137 432 | -27 | 137 405 |
| Oběžná aktiva celkem | 708 918 | -27 | 708 891 |
| Aktiva celkem | 1 182 922 | 159 | 1 183 081 |
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části | 95 924 | 1 | 95 925 |
| Odložený daňový závazek | 12 839 | 123 | 12 962 |
| Dlouhodobé závazky celkem | 261 086 | 124 | 261 210 |
| Krátkodobá část dlouhodobých dluhů | 16 647 | 8 | 16 655 |
| Závazek z titulu daně z příjmů | 2 249 | -1 | 2 248 |
| Krátkodobé rezervy | 18 253 | 28 | 18 281 |
| Krátkodobé závazky celkem | 758 996 | 35 | 759 031 |
| Pasiva celkem | 1 182 922 | 159 | 1 183 081 |

3. Sezónnost

Sezónnost v rámci segmentů Výroba, Distribuce a Prodej se obvykle projevuje tak, že výnosy a provozní zisky těchto segmentů za I. a IV. čtvrtletí kalendářního roku jsou mírně vyšší než výnosy a provozní zisky dosažené ve zbývajícím období.

4. Změny ve struktuře Skupiny

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

| | |
|--|--------------|
| Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků | 392 |
| Peněžní prostředky použité na investice ve společnostech ŠKODA JS a.s. a Middle Estates, s.r.o. | 1 603 |
| Peněžní výdaje na investice do dceřiných společností, u kterých dosud nebylo dokončeno prozatímní ocenění | 32 |
| Peněžité vklady do společných podniků | 1 |
| Úhrada závazků z akvizic z minulých období | 53 |
| Minus: | |
| Nabyté peněžní prostředky při akvizici dceřiného podniku | -31 |
| Nabyté peněžní prostředky při zahrnutí dříve nekonsolidované dceřiné společnosti do konsolidace | -21 |
| Celkem peněžní prostředky použité na akvizice | <u>2 029</u> |

Dne 16. 6. 2022 Skupina zaplatila peněžní prostředky ve výši 1 603 mil. Kč na pořízení 100% podílů ve společnostech ŠKODA JS a.s. a Middle Estates, s.r.o. Pořízení podílů od ruské strojírenské skupiny OMZ je realizováno jménem zprostředkující finanční a investiční společnosti WOOD & Company Financial Services, a.s., na účet ČEZ, a. s., aby bylo zajištěno uskutečnění prodeje dosavadním ruským vlastníkem co nejrychleji a kupované společnosti přestaly být ohroženy sankcemi co možná nejdříve. K převodu kontroly na Skupinu dosud nedošlo s ohledem na to, že společnost ČEZ, a. s., zatím neobdržela souhlas s transakcí od příslušných antimonopolních úřadů. Rozhodnutí antimonopolních úřadů se očekává v II. pololetí roku 2022. Cena za pořízení podílů je pevná. Součástí transakce je i nepřímé pořízení 17,39% nekontrolního podílu v dceřiné společnosti ÚJV Řež, a. s. Společnost ŠKODA JS a.s. je jednou z předních evropských inženýringových a výrobních společností se zkušenostmi z výstavby a servisu jaderných elektráren a patří mezi významné dodavatele společnosti ČEZ, a. s.

4.1. Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2022

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

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

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

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

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

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

| | ELIMER, a.s. | Hermos Signaltechnik GmbH | KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o. | Teplo Kláštorec s.r.o. ¹⁾ | Celkem |
|--|-----------------|---------------------------------|-----------------------------------|--|------------|
| Nabývaný podíl | 100 % | 100 % | 100 % | 100 % | |
| Dlouhodobý hmotný majetek, netto | 9 | 2 | 35 | 55 | 101 |
| Dlouhodobý nehmotný majetek, netto | 85 | 4 | - | - | 89 |
| Jiná stálá aktiva | 35 | - | 3 | - | 38 |
| Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty | 24 | - | 7 | 21 | 52 |
| Obchodní pohledávky, netto | 95 | 2 | 3 | 1 | 101 |
| Zásoby materiálu, netto | 17 | 7 | 12 | - | 36 |
| Jiná oběžná aktiva | 22 | - | 1 | - | 23 |
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části | -3 | -1 | -2 | - | -6 |
| Jiné dlouhodobé závazky | -25 | -1 | -3 | -9 | -38 |
| Obchodní závazky | -90 | - | -9 | -7 | -106 |
| Jiné krátkodobé závazky | -4 | -3 | -3 | - | -10 |
| Celkem čistá aktiva | 165 | 10 | 44 | 61 | 280 |
| Podíl nakoupených čistých aktiv | 165 | 10 | 44 | 61 | 280 |
| Goodwill | 69 | 4 | 132 | 69 | 274 |
| Celková pořizovací cena podílu | 234 | 14 | 176 | 130 | 554 |
| Závazky z akvizice dceřiného podniku | -29 | -3 | - | - | -32 |
| Peněžní prostředky zaplacené v předchozích letech | - | - | - | -130 | -130 |
| Peněžní výdaj na akvizici v roce 2022 | 205 | 11 | 176 | - | 392 |
| Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku | -24 | - | -7 | - | -31 |
| Minus: Peněžní prostředky dříve nekonsolidované dceřiné společnosti | - | - | - | -21 | -21 |
| Čistý peněžní výdaj v roce 2022 | 181 | 11 | 169 | -21 | 340 |

¹⁾ V I. pololetí roku 2022 Skupina zahájila konsolidaci dříve nekonsolidované dceřiné společnosti Teplo Klášterec s.r.o.

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2022, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 30. 6. 2022 by činil 33 606 mil. Kč a provozní výnosy by byly 130 624 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic.

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

| | <u>ELIMER, a.s.</u> | <u>Ostatní</u> | <u>Celkem</u> |
|---|---------------------|----------------|---------------|
| Provozní výnosy | 208 | 9 | 217 |
| Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy | -2 | 1 | -1 |
| Zisk po zdanění | -4 | 1 | -3 |
| Zisk po zdanění přiřaditelný na: | | | |
| Podíly akcionářů mateřského podniku | -2 | 1 | -1 |
| Nekontrolní podíly | -2 | - | -2 |

4.2. Změny nekontrolních podílů

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

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

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

| | <u>OSC, a.s.</u> | <u>HORMEN CE a.s.</u> | <u>Celkem</u> |
|--|------------------|---------------------------|---------------|
| Podíl nakoupený v roce 2022 | 6,75 % | 49,00 % | |
| Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy | | 99 | |
| Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekontrolního podílu po zániku put opce | | <u>-89</u> | |
| Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekontrolních podílů | -6 | 10 | 4 |
| Přímý dopad do vlastního kapitálu související s nabytím nekontrolního podílu | <u>16</u> | <u>99</u> | <u>115</u> |
| Celková pořizovací cena | <u>10</u> | <u>109</u> | <u>119</u> |

5. Ostatní finanční aktiva, netto

Přehled ostatních finančních aktiv, netto, k 30. 6. 2022 a 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

| | 30. 6. 2022 | | 31. 12. 2021 | |
|---|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | Stálá aktiva | Oběžná aktiva | Stálá aktiva | Oběžná aktiva |
| Termínované vklady | - | 8 | - | - |
| Ostatní finanční pohledávky | 3 163 | 92 | 2 156 | 288 |
| Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků | 2 424 | - | 2 399 | - |
| Investice do finančního leasingu | 201 | 44 | 211 | 44 |
| Finanční aktiva v naběhlé hodnotě celkem | 5 788 | 144 | 4 766 | 332 |
| Kapitálová finanční aktiva – investice v Inven Capital, SICAV, a.s., podfondy ČEZ | 3 130 | - | 2 538 | 441 |
| Komoditní a ostatní deriváty | 482 | 756 732 | 212 | 495 139 |
| Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření celkem | 3 612 | 756 732 | 2 750 | 495 580 |
| Veolia Energie ČR, a.s. | 599 | - | 599 | - |
| Ostatní kapitálová aktiva | 397 | - | 343 | - |
| Kapitálová finanční aktiva celkem | 996 | - | 942 | - |
| Deriváty zajišťující peněžní toky | 3 706 | 13 | 3 347 | 884 |
| Nedokončené investice ve společnostech ŠKODA JS a.s. a Middle Estates, s.r.o. (viz bod 4) | 1 603 | - | - | - |
| Dluhová finanční aktiva | 630 | - | - | 499 |
| Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku celkem | 6 935 | 13 | 4 289 | 1 383 |
| Celkem | 16 335 | 756 889 | 11 805 | 497 295 |

Nárůst krátkodobých komoditních derivátů v I. pololetí roku 2022 je způsoben zejména vysokou volatilitou ceny emisních povolenek, elektřiny a plynu.

6. Emisní povolenky

Přehled stavu emisních povolenek a zelených a obdobných certifikátů k 30. 6. 2022 a 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

| | 30. 6. 2022 | | | 31. 12. 2021 | | |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|---------------|
| | Dlouho- dobé | Krátko- dobé | Celkem | Dlouho- dobé | Krátko- dobé | Celkem |
| Emisní povolenky pro spotřebu | - | 2 065 | 2 065 | 160 | 13 424 | 13 584 |
| Emisní povolenky k obchodování | - | 8 185 | 8 185 | - | 6 042 | 6 042 |
| Zelené a obdobné certifikáty | - | 82 | 82 | - | 68 | 68 |
| Celkem | - | 10 332 | 10 332 | 160 | 19 534 | 19 694 |

7. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná dne 28. 6. 2022 schválila dividendu 48,0 Kč na akcii před zdaněním. Celková výše schválených dividend k rozdělení akcionářům po zohlednění vlivu vlastních akcií činí 25 767 mil. Kč.

8. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2022 a k 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

| | 30. 6. 2022 | 31. 12. 2021 |
|--|----------------|----------------|
| 3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY) | 2 111 | 2 302 |
| 2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY) | 1 408 | 1 536 |
| 4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR) | 18 718 | 19 263 |
| 2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY) | 2 027 | 2 210 |
| 4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč) | 1 259 | 1 288 |
| 4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR) | 1 267 | 1 246 |
| 4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR) | 1 266 | 1 243 |
| 4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR) | 2 051 | 2 017 |
| 3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (725 mil. EUR) | 18 243 | 18 627 |
| 0,875% euroobligace splatné v roce 2022 (269 mil. EUR) | 6 693 | 6 692 |
| 0,875% euroobligace splatné v roce 2026 (750 mil. EUR) | 18 509 | 18 502 |
| 4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (266 mil. USD) | - | 5 897 |
| 5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD) | 7 186 | 6 621 |
| 4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR) | 1 004 | 987 |
| 4,750% registrované obligace splatné v roce 2023 (40 mil. EUR) | 1 008 | 1 036 |
| 4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR) | 998 | 1 026 |
| 4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR) | 1 525 | 1 500 |
| 2,375% registrované obligace splatné v roce 2027 (600 mil. EUR) | 14 826 | - |
| 3,550% registrované obligace splatné v roce 2038 (30 mil. EUR) | 747 | 764 |
| Dluhopisy celkem | 100 846 | 92 757 |
| Minus: Krátkodobá část | -11 760 | -13 911 |
| Dluhopisy bez krátkodobé části | 89 086 | 78 846 |
| Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů celkem | 28 221 | 19 815 |
| Minus: Krátkodobá část | -1 908 | -2 736 |
| Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů bez krátkodobé části | 26 313 | 17 079 |
| Dlouhodobé dluhy celkem | 129 067 | 112 572 |
| Minus: Krátkodobá část | -13 668 | -16 647 |
| Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části | 115 399 | 95 925 |

9. Ostatní finanční závazky

Přehled ostatních finančních závazků k 30. 6. 2022 a 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

| | 30. 6. 2022 | | |
|---|--------------------|--------------------|-----------|
| | Dlouhodobé závazky | Krátkodobé závazky | Celkem |
| Závazky z titulu pořízení stálých aktiv | 140 | - | 140 |
| Závazky ke společníkům při rozdělování zisku | - | 26 088 | 26 088 |
| Ostatní | 485 | 1 086 | 1 571 |
| Finanční závazky v naběhlé hodnotě | 625 | 27 174 | 27 799 |
| Deriváty zajišťující peněžní toky | 72 910 | 89 720 | 162 630 |
| Komoditní a ostatní deriváty | 235 | 810 861 | 811 096 |
| Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů | 294 | 194 | 488 |
| Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků | 574 | 108 | 682 |
| Finanční závazky v reálné hodnotě | 74 013 | 900 883 | 974 896 |
| Celkem | 74 638 | 928 057 | 1 002 695 |

| | 31. 12. 2021 | | |
|---|--------------------|--------------------|---------|
| | Dlouhodobé závazky | Krátkodobé závazky | Celkem |
| Závazky z titulu pořízení stálých aktiv | 32 | - | 32 |
| Ostatní | 598 | 417 | 1 015 |
| Finanční závazky v naběhlé hodnotě | 630 | 417 | 1 047 |
| Deriváty zajišťující peněžní toky | 33 257 | 49 287 | 82 544 |
| Komoditní a ostatní deriváty | 573 | 550 910 | 551 483 |
| Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů | 295 | 294 | 589 |
| Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků | 464 | 119 | 583 |
| Finanční závazky v reálné hodnotě | 34 589 | 600 610 | 635 199 |
| Celkem | 35 219 | 601 027 | 636 246 |

Nárůst krátkodobých závazků z komoditních derivátů v I. pololetí roku 2022 je způsoben zejména vysokou volatilitou ceny emisních povolenek, elektřiny a plynu.

10. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2022 a k 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

| | 30. 6. 2022 | 31. 12. 2021 |
|-------------------------------------|-------------|--------------|
| Krátkodobé bankovní a ostatní úvěry | 1 805 | 25 282 |
| Kontokorentní účty | 47 | 28 |
| Celkem | 1 852 | 25 310 |

11. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 30. 6. 2022 a 2021 (v mil. Kč):

| | <u>1-6/2022</u> | <u>1-6/2021</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <u>Prodej elektřiny:</u> | | |
| Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům | 36 213 | 26 482 |
| Prodej prostřednictvím energetické burzy a na jiných organizovaných trzích | 43 488 | 11 948 |
| Prodej obchodníkům | 18 171 | 16 131 |
| Prodej distribučním a přenosovým společnostem | 253 | 268 |
| Ostatní prodej elektřiny | 5 555 | 7 476 |
| Vliv zajištění – předprodej elektřiny | -31 205 | -1 281 |
| Vliv zajištění – riziko změny kurzu | -410 | 667 |
| Tržby z prodeje elektřiny celkem | <u>72 065</u> | <u>61 691</u> |
| <u>Prodej plynu, uhlí a tepla:</u> | | |
| Prodej plynu | 8 704 | 3 927 |
| Prodej uhlí | 2 323 | 1 708 |
| Prodej tepla | 5 486 | 5 167 |
| Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla celkem | <u>16 513</u> | <u>10 802</u> |
| Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí celkem | <u>88 578</u> | <u>72 493</u> |
| <u>Prodej služeb a ostatní tržby:</u> | | |
| Distribuční služby | 17 786 | 21 139 |
| Ostatní služby | 16 685 | 12 058 |
| Tržby z pronájmu | 86 | 95 |
| Tržby z prodeje zboží | 656 | 366 |
| Ostatní tržby | 950 | 593 |
| Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | <u>36 163</u> | <u>34 251</u> |
| <u>Ostatní provozní výnosy:</u> | | |
| Zisk z prodeje emisních povolenek pro spotřebu | 4 278 | - |
| Výnosy z přidělených zelených a obdobných certifikátů | 81 | 470 |
| Smluvní pokuty a úroky z prodlení | 284 | 132 |
| Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku | 142 | 80 |
| Zisk z prodeje materiálu | 92 | 73 |
| Ostatní | 902 | 751 |
| Ostatní provozní výnosy celkem | <u>5 779</u> | <u>1 506</u> |
| Provozní výnosy celkem | <u><u>130 520</u></u> | <u><u>108 250</u></u> |

Výnosy ze smluv se zákazníky činily k 30. 6. 2022, resp. 2021, 156 270 mil. Kč, resp. 107 263 mil. Kč, a lze je navázat na výše uvedené hodnoty takto:

| | <u>1-6/2022</u> | <u>1-6/2021</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí | 88 578 | 72 493 |
| Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | <u>36 163</u> | <u>34 251</u> |
| Tržby celkem | 124 741 | 106 744 |
| Úpravy: | | |
| Vliv zajištění – předprodej elektřiny | 31 205 | 1 281 |
| Vliv zajištění – riziko změny kurzu | 410 | -667 |
| Tržby z pronájmu | <u>-86</u> | <u>-95</u> |
| Výnosy ze smluv se zákazníky | <u><u>156 270</u></u> | <u><u>107 263</u></u> |

12. Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami

Přehled zisků a ztrát z derivátových obchodů s komoditami k 30. 6. 2022 a 2021 (v mil. Kč):

| | <u>1-6/2022</u> | <u>1-6/2021</u> |
|---|----------------------|----------------------|
| <u>Obchodování s elektřinou:</u> | | |
| Prodej | 148 956 | 115 225 |
| Nákup | -187 522 | -120 108 |
| Nákup a prodej přeshraničních kapacit ¹⁾ | 222 | - |
| Změna reálných hodnot derivátů | <u>37 025</u> | <u>-6 340</u> |
| Ztráta z derivátových obchodů s elektřinou celkem | -1 319 | -11 223 |
| <u>Obchodování s ostatními komoditami:</u> | | |
| Zisk z derivátových obchodů s plynem | 13 356 | 1 597 |
| Zisk / ztráta z derivátových obchodů s ropou | 2 | -30 |
| Zisk / ztráta z derivátových obchodů s uhlím | -1 | 97 |
| Zisk z derivátových obchodů s emisními povolenkami | <u>3 749</u> | <u>6 971</u> |
| Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami celkem | <u><u>15 787</u></u> | <u><u>-2 588</u></u> |

¹⁾ Nákupy přeshraničních kapacit nebyly do 30. 6. 2021 považovány za komoditní deriváty a byly součástí řádku Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií. Případné prodeje přeshraničních kapacit byly vykazovány na řádku Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby. Od 1. 7. 2021 jsou tyto kontrakty v souladu s obchodní strategií považovány za komoditní deriváty.

13. Daň z příjmů

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

| | 1-6/2022 | | | 1-6/2021 | | |
|---|----------------------------|-----------------|-------------------------|----------------------------|-----------------|-------------------------|
| | Částka před zdaněním | Daňový dopad | Částka po zdanění | Částka před zdaněním | Daňový dopad | Částka po zdanění |
| Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky | -109 900 | 20 873 | -89 027 | -16 195 | 3 077 | -13 118 |
| Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření | 31 260 | -5 931 | 25 329 | 789 | -150 | 639 |
| Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů | -1 703 | 325 | -1 378 | -877 | 168 | -709 |
| Odúčtování dluhových nástrojů | -1 | - | -1 | -2 | - | -2 |
| Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků | -74 | - | -74 | -880 | - | -880 |
| Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků | -10 | - | -10 | -76 | - | -76 |
| Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů | -17 | - | -17 | 6 607 | - | 6 607 |
| Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků | -10 | - | -10 | 28 | - | 28 |
| Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů | 1 | - | 1 | - | - | - |
| Celkem | <u>-80 454</u> | <u>15 267</u> | <u>-65 187</u> | <u>-10 606</u> | <u>3 095</u> | <u>-7 511</u> |

14. Informace o segmentech

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

- Výroba
- Distribuce
- Prodej
- Těžba

Segmenty jsou stanoveny napříč jednotlivými státy, ve kterých Skupina ČEZ působí. Segment je funkčně samostatná část Skupiny ČEZ, která tvoří dílčí procesní část hodnotového řetězce Skupiny. V roce 2022 byla společnost ČEZ Teplárenská, a.s., přesunuta ze segmentu Výroba do segmentu Prodej. K přesunu došlo v návaznosti na aktualizaci korporátní strategie a koncepce teplárenství a s ohledem na převažující obchodní činnost této společnosti. Údaje dle segmentů za předchozí období roku 2021 byly upraveny tak, aby byly srovnatelné.

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

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

Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů podle provozního zisku před odpisy (EBITDA). Způsob výpočtu ukazatele EBITDA ze zisku před zdaněním a ostatními náklady a výnosy shrnuje následující tabulka (v mil. Kč):

| | 1-6/2022 | 1-6/2021 |
|---|----------|----------|
| Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT) | 44 229 | 6 144 |
| Odpisy | 15 163 | 13 899 |
| Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku | 28 | 11 626 |
| Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, netto * | -140 | -73 |
| EBITDA | 59 280 | 31 596 |

* Zisky z prodeje dlouhodobého hmotného majetku jsou ve výkazu zisku a ztráty zahrnuty na řádku Ostatní provozní výnosy. Ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku jsou ve výkazu zisku a ztráty zahrnuty na řádku Ostatní provozní náklady.

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2022 a 2021, resp. k 31. 12. 2021 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2022:

| | Výroba | Distribuce | Prodej | Těžba | Součet za segmenty | Eliminace | Konsolidované údaje |
|--|---------|------------|--------|--------|--------------------|-----------|---------------------|
| Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty | 50 568 | 17 783 | 59 547 | 2 622 | 130 520 | - | 130 520 |
| Provozní výnosy mezi segmenty | 45 086 | 173 | 7 301 | 3 594 | 56 154 | -56 154 | - |
| Provozní výnosy celkem | 95 654 | 17 956 | 66 848 | 6 216 | 186 674 | -56 154 | 130 520 |
| z toho: | | | | | | | |
| Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí | 83 438 | - | 52 412 | 5 534 | 141 384 | -52 806 | 88 578 |
| Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | 6 992 | 17 800 | 13 781 | 615 | 39 188 | -3 025 | 36 163 |
| Ostatní provozní výnosy | 5 224 | 156 | 655 | 67 | 6 102 | -323 | 5 779 |
| EBITDA | 46 020 | 9 542 | 671 | 3 113 | 59 346 | -66 | 59 280 |
| Odpisy | -10 112 | -3 282 | -1 003 | -766 | -15 163 | - | -15 163 |
| Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku | -10 | -10 | -16 | 8 | -28 | - | -28 |
| EBIT | 35 973 | 6 296 | -344 | 2 370 | 44 295 | -66 | 44 229 |
| Nákladové úroky z dluhů a rezerv | -2 770 | -383 | -146 | -143 | -3 442 | 401 | -3 041 |
| Výnosové úroky | 806 | 169 | 308 | 112 | 1 395 | -401 | 994 |
| Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků | -3 | 549 | 85 | -35 | 596 | - | 596 |
| Daň z příjmů | -6 343 | -1 145 | -157 | -444 | -8 089 | - | -8 089 |
| Zisk po zdanění | 33 278 | 4 923 | -61 | 1 934 | 40 074 | -6 472 | 33 602 |
| Identifikovatelná aktiva | 254 606 | 120 962 | 10 678 | 12 372 | 398 618 | -1 | 398 617 |
| Investice v přidružených a společných podnicích | 2 838 | - | 285 | 747 | 3 870 | - | 3 870 |
| Nealokovaná aktiva | | | | | | | 1 065 436 |
| Aktiva celkem | | | | | | | 1 467 923 |
| Pořízení stálých aktiv | 3 881 | 6 613 | 927 | 739 | 12 160 | -78 | 12 082 |

K 30. 6. 2021:

| | Výroba | Distribuce | Prodej | Těžba | Součet za segmenty | Eliminace | Konsolidované údaje |
|--|--------|------------|--------|--------|--------------------|-----------|---------------------|
| Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty | 37 977 | 21 182 | 47 168 | 1 923 | 108 250 | - | 108 250 |
| Provozní výnosy mezi segmenty | 18 908 | 290 | 3 632 | 2 805 | 25 635 | -25 635 | - |
| Provozní výnosy celkem | 56 885 | 21 472 | 50 800 | 4 728 | 133 885 | -25 635 | 108 250 |
| z toho: | | | | | | | |
| Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí | 51 348 | 10 | 39 433 | 4 206 | 94 997 | -22 504 | 72 493 |
| Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby | 4 084 | 21 291 | 10 965 | 495 | 36 835 | -2 584 | 34 251 |
| Ostatní provozní výnosy | 1 453 | 171 | 402 | 27 | 2 053 | -547 | 1 506 |
| EBITDA | 14 253 | 11 130 | 4 181 | 2 119 | 31 683 | -87 | 31 596 |
| Odpisy | -8 632 | -3 024 | -853 | -1 390 | -13 899 | - | -13 899 |
| Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku | -1 510 | -1 437 | 9 | -8 688 | -11 626 | - | -11 626 |
| EBIT | 4 132 | 6 689 | 3 367 | -7 957 | 6 231 | -87 | 6 144 |
| Nákladové úroky z dluhů a rezerv | -3 001 | -458 | -136 | -92 | -3 687 | 474 | -3 213 |
| Výnosové úroky | 656 | 9 | 22 | 2 | 689 | -474 | 215 |
| Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků | -10 | -1 | 93 | -49 | 33 | - | 33 |
| Daň z příjmů | -795 | -1 151 | -606 | -144 | -2 696 | - | -2 696 |
| Zisk po zdanění | 9 115 | 4 946 | 2 784 | -8 181 | 8 664 | -7 088 | 1 576 |
| Pořízení stálých aktiv | 3 636 | 6 693 | 601 | 781 | 11 711 | -33 | 11 678 |

K 31. 12. 2021:

| | Výroba | Distribuce | Prodej | Těžba | Součet za segmenty | Eliminace | Konsolidované údaje |
|---|---------|------------|--------|--------|--------------------|-----------|---------------------|
| Identifikovatelná aktiva | 262 531 | 117 650 | 10 523 | 12 400 | 403 104 | -12 | 403 092 |
| Investice v přidružených a společných podnicích | 2 861 | - | 273 | 782 | 3 916 | - | 3 916 |
| Nealokovaná aktiva | | | | | | | 776 073 |
| Aktiva celkem | | | | | | | <u>1 183 081</u> |

15. Válka na Ukrajině

Od 24. 2. 2022 probíhá vojenský konflikt na Ukrajině. Skupina průběžně vyhodnocuje potenciální dopady včetně důsledků návazných sankcí, které byly uvaleny na Ruskou federaci, a přijímá adekvátní opatření. Dopady na Skupinu ČEZ ve střednědobém horizontu budou závislé na dalším vývoji války na Ukrajině, na konkrétní podobě a trvání sankcí vůči Ruské federaci a jejich důsledcích pro evropskou a českou energetiku. Za hlavní rizika pro Skupinu lze považovat zejména potenciální dopady související se zajištěním údržby výrobních zařízení, nákupu plynu pro koncové zákazníky, dodávek jaderného paliva, a dále s omezeními při realizaci plateb a v tom, že ruské obchodní společnosti nebudou schopny plnit ostatní uzavřené smlouvy či provést finanční vyrovnání dle dříve uzavřených smluv a sjednaných finančních nástrojů. Nejvyšší kreditní expozici, která je vystavena riziku v souvislosti s válkou na Ukrajině, má Skupina z titulu uzavřených komoditních kontraktů na nákup plynu od společnosti Gazprom Export se sídlem v Ruské federaci. K 30. 6. 2022 činila obvyklá mark-to-market hodnota těchto komoditních kontraktů 1 680 mil. Kč. S ohledem na to, že dodané množství v červnu a červenci roku 2022 bylo významně nižší, než odpovídalo uzavřeným kontraktům, vyčíslila Skupina reálnou hodnotu těchto kontraktů na částku 449 mil. Kč. Část ztráty související se snížením reálné hodnoty komoditních derivátů ve výši 1 039 mil. Kč byla vykázána na řádku Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami. Zbývající část ztráty ve výši 192 mil. Kč se týkala tzv. „own use“ kontraktu a byla vykázána formou tvorby rezervy na ztrátový kontrakt na řádku Ostatní provozní náklady výkazu zisku a ztráty.

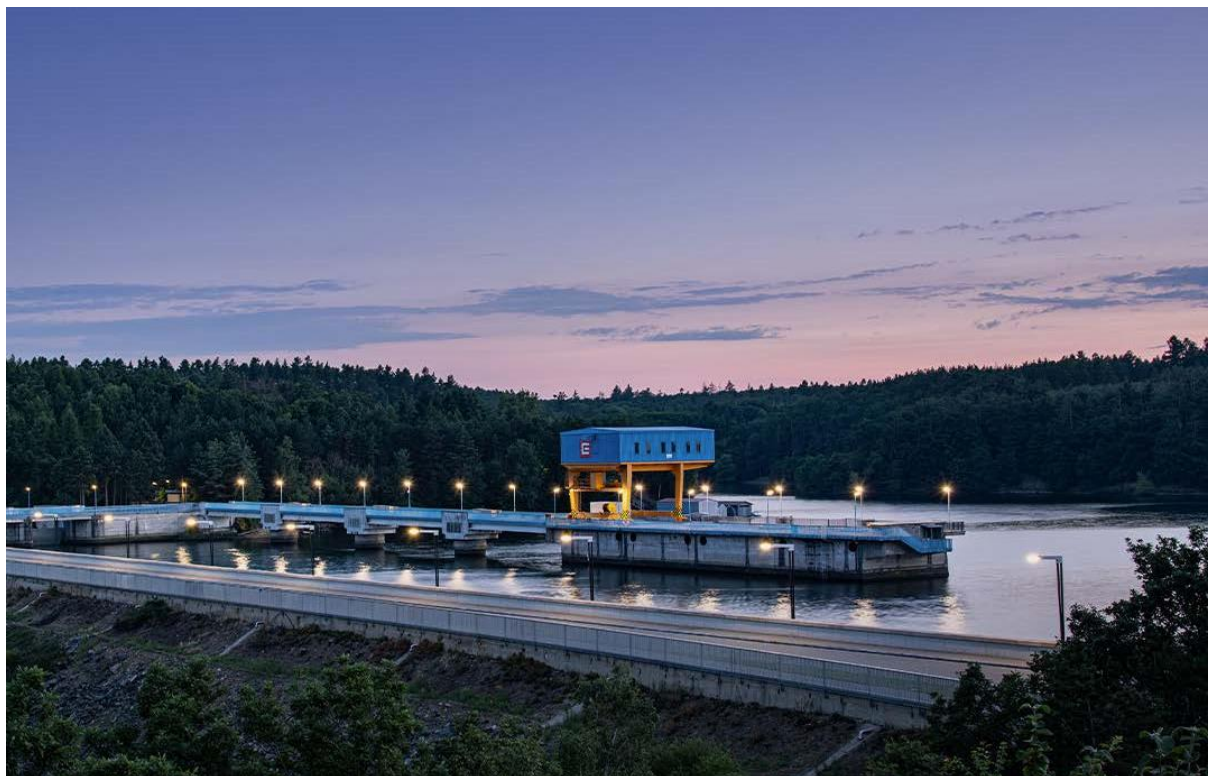
Kontrakty uzavřené se společností SEFE Marketing & Trading se sídlem ve Spojeném království, jejíž dřívější název byl Gazprom Marketing & Trading, a kterou vlastní německá společnost SEFE Securing Energy for Europe GmbH, jejíž dřívější název byl Gazprom Germania GmbH, již nejsou považovány Skupinou za specificky rizikové s ohledem na válku na Ukrajině, a to z důvodu toho, že společnost je pod nucenou správou Bundesnetzagentur (německý regulační orgán odpovědný za udržování a podporu hospodářské soutěže na trzích s elektřinou, plynem, telekomunikacemi, poštovními a železničními sítěmi). V této souvislosti byl společností SEFE Securing Energy for Europe GmbH poskytnut úvěr ve výši 9,8 mld. EUR od německé státní rozvojové banky KfW.

16. Události po datu účetní závěrky

Dne 8. 7. 2022 společnost ČEZ, a. s., podepsala s Ministerstvem financí ČR úvěrovou smlouvu. Z celkového úvěrového rámce 3 mld. EUR byly v průběhu července 2022 čerpány 2 mld. EUR.

Dne 29. 7. 2022 společnost ČEZ, a. s., uzavřela smlouvu o prodeji svého 50% podílu ve společnosti AKCEZ Enerji A.Ş., pod kterou spadají tři společnosti, které se věnují distribuci elektřiny, prodeji energií a energetickým službám. 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.

6. Identifikace akciové společnosti ČEZ



Obr. Elektrárna Dalešice

ČEZ, a. s.
Duhová 2/1444
140 53 Praha 4
Česká republika

Zápis v obchodním rejstříku vedeném
Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 1581

Rok založení: 1992
Právní forma: akciová společnost
IČO: 452 74 649
LEI: 529900S5R9YHJHYKKG94
Bankovní spojení: KB Praha 1, č. účtu 71504011/0100

Telefon: +420 211 041 111
Fax: +420 211 042 001
Internet: www.cez.cz
E-mail: cez@cez.cz

Uzávěrka obsahu Pololetní finanční zprávy 2022: 22. 8. 2022