



Pololetní zpráva 2020

Skupiny ČEZ

Představení Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ je integrovaným energetickým seskupením působícím v zemích západní, střední a jihovýchodní Evropy s centrálou v České republice. Hlavní předmět podnikání tvoří výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny, tepla a zemního plynu a těžba uhlí. Zákazníkům dále poskytuje komplexní energetické služby, které přispívají k energetickým úsporám a ke snižování emisí CO₂. Společnosti Skupiny ČEZ zaměstnávaly v polovině roku 2020 téměř 32 tisíc zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ je Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %. Akcie společnosti ČEZ jsou obchodovány na pražské a varšavské burze cenných papírů, kde jsou součástí burzovních indexů PX a WIG-CEE.

Posláním Skupiny ČEZ je zajišťovat bezpečnou, spolehlivou a pozitivní energii zákazníkům i celé společnosti. Dlouhodobou vizí je přinášet inovace pro řešení energetických potřeb a přispívat k vyšší kvalitě života. Strategii Skupiny ČEZ tvoří čtyři priority: Efektivní provoz, optimální využití a rozvoj výrobního portfolia; Moderní distribuce a péče o energetické potřeby zákazníků; Rozvoj nové energetiky v České republice; Rozvoj energetických služeb v Evropě.

V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí, distribuují a dodávají elektřinu a teplo, obchodují s elektřinou, zemním plynem a dalšími komoditami, poskytují komplexní energetické služby a jedna společnost těží a prodává uhlí. Výrobní portfolio tvoří jaderné, vodní, fotovoltaické, větrné, plynové, uhelné, biomasové a bioplynové zdroje.

V zahraničí Skupina ČEZ podniká v oblasti distribuce, výroby, obchodu a prodeje elektřiny, dále v oblasti obchodu a prodeje zemního plynu a obchodování s komoditami na velkoobchodním trhu. A aktivně rozvíjí moderní energetické služby. Skupina ČEZ v zahraničí působí zejména v Německu, Polsku, Rumunsku, Bulharsku, a dále na Slovensku, v Itálii, Francii, Maďarsku, Rakousku a v Turecku.

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 Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie a vytváří prostředí pro profesní růst zaměstnanců. Firemní kultura je orientována na bezpečnost, stálý růst vnitřní efektivity a podporu inovací v zájmu růstu hodnoty Skupiny ČEZ.

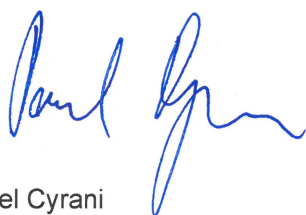
Obsah

Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	3
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	4
Akcie	5
Vybrané události	8
Vývoj na relevantních energetických trzích	10
Vnější podmínky v energetice	11
Strategie Skupiny ČEZ	15
Hospodaření Skupiny ČEZ	17
Investice Skupiny ČEZ	30
Bilance a výroba Skupiny ČEZ	32
Řízení bezpečnosti a kvality	37
Česká republika	39
- Podnikatelské prostředí	39
- Výstavba nových jaderných bloků	40
- Výroba z tradičních zdrojů a těžba	41
- Výroba z obnovitelných zdrojů	44
- Distribuce	45
- Prodej komodit a energetických služeb	46
Německo	48
Polsko	50
Rumunsko	53
Bulharsko	55
Ostatní země	57
Výzkum, vývoj a inovace	63
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	66
Valná hromada společnosti ČEZ	68
Změny v orgánech společnosti ČEZ	69
Soudní spory a jiná řízení společností Skupiny ČEZ	70
Pandemie COVID-19	77
Informace pro akcionáře a investory	79
Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS	81
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ	83
Identifikace akciové společnosti ČEZ	105

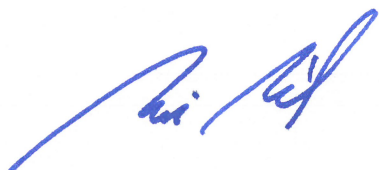
Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává konsolidovaná pololetní zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za I. pololetí roku 2020 a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku a nebyly v ní zamlčeny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 24. srpna 2020



Pavel Cyran
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.



Martin Novák
člen představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Vybrané ukazatele Skupiny ČEZ

	Jednotka	I. pololetí 2019 ⁶⁾	I. pololetí 2020	Index 2020/2019 (%)
Instalovaný výkon	MW	14 857	13 926	93,7
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	32 075	29 805	92,9
podíl bezemisní výroby	%	55,3	56,4	x
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	18 005	16 984	94,3
Prodej tepla ¹⁾	TJ	13 865	13 675	98,6
Prodej plynu ¹⁾	GWh	5 379	5 183	96,3
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	32 030	31 850	99,4
Provozní výnosy	mil. Kč	100 027	106 253	106,2
z toho: tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	mil. Kč	64 575	69 294	107,3
EBITDA	mil. Kč	34 842	38 691	111,0
Zisk po zdanění	mil. Kč	13 441	14 701	109,4
Zisk po zdanění očištěný ²⁾	mil. Kč	14 175	16 409	115,8
Dividenda na akcii (hrubá) ³⁾	Kč / akcie	24,0	34,0	141,7
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	27 943	31 144	111,5
Kapitálové investice (CAPEX) ⁴⁾	mil. Kč	-11 608	-12 165	104,8
Aktiva	mil. Kč	704 574 ⁵⁾	699 881	99,3
Čistý dluh ²⁾	mil. Kč	143 259	153 678	107,3
Čistý dluh / EBITDA ²⁾	1	2,49	2,40	x

¹⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

²⁾ Definice je uvedena v kapitole Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS.

³⁾ Přiznaná v daném roce.

⁴⁾ Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv.

⁵⁾ Údaje k 31. 12. 2019.

⁶⁾ Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykazování vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

Vybrané ukazatele nejvýznamnějších regionů působení Skupiny ČEZ (mil. Kč)

	Česká republika ¹⁾		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Další země a eliminace mezi regiony	
	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Provozní výnosy	74 889	77 376	5 927	6 921	5 020	4 257	8 132	8 339	8 805	10 418	-2 746	-1 058
EBITDA	31 445	33 782	455	547	354	401	1 709	2 624	862	1 389	17	-52
Zisk po zdanění	12 993	15 502	-236	-243	13	-413	481	489	184	606	6	-1 240

¹⁾ Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykazování vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

Ratingové hodnocení

V I. pololetí 2020 zůstala dlouhodobá ratingová hodnocení společnosti ČEZ nezměněna.

Dne 31. 3. 2020 ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila dlouhodobé ratingové hodnocení společnosti ČEZ na úrovni A-, výhled ratingu byl změněn na negativní.

Dne 15. 1. 2020 ratingová agentura Moody's aktualizovala Credit Opinion (posouzení úvěrové důvěryhodnosti) s dlouhodobým ratingovým hodnocením na úrovni Baa1 se stabilním výhledem.

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.

Akcie

K obchodování na veřejných trzích jsou přijaty akcie pěti společností Skupiny ČEZ.

1) ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2020 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 (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 19. 6. 2019 ¹⁾		k 22. 6. 2020 ²⁾	
Právnícké osoby celkem	89,07	89,02	87,72	87,66
z toho: Česká republika	69,78	70,12	69,78	70,11
ČEZ, a. s.	0,48	–	0,47	–
Ostatní právnícké osoby	18,81	18,90	17,47	17,55
Fyzické osoby celkem	10,93	10,98	12,28	12,34

¹⁾ Rozhodný den pro účast na 28. řádné valné hromadě.

²⁾ Rozhodný den pro účast na 29. řádné valné hromadě.

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

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 1 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované ke dni 22. 6. 2020 v Centrálním depozitáři cenných papírů patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu, tj. 70,11 % hlasovacích práv,
- Clearstream Banking, S.A., dosahující podílu ve výši 2,29 % základního kapitálu, tj. 2,30 % hlasovacích práv,
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,82 % základního kapitálu, tj. 1,83 % hlasovacích práv.

Dne 14. 3. 2018 podala skupina akcionářů (tvořená společnostmi J&T SECURITIES MANAGEMENT PLC, TINSEL ENTERPRISES LIMITED a HAMAFAIN RESOURCES LIMITED a fyzickou osobu Ing. Michalem Šnobrem), která prohlašuje, že jedná ve shodě, v postavení kvalifikovaného akcionáře oznámení o podílu na hlasovacích právech podle § 122 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu. Podíl na hlasovacích právech podle tohoto oznámení činil 1 %. Ke dni 22. 6. 2020 dle evidence Centrálního depozitáře cenných papírů dosahoval podíl této skupiny akcionářů na základním kapitálu výše 1,25 % a na hlasovacích právech výše 1,26 %.

Dne 22. 6. 2020 podala společnost JPMorgan Chase & Co. oznámení o podílu na hlasovacích právech podle § 122 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu. Podíl na hlasovacích právech podle tohoto oznámení činil 1 %. Ke dni 23. 6. 2020 společnost podala oznámení o navýšení podílu na hlasovacích právech na 1,11 %. Ke dni 7. 7. 2020 podala společnost oznámení o snížení podílu na hlasovacích právech na 1 %. Ke dni 8. 7. 2020 podala společnost oznámení o snížení podílu na hlasovacích právech pod 1 %.

Uvedené subjekty disponují 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.

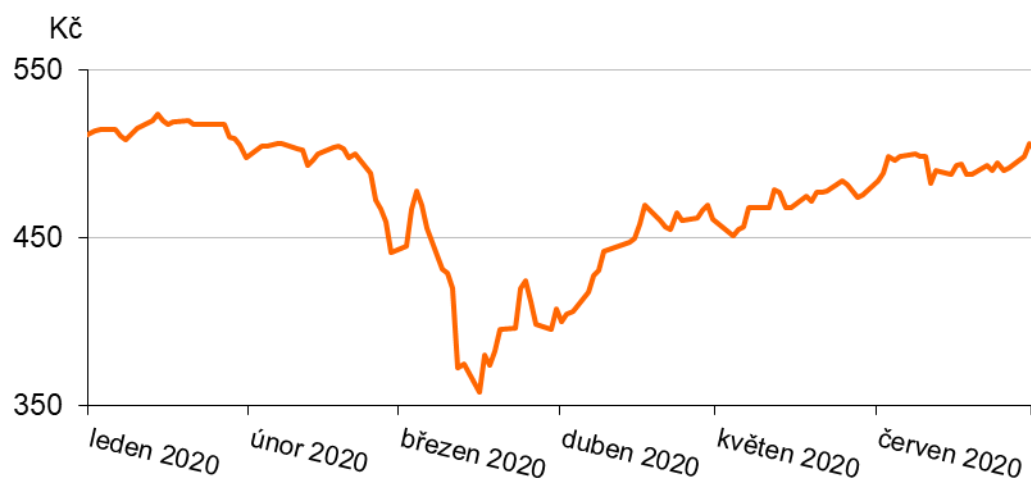
Vlastní akcie

K pokrytí nároků vyplývajících z akciového opčního programu společnosti se k 1. 1. 2020 na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů nacházelo 2 551 240 ks vlastních akcií, což odpovídalo 0,474 % základního kapitálu.

Společnost ČEZ v průběhu I. pololetí roku 2020 využila 35 000 ks akcií na uspokojení nároků beneficentů akciového opčního programu. Průměrná opční cena, za kterou byly beneficentům prodány akcie, činila 421,50 Kč za akcii. Celková inkasovaná částka za převod akcií beneficentům dosáhla 14,76 mil. Kč včetně úroků.

Ke dni 30. 6. 2020 bylo na výše uvedeném majetkovém účtu 2 516 240 ks vlastních akcií, tedy 0,468 % základního kapitálu.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2020



Dividendová politika

Od roku 2019 uplatňuje společnost ČEZ dividendovou politiku předpokládající výplatu 80–100 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku.

Výplata dividend akcionářům

Řádná valná hromada společnosti rozhodla na svém zasedání dne 29. 6. 2020 vyplatit akcionářům společnosti dividendu ve výši 34 Kč na jednu akcii před zdaněním. Splatná je dne 3. 8. 2020 a její výplata končí dnem 31. 7. 2024.

Schválená výše dividendy odpovídá platné dividendové politice společnosti. Konsolidovaný čistý zisk za rok 2019 očištěný o mimořádné vlivy dosáhl hodnoty 18 856 mil. Kč, dividendu schválená valnou hromadou k rozdělení mezi akcionáře činila 18 292 mil. Kč, což odpovídá 97 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy.

Právo na dividendu za rok 2019 mají osoby, které byly k rozhodnému dni, tj. 3. 7. 2020 akcionáři společnosti ČEZ. Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebyla vyplacena a byla převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.

S ohledem na dopady mimořádných opatření přijímaných v souvislosti s pandemií COVID-19 v roce 2020, která omezovala akcionáře v uplatnění práva na výplatu dividendy za rok 2015, rozhodlo představenstvo společnosti ČEZ o prodloužení výplaty této dividendy do 31. 12. 2020 (původní lhůta byla stanovena do 31. 7. 2020).

2) ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.

Akcie společnosti byly přijaty k obchodování na regulovaném trhu Burzy cenných papírů Praha s účinností od 31. 12. 2015. Jejich ISIN je CZ0008041787. K obchodování byla přijata emise v počtu 5 310 498 ks, tj. 15 % celkového počtu akcií společnosti, a to z podílu ČEZ. Akciová společnost ČEZ k 30. 6. 2020 držela téměř 99,6% podíl na společnosti, dalšími akcionáři byly ČEZ Obnovitelné zdroje a ČEZ Korporátní služby. Akcionáři mimo Skupinu ČEZ drželi podíl 0,04 % na základním kapitálu.

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. 2020 držel ČEZ, a. s., téměř 37,4% podíl na základním kapitálu společnosti.

4) CEZ Elektro Bulgaria AD

Akcie společnosti jsou obchodovány od 29. 10. 2012 na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса). Jejich ISIN je BG1100024113. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2020 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Chimimport, 24,98% podíl na základním kapitálu společnosti.

5) CEZ Razpredelenie Bulgaria AD

Akcie společnosti jsou obchodovány od 29. 10. 2012 na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса). Jejich ISIN je BG1100025110. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2020 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina DOVERIE, 11,19% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události I. pololetí roku 2020

Únor

- uzavření dohody s americkou společností GE Hitachi Nuclear Energy o zkoumání ekonomické a technické proveditelnosti potenciální výstavby malého modulárního nukleárního reaktoru BWRX-300 v České republice.

Březen

- připojení se k výzvě velkých evropských energetik, v níž celkem sedm společností požaduje po Evropské komisi, aby jaderná energetika zůstala na seznamu udržitelných ekonomických činností,
- podání žádosti o povolení umístění stavby nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany na Státní úřad pro jadernou bezpečnost,
- přijetí včasných opatření k minimalizaci rizik a dopadů pandemie COVID-19 na klíčové činnosti a v zájmu ochrany zdraví zaměstnanců společnosti Skupiny ČEZ; opatření byla koordinována s národními krizovými štáby ještě před vyhlášením nouzového stavu,
- vyhlášení nouzového stavu v České republice v důsledku pandemie COVID-19 (12. 3.–17. 5. 2020).

Duben

- nabytí 51% podílu v české společnosti GEOMET s.r.o., prostřednictvím společnosti Severočeské doly; GEOMET je držitelem přednostních práv na průzkum a využití ložiska lithiové rudy na Cínovci.

Červen

- schválení parametrů V. regulační periody pro ČEZ Distribuce na období let 2021–2025,
- ukončení provozu uhelné elektrárny Prunéřov I, která vyrobila za celou dobu provozu 139 TWh elektřiny,
- dokoupení 49,9% podílu ve společnosti ČEZ Energo, čímž se společnost ČEZ ESCO stala 100% vlastníkem společnosti,
- představení nabídky menšího bateriového systému pro zákazníky, kteří si pořizují fotovoltaickou elektrárnu od ČEZ; systém je určen pro menší rodinné domy a domy v nízkoenergetickém standardu,
- prodej podílu investičního fondu Inven Capital v izraelské společnosti CyberX, specializované na oblast průmyslové kybernetické bezpečnosti, společnosti Microsoft,
- obdržení závazných nabídek na prodej aktiv v Rumunsku; předmětem prodeje jsou zejména distribuční a prodejní společnosti a park větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac,
- konání řádné valné hromady ČEZ, a. s., schválena dividenda ve výši 34 Kč/akcie.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

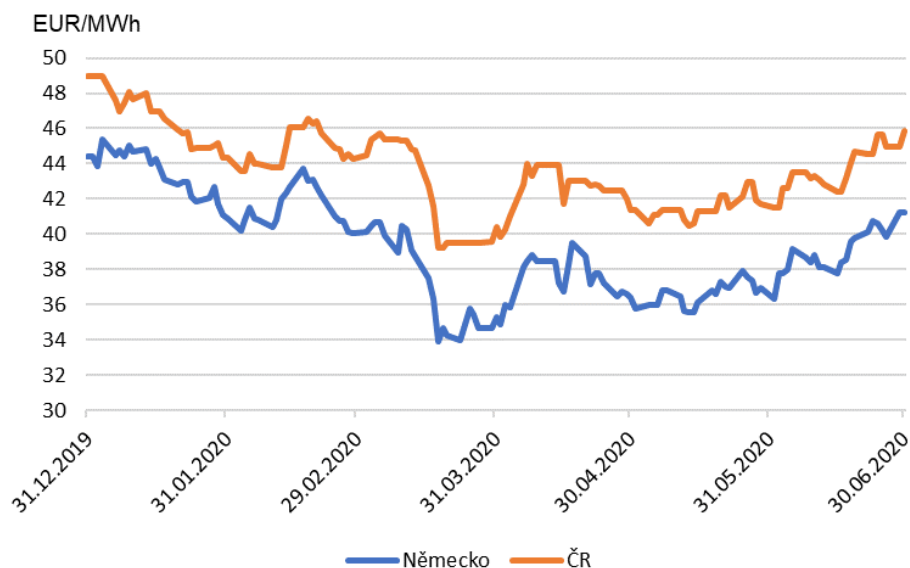
Červenec

- Vláda ČR projednala dne 27. 7. 2020 zákon o opatřeních k přechodu ČR k nízkouhlíkové energetice s cílem umožnit státu objednat si výstavbu jaderné elektrárny s pevným stanovením data uvedení nového bloku do provozu, objemu výroby i výkupní ceny a také s cílem umožnit poskytnutí dílčího financování projektu,
- Vláda ČR dne 28. 7. 2020 podepsala se společnostmi ČEZ, a. s., a Elektrárna Dukovany II, a. s., rámcovou a prováděcí smlouvu na 1. etapu výstavby nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany.

Vývoj na relevantních energetických trzích

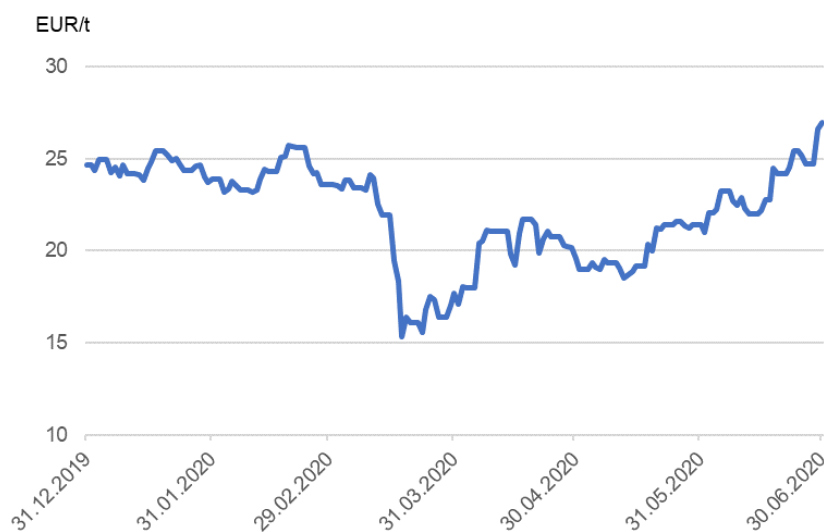
Během ledna a února 2020 ceny elektřiny mírně klesaly v důsledku snižování cen uhlí a zemního plynu. Tento pokles byl výrazně akcelerován v průběhu března s rozšířením pandemie COVID-19 do Evropy. Ceny elektřiny s dodávkou na rok 2021 v Německu dosáhly svého minima dne 18. 3. 2020 ve výši 34 EUR/MWh, resp. 39 EUR/MWh pro dodávku v ČR. Brzy se však trend obrátil a ceny elektřiny s dodávkou na rok 2021 v Německu během prvního pololetí rostly až na úroveň 41 EUR/MWh, resp. 46 EUR/MWh pro dodávku v ČR. Uzavřely tak pololetí pouze o 7 %, resp. 6 % níže oproti začátku roku.

Velkoobchodní cena elektřiny v roce 2020 (roční pásmo na rok 2021)



Cena emisních povolenek představovala významný faktor ovlivňující ceny elektřiny. Cena povolenky taktéž dramaticky reagovala na rozšíření COVID-19 a oproti počátku roku se propadla o 38 % na 15 EUR. Návrhy Evropské komise směřovat velkou část finančního balíčku na rozjezd ekonomiky na zelenou agendu však přinesly optimismus na trh povolenek a ty od května silně rostly až na hodnoty blízko několikaletých maxim. Povolenky uzavřely pololetí na úrovni 27 EUR/t, o 9 % výše oproti konci roku 2019.

Ceny emisních povolenek v roce 2020 (forwardy na rok 2021)



Vývoj regulace v oblasti elektroenergetiky

Evropská unie

Vývoj regulace v oblasti elektroenergetiky

V průběhu první poloviny roku 2020 byla v Úředním věstníku EU publikována řada významných právních předpisů EU s dopady do odvětví energetiky:

Dne 8. dubna 2020 bylo publikováno rozhodnutí Evropské komise (EK) o oznámení upraveného přechodného národního plánu podle článku 32 směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích předloženém Českou republikou, ve kterém Komise schválila úpravu přechodného národního plánu, který stanovuje emisní stropy na vybrané znečišťující látky.

Rozhodnutí Komise, kterým se Evropská investiční banka pověřuje správou příjmů Inovačního fondu, bylo publikováno 24. dubna 2020. Cílem Inovačního fondu je podpora velkých inovativních projektů mimo jiné v oblasti obnovitelných zdrojů energie, skladování energie či zachycování a ukládání uhlíku.

Mechanismus pro spravedlivou transformaci

Mechanismus pro spravedlivou transformaci (Just Transition Mechanism) je klíčový nástroj provedení Zelené dohody pro Evropu, představené Evropskou komisí před koncem roku 2019, jehož účelem je zajistit, aby přechod ke klimaticky neutrální ekonomice probíhal spravedlivě, nikdo při něm nebyl opomenut a aby zmírnil socioekonomické dopady transformace. Jedná se o program, který v letech 2021 až 2027 vytvoří podmínky pro realizaci dodatečných investic ve výši 100 mld. EUR do regionů, jejichž ekonomiky mají vysokou závislost na těžbě a spalování fosilních paliv.

Mechanismus spravedlivé transformace je založen na třech základních pilířích:

- **Fond pro spravedlivou transformaci** představuje první pilíř mechanismu. Fond bude dle aktuálního návrhu zřizovacího nařízení disponovat částkou 20 mld. EUR. Částka 10 mld. EUR by měla pocházet z rozpočtových prostředků v období příštího rozpočtu Víceletého finančního rámce EU v letech 2021 až 2027, zatímco zbývající zdroje ve výši 10 mld. EUR, které se vztahují na období let 2021 až 2024, budou představovat vnější účelově vázané příjmy pocházející z nástroje EU na podporu hospodářského oživení. Fond podpoří ekonomickou diverzifikaci a přeměnu dotčených území. Nařízení o zřízení Fondu by mělo nabýt účinnosti v roce 2021.
- Druhým pilířem mechanismu pro spravedlivou transformaci je zvláštní režim programu **InvestEU**. Fond InvestEU podobným způsobem podpoří širší spektrum projektů, mimo jiné projekty v oblasti energetické a dopravní infrastruktury. Jeho účelem je podpořit dodatečné investice v soukromém sektoru ve výši nejméně 45 mld. EUR.
- **Úvěrový nástroj veřejného sektoru za účasti EIB** představuje třetí pilíř. Jedná se o podporu investic. Zahrnuje příspěvek z rozpočtu EU ve výši 1,5 mld. EUR a úvěry ve výši až 10 mld. EUR z prostředků EIB. Tento nástroj může v období 2021–2027 pákovým efektem uvést do pohybu veřejné investice v objemu 25 až 30 mld. EUR.

Klimatický zákon

Dne 4. března 2020 EK zveřejnila návrh tzv. klimatického zákona. Ten má formu nařízení a právně zakotvuje rámec pro dosažení uhlíkové neutrality EU v roce 2050.

Návrh klimatického zákona zmocňuje Komisi, aby formou delegovaných aktů přijala trajektorii snižování emisí na období 2030 až 2050. Komise bude každých pět let posuzovat, zda jsou vnitrostátní a unijní opatření v souladu s cílem klimatické neutrality a trajektorií na období 2030 až 2050, přičemž první posouzení provede do září 2023. Zároveň by EK na podzim 2020 měla zveřejnit dopadovou studii navýšení cíle snížení emisí pro rok 2030 na 50 až 55 %. Návrh klimatického zákona je nyní projednáván na půdě Rady EU a Evropského parlamentu.

Nařízení o taxonomii

V červnu 2020 schválil Evropský parlament na plénu Nařízení o zřízení rámce pro usnadnění udržitelného investování a již brzy tak vyjde v Úředním věstníku jako účinná legislativa. Toto nařízení zavádí jednotný klasifikační systém (taxonomii), jehož cílem je harmonizovat kritéria pro určení, zda lze ekonomickou činnost kvalifikovat jako udržitelnou při zohlednění současných tržních praktik. Evropská komise na základě nařízení připravuje delegovaný akt pro snižování jeho dopadů (návrh se očekává v září a schválení do konce roku 2020), který bude specifikovat, jaké aktivity budou na seznamu udržitelných aktivit přispívajících k boji proti klimatickým změnám a zároveň nepoškozujících žádnou z dalších oblastí, kterých se taxonomie týká.

Česká republika

V I. pololetí roku 2020 byly novelizovány následující významné právní předpisy pro energetiku:

Dne 21. ledna 2020 vstoupil v platnost zákon č. 33/2020 Sb., zákon, kterým se mění zákon č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (zákon o obchodních korporacích), ve znění zákona č. 458/2016 Sb., a další související zákony.

Dnem 26. února 2020 vstoupil v platnost zákon č. 47/2020 Sb., kterým se mění zákon č. 200/1994 Sb., o zeměměřictví a o změně a doplnění některých zákonů souvisejících s jeho zavedením, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. Některé části novely zákona mají účinnost k datu 1. července 2022.

Dne 1. dubna 2020 nabyl účinnosti zákon č. 48/2020 Sb., zákon, kterým se mění zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění pozdějších předpisů.

Zákon č. 237/2020 Sb., kterým se mění zákona č. 151/1997 Sb., o oceňování majetku a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a další související zákony. Novela zákona mimo jiné aktualizuje ustanovení o oceňování věcných břemen a přesouvá podrobnější způsob ocenění věcných břemen do prováděcí vyhlášky k zákonu o oceňování majetku. Účinnost zákona je k 1. ledna 2021.

Zákon č. 238/2020 Sb., kterým se mění zákon č. 634/1992 Sb., o ochraně spotřebitele, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. Novela zákona transponovala Směrnici ohledně přeshraniční spolupráce mezi dozorovými orgány v oblasti ochrany spotřebitele. Účinnost zákona je k 1. červenci 2020.

Na začátku roku vstoupila v platnost novela zákona č. 200/1994 Sb., o zeměměřictví, zveřejněná ve Sbírce listin pod číslem 47/2020 Sb. Důvodem novelizace bylo zavedení pravidel pro celorepublikovou aplikaci digitálních technických map, které budou zpracovány na úrovni jednotlivých krajů. Obsahem digitální technické mapy kraje budou mimo jiné údaje o objektech a zařízeních dopravní a technické infrastruktury a údaje o záměrech na provedení změn této infrastruktury. Účinnost novely byla stanovena ve svých zásadních požadavcích na 1. července 2023.

Dnem 1. dubna 2019 nabyla účinnosti novela vyhlášky č. 189/2013 Sb., o ochraně dřevin a povolování jejich kácení, kterou se stanoví, že pro potřeby kácení dřevin rostoucích mimo les nebude nově třeba písemného souhlasu vlastníka pozemku s kácením, pokud se jedná o kácení prováděné v souvislosti se záměrem, pro nějž lze práva vyvlastnit. To by mělo pomoci výstavbě zejména energetických vedení.

Dne 1. července 2020 nabyla účinnosti vyhláška Energetického regulačního úřadu (ERÚ) č. 302/2020 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb., reagující na zavedení platformy TERRE a současně upravující některé otázky v oblasti poskytování podpůrných služeb na úrovni distribuční soustavy.

V dubnu 2020 Ministerstvo průmyslu a obchodu v důsledku změn v elektroenergetickém systému EU a v souladu s evropskou energetickou legislativou předložilo návrh novely vyhlášky o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Ceny elektřiny v našem regionu se ve střednědobém, několikaletém horizontu odvíjejí od cen energetických komodit, zejména černého uhlí a plynu a od ceny povolenky CO₂. Kvůli pandemii COVID-19 došlo k propadu spotřeby a následně i cen energetických komodit. U zemního plynu byl efekt posílen ještě dvěma faktory: mírná zima 2019/20 znamenala, že zásobníky plynu zůstaly i na jaře neobvykle plné a rozmach světového obchodu se zkapalněným zemním plynem (LNG) přinesl velkou konkurenci tradičním dodavatelům. Výsledkem byla zcela mimořádně nízká cena plynu. V dalších letech budou tyto efekty postupně odeznívat. Cena emisní povolenky na počátku pandemie COVID-19 klesla, následně však vzrostla na úroveň několikaletých maxim. Další vývoj bude určen dvěma protichůdnými faktory: existujícím přebytkem povolenek na trhu, který bude propadem spotřeby v době protikoronavirových omezení ještě zvýšen, a bude cenu povolenek tlačit dolů, zatímco připravované zpřísnění dekarbonizačních cílů bude cenu povolenek zvyšovat.

Na dlouhodobý vývoj elektroenergetiky mají zásadní vliv politická rozhodnutí, zejména pak klimaticko-energetické cíle Evropské unie. Podíl energie z obnovitelných zdrojů (OZE) má do roku 2030 dosáhnout na úrovni celé EU 32 % na veškeré spotřebovávané energii (teplo, doprava, elektřina), což odpovídá 55 % OZE v elektroenergetice. Tento cíl bude velmi pravděpodobně v nejbližším roce či dvou dále zvýšen. Příspěvek jednotlivých členských států je popsán v jejich národních integrovaných energeticko-klimatických plánech. Česká republika se zavázala do roku 2030 využívat 22 % energie z obnovitelných zdrojů; 30,7 % ve vytápění, 14 % v dopravě a 16,9 % v elektřině. Ostatní země V4 si určily celkově podobné cíle, ale mají stanoven vyšší dílčí cíl podílu OZE v elektřině.

Prioritou nové Evropské komise zůstává ochrana životního prostředí a klimatu. Pro elektroenergetiku je zásadní snižování emisí skleníkových plynů, zejména pak CO₂. V programovém prohlášení Zelená dohoda pro Evropu (European Green Deal) byl publikován harmonogram jednotlivých legislativních opatření ve všech úsecích hospodářství, od energetiky přes dopravu, průmysl a stavebnictví až po potravinářství a zemědělství. K nejvýznamnějším částem pro energetiku patří zvýšení dekarbonizačního cíle do roku 2030 ze stávajících 40 % na 50–55 %, zvýšení cíle pro podíl obnovitelných zdrojů na spotřebě energie a také cíle pro energetickou účinnost.

Dosažení uhlíkové neutrality v roce 2050 bylo schváleno i na summitu EU v prosinci 2019.

Evropská komise v květnu představila rozpočet pro období 2021–2027 a program pro obnovu EU ekonomiky po pandemii COVID-19. Rozpočet dosáhne objemu 1 100 mld. EUR, na obnovu ekonomiky má jít dalších 750 mld. EUR. Ze všech těchto prostředků by 25 % mělo být vyhrazeno výdajům spojeným s ochranou klimatu. Naopak žádný projekt financovaný z balíčku obnovy nesmí ohrožovat klimatické cíle EU.

Budoucnost energetiky významně určuje postupný a vytrvalý technický pokrok. Obnovitelné zdroje se staly standardní součástí energetického mixu. Představují již nejlevnější způsob získávání elektřiny z nových zdrojů. Za příznivých podmínek dosahují výrobní náklady elektřiny hodnoty pod 20 EUR/MWh (Portugalsko, Mexiko, Blízký Východ). Ve střední Evropě se stavějí fotovoltaické elektrárny s vysoutěženou výkupní cenou kolem 50 EUR/MWh, v případě větrných elektráren kolem 60 EUR/MWh. Větrné elektrárny na moři ve Velké Británii získaly rozdílový kontrakt na úrovni 49 EUR/MWh, v Nizozemsku se staví i bez dotací, dokonce s platbou za pronájem mořského dna.

S rostoucím podílem větrných a fotovoltaických elektráren poroste i cenová volatilita: při vysoké produkci budou ceny elektřiny čím dál tím častěji kolem nuly nebo i záporné; naopak v obdobích bez slunečního svitu a větru budou ceny elektřiny velmi vysoké. Vznikne tím obchodní příležitost jak pro flexibilní zdroje, tak pro ukládání energie.

Elektrifikace průmyslu, dopravy a ostatních odvětví s využitím obnovitelných zdrojů je nejjednodušším a nejlevnějším způsobem dekarbonizace. V některých odvětvích však může být přímé využití elektřiny obtížné, například v chemickém průmyslu nebo v nákladní dopravě. V těchto oblastech by Evropská komise ráda viděla využití vodíku nebo jiného power-to-X produktu vyrobeného zejména elektrolýzou z elektřiny získané využitím obnovitelných zdrojů. Tyto technologie zároveň představují řešení pro sezónní ukládání energie. V přípravě i v provozu jsou po celé EU již stovky projektů. V červenci představila Evropská komise návrh dlouhodobé vodíkové strategie. Do roku 2024 očekává získávat 1 mil. tun vodíku z obnovitelných zdrojů pomocí 6 000 MW elektrolyzérů nebo P2X zařízení, do roku 2030 pak 10 mil. tun vodíku prostřednictvím 40 000 MW. Vlastní vodíkovou strategii představilo

i Německo a Nizozemsko. Všeobecně se očekává, že výroba čistého vodíku a jeho využití v příštích letech projdou obdobným rozvojem, jakým v minulých patnácti letech prošly fotovoltaické a větrné elektrárny. I to vytvoří nové obchodní příležitosti pro energetické firmy. Stále častěji přitom budou potkávat nové konkurenty: ropné a plynárenské kolosy, které začínají aktivně vstupovat do oblasti energetiky.

Strategie Skupiny ČEZ

Evropský energetický sektor prochází významnou transformací. Tradiční energetika stagnuje, ale zůstává nepostradatelnou součástí energetiky. Obnovitelné zdroje a decentrální energetika dále rostou. Zákazníci vyžadují komplexní služby spojené s využitím energie. Evropská komise schválila pro rok 2030 nové ambiciózní cíle v oblasti dekarbonizace, obnovitelných zdrojů i energetické účinnosti.

Ke komplexním změnám dochází i na českém energetickém trhu. Česká republika zahájila rozpracování cílů Evropské komise do klimaticko-energetického plánu s nárůstem podílu výroby z obnovitelných zdrojů energie, diskutuje se o aktualizaci Státní energetické koncepce ČR, posunula se příprava výstavby nového jaderného zdroje, pracuje se na Národním akčním plánu pro Smart Grids a elektromobilitu a také se připravuje digitalizace ČR.

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

Východiska aktuální strategie Skupiny ČEZ

Aktuální koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s., byla schválena řádnou valnou hromadou dne 27. 6. 2019.

Mezi hlavní výzvy tradiční energetiky pro Skupinu ČEZ patří dekarbonizace, postupné zavírání uhelných výrobních zdrojů, zajištění stabilní dodávky při jejich odstavení a pokračující příprava projektů nových jaderných zdrojů.

V nové energetice Skupina ČEZ očekává další rozvoj obnovitelných zdrojů, růst trhu s energetickými službami, kde chce být i nadále významným hráčem inovujícím produkty i služby. V oblasti distribuce a prodeje je největší výzvou postupná digitalizace a decentralizace.

Aktuální strategie a koncepce Skupiny ČEZ cílí na následující podnikatelské příležitosti:

- participace na posilování energetické bezpečnosti České republiky,
- modernizace české energetiky a růst decentrální energetiky,
- naplňování klimaticko-energetického plánu České republiky plnění cíle Evropské unie,
- propojování českého průmyslu a obchodu s okolními zeměmi.

Oproti předchozí strategii z roku 2014 je aktuální strategie silněji zaměřena na český trh. V zahraničí je záměrem dlouhodobě růst především v oblasti komplexních energetických služeb. Nové rozvojové investice budou směřovat zejména do nové energetiky a distribučních aktiv České republiky a v zahraničí do oblasti energetických služeb.

Strategické priority Skupiny ČEZ

1) Efektivní provoz, optimální využití a rozvoj výrobního portfolia

Efektivní řízení jaderných a pánevních uhelných elektráren, příprava podmínek pro realizaci nového jaderného zdroje v rámci posílení energetické bezpečnosti a dekarbonizace výrobního portfolia ČR.

- Zvyšovat bezpečnost a efektivitu provozování jaderných zdrojů v souladu s mezinárodní praxí a zajistit jejich dlouhodobý provoz.
- Efektivně řídit portfolio uhelných pánevních elektráren, tepláren a dolů.
- Efektivně provozovat a postupně utlumovat portfolio nepánevních elektráren.
- Pokračovat v přípravě projektu nového jaderného zdroje v Dukovanech vč. vyjednání smluvního rámce s českým státem, který bude pokrývat zejména regulační a tržní rizika projektu.

2) Moderní distribuce a péče o energetické potřeby zákazníků

Modernizace a digitalizace distribuce a prodeje v České republice se zřetelem na energetické potřeby zákazníků v kontextu vývoje české energetiky.

V distribuci:

- Navýšit investice do distribuční sítě v kontextu změn vyvolaných decentrální energetikou a v kontextu podmínek nové regulační periody.
- Posílit růstové investice do chytrých a inovativních řešení zaměřených na Smart Grid, na integraci elektromobility a na decentralizované zdroje energie.
- Digitalizací provozu optimalizovat provozní náklady.

V prodeji:

- Udržet stávající ziskovost a zákaznickou bázi v oblasti komodit.
- Nadále rozšiřovat bázi spokojených zákazníků nabídkou nekomoditních produktů a služeb zvyšujících kvalitu jejich života.
- Digitalizací celého prodejního procesu optimalizovat provozní náklady.

3) Rozvoj nové energetiky v České republice

Rozvoj energetických služeb a obnovitelných zdrojů v ČR a využití podmínek nastavovaných v rámci klimaticko-energetického plánu ČR.

- Vybudovat efektivní strukturu pro pokrytí celého hodnotového řetězce spojeného s rozvojem obnovitelných zdrojů energie na domácím trhu.
- Získat významnou pozici ve výrobě a dodávce tepla z obnovitelných zdrojů energie.
- Konsolidovat trh energetických služeb.

4) Rozvoj energetických služeb v Evropě

Rozvoj energetických služeb v zahraničí s cílem dosáhnout významné pozice na evropských trzích blízkých ČR.

- Pokračovat v růstu na trhu energetických služeb v Německu, severní Itálii a v Polsku.
- Nabízet zákazníkům inovativní produkty, které umožní snížit jejich náklady na energie, vytápění a chlazení, osvětlení a zvýšit jejich komfort v dalších oblastech.

Aktualizovaná strategie předpokládá odchod z některých trhů a segmentů v zahraničí. Aktuální divestiční strategie předpokládá dokončení prodeje aktiv v Bulharsku a prodej výrobních a distribučních aktiv v Rumunsku, aktiv v Polsku a v Turecku.

V rámci stávajícího portfolia obnovitelných zdrojů v zahraničí je cílem dokončit development a zajistit návrat vložených finančních prostředků.

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2020 celkem 204 společností, z toho 178 bylo konsolidováno plnou metodou a 26 společných a přidružených podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2020

Společnosti účetního konsolidačního celku Skupina ČEZ se člení do šesti provozních segmentů.

Výroba – tradiční energetika

ČEZ, a. s.
Areál Třeboradice, a.s.
Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Chorzów S.A.
CEZ Chorzów II sp. z o.o.
CEZ Magyarország Kft.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Skawina S.A.
CEZ Srbija d.o.o.
CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.
CEZ Trade Romania S.R.L.
ČEZ Bohunice a.s.
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.
ČEZ Teplárenská, a.s.
Elektrárna Dětmarovice, a.s.
Elektrárna Dukovany II, a. s.
Elektrárna Mělník III, a. s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrárna Temelín II, a. s.
Energetické centrum s.r.o.
Energotrans, a.s.
MARTIA a.s.
OSC, a.s.
ŠKODA PRAHA a.s.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
ÚJV Řež, a. s.
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. *)
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. *)
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. *)
Akenerji Elektrik Üretim A. S. *)
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. *)

Výroba – nová energetika

A.E. Wind S.A.
Baltic Green Construction sp. z o.o.
Baltic Green II sp. z o.o.
Baltic Green III sp. z o.o.
Baltic Green VI sp. z o.o.
Baltic Green VIII sp. z o.o.
Baltic Green IX sp. z o.o.
BANDRA Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG
Bara Group EOOD
CASANO Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG
CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH
CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH
CEZ France SAS
CEZ Holdings B.V.
CEZ RES International B.V.
CEZ Windparks Lee GmbH
CEZ Windparks Luv GmbH
CEZ Windparks Nordwind GmbH
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Recyklace, s.r.o.
Ferme éolienne d'Allas-Nieul SAS
Ferme Eolienne d'Andelaroche SAS
Ferme éolienne de Feuillade et Souffrignac SAS
Ferme éolienne de Genouillé SAS
Ferme éolienne de la Petite Valade SAS
Ferme Eolienne de la Piballe SAS
Ferme Eolienne de Neuville-aux-Bois SAS
Ferme éolienne de Nueil-sous-Faye SAS
Ferme Eolienne de Saint-Laurent-de-Céris SAS
Ferme éolienne de Saugon SAS
Ferme Eolienne de Seigny SAS
Ferme éolienne de Thorigny SAS
Ferme éolienne des Besses SAS
Ferme Eolienne des Breuils SAS
Ferme Eolienne des Grands Clos SAS
Ferme éolienne du Blessonnier SAS
Ferme Eolienne du Germancé SAS
Free Energy Project Oreshets EAD
Inven Capital, SICAV, a.s.
M.W. Team Invest S.R.L.
Ovidiu Development S.R.L.

TMK Hydroenergy Power S.R.L.
 Tomis Team S.A.
 Windpark Baben Erweiterung GmbH & Co. KG
 Windpark Badow GmbH & Co. KG
 Windpark Cheinitz-Zethlingen GmbH & Co. KG
 Windpark FOHREN-LINDEN GmbH & Co. KG
 Windpark Frauenmark III GmbH & Co. KG
 Windpark Gremersdorf GmbH & Co. KG
 Windpark Mengeringhausen GmbH & Co. KG
 Windpark Naundorf GmbH & Co. KG
 Windpark Zagelsdorf GmbH & Co. KG
 GP JOULE PPX Verwaltungs-GmbH *)
 GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG *)
 Green Wind Deutschland GmbH *)
 juwi Wind Germany 100 GmbH & Co. KG *)
 Socrates JVCo Verwaltungs GmbH *)
 Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG *)
 Windpark Bad Berleburg GmbH & Co. KG *)
 Windpark Berka GmbH & Co. KG *)
 Windpark Harrenstetter Heide GmbH & Co. KG *)
 Windpark Moringen Nord GmbH & Co. KG *)
 Windpark Palmpohl GmbH & Co. KG *)
 Windpark Prezelle GmbH & Co. KG *)
 Windpark Soeste GmbH & Co. KG *)

Distribuce

CEZ Bulgaria EAD
 CEZ ICT Bulgaria EAD
 CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
 CEZ Romania S.A.
 ČEZ Distribuce, a. s.
 Distribuție Energie Oltenia S.A.
 Akcez Enerji A.S. *)
 Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)

Prodej

AirPlus, spol. s r.o.
 AZ KLIMA a.s.
 AZ KLIMA SK, s.r.o.
 BUDRIO GFE 312 SOCIETA' AGRICOLA S.R.L.
 CEZ Distribučné sústavy a.s.
 CEZ Elektro Bulgaria AD
 CEZ ESCO Bulgaria EOOD
 CEZ ESCO II GmbH
 CEZ ESCO Polska sp. z o.o.
 CEZ ESCO Romania S.A.
 CEZ ESCO Slovensko, a.s.
 CEZ SERVIS, s.r.o.
 CEZ Slovensko, s.r.o.
 CEZ Trade Bulgaria EAD
 CEZ Vanzare S.A.
 ČEZ Energetické služby, s.r.o.
 ČEZ Energo, s.r.o.
 ČEZ ESCO, a.s.
 ČEZ LDS s.r.o.
 ČEZ Prodej, a.s.
 ČEZ Solární, s.r.o.
 D-I-E ELEKTRO AG
 Domat Control System s.r.o.
 e-Dome a. s.
 EAB Automation Solutions GmbH
 EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main
 Elektro-Decker GmbH
 Elektro-Technik-Pfisterer GmbH
 Elevion Deutschland Holding GmbH

Elevion GmbH
Elevion Group B.V.
Elevion Österreich Holding GmbH
En.plus GmbH
ENESA a.s.
ESCO City I sp. z o.o.
ESCO City II sp. z o.o.
ESCO City III sp. z o.o.
ESCO City IV sp. z o.o.
ESCO City V sp. z o.o.
ESCO City VI sp. z o.o.
ETS Efficient Technical Solutions GmbH
ETS Efficient Technical Solutions Shanghai Co.
Ltd.
ETS Engineering Kft.
Euroklimat sp. z o.o.
GWE Verwaltungs GmbH
GWE Wärme- und Energietechnik GmbH & Co.
KG
HA.EM OSTRAVA, s.r.o.
Hermos AG
Hermos Gesellschaft für Steuer-, Meß- und
Regeltechnik mbH
HERMOS International GmbH
HERMOS SDN. BHD
Hermos Schaltanlagen GmbH
Hermos Sp. z.o.o.
Hermos Systems GmbH
High-Tech Klima d.o.o.
High-Tech Klima S.A.
HORMEN CE a.s.
Hybridkraftwerk Culemeyerstraße Projekt GmbH
KART, spol. s r.o.
Kofler Energies Energieeffizienz GmbH
Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH
Kofler Energies International GmbH
KOFLER ENERGIES ITALIA SRL
Kofler Energies Systems GmbH
Metrolog sp. z o.o.
Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH
NEK Facility Management GmbH
OEM Energy sp. z o.o.
Rudolf Fritz GmbH
SPRAVBYTKOMFORT, a.s. Prešov
SYNECO ENERGY SERVICE S.R.L.
SYNECO GROUP S.R.L.
SYNECO PROJECT S.R.L.
SYNECO tec GmbH
TENAUR, s.r.o.
WPG Projekt GmbH

Bytkomfort, s.r.o. *)
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG *)
KLF-Distribúcia, s.r.o. *)
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. *)

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*

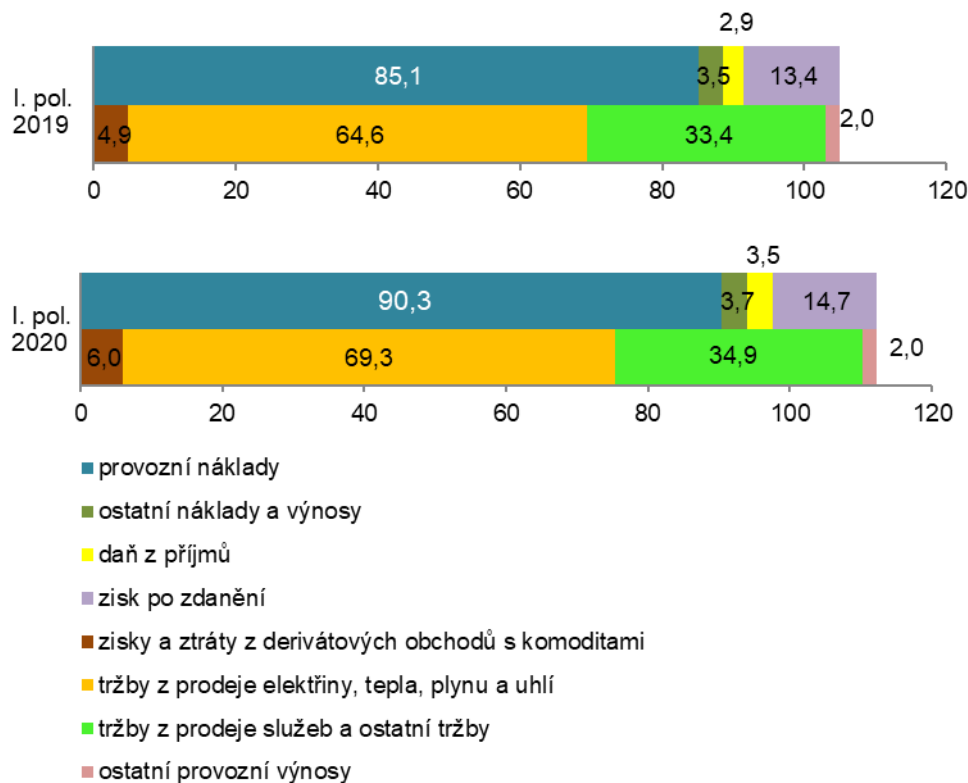
Podpůrné činnosti

CEZ MH B.V.
CEZ Polska sp. z o.o.
CEZ Ukraine LLC
ČEZ Asset Holding, a. s.
ČEZ ICT Services, a. s.
ČEZ Korporátní služby, s.r.o.
Telco Infrastructure, s.r.o.
Telco Pro Services, a. s.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Vývoj výnosů, nákladů a zisku

Tvorba zisku Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Čistý zisk (zisk po zdanění) za první pololetí 2020 dosáhl hodnoty 14,7 mld. Kč, což je meziročně o 1,3 mld. Kč více. Růst reflektuje meziroční zvýšení provozního zisku odrážející růst hrubé marže z výroby elektřiny.

Provozní výnosy meziročně stouply o 6,2 mld. Kč převážně vlivem vyšších tržeb z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí (+4,7 mld. Kč), z čehož nejvíce vzrostl prodej elektřiny o 5,2 mld. Kč, zejména vlivem vyšších realizačních cen vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů v ČR. K růstu výnosů přispěly dále tržby z prodeje služeb a ostatní tržby (+1,5 mld. Kč).

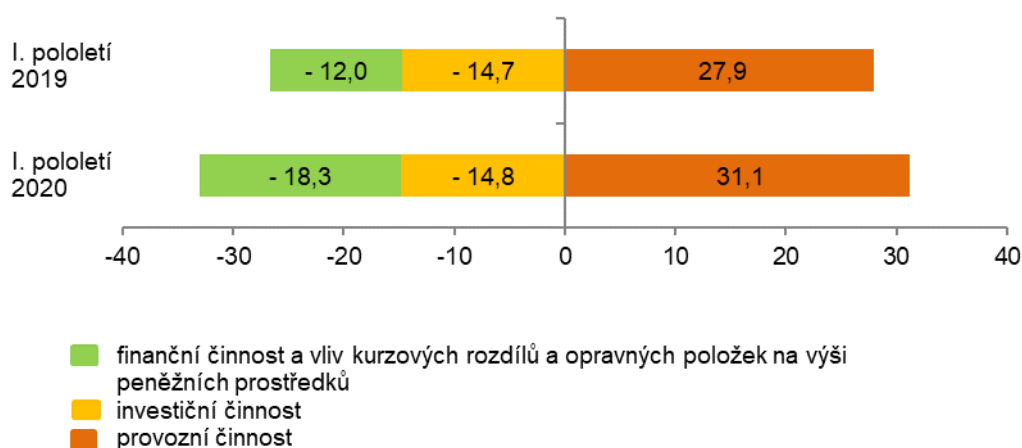
Provozní náklady meziročně vzrostly o 5,2 mld. Kč. V meziročním srovnání jsou vyšší zejména náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR o 2,2 mld. Kč z důvodu růstu pořizovacích cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek. Dále se projevil nárůst nákladů na nákup elektřiny, plynu a ostatních energií o 0,6 mld. Kč, osobních nákladů o 1,1 mld. Kč a odpisů o 0,7 mld. Kč. K meziročnímu růstu provozních nákladů rovněž přispěly vyšší opravné položky k dlouhodobému majetku včetně snížení hodnoty goodwillu o 1,1 mld. Kč v Rumunsku a v Polsku. Jiné provozní náklady klesly celkem o 0,5 mld. Kč zejména vlivem nižších nákladů na palivo.

Ostatní náklady a výnosy meziročně snížily zisk o 0,2 mld. Kč zejména vlivem vyšších úrokových nákladů. Daň z příjmů vzrostla o 0,6 mld. Kč následkem vyššího zisku před zdaněním. Zisky z derivátových obchodů s komoditami vzrostly o 1,0 mld. Kč.

Pozn. Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykazání vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Peněžní toky získané z provozní činnosti meziročně vzrostly o 3,2 mld. Kč na 31,1 mld. Kč. V meziročním srovnání se pozitivně projevila změna stavu aktiv a pasiv (+7,0 mld. Kč). Zaplacená daň z příjmů se meziročně snížila (+0,3 mld. Kč). Naopak zisk před zdaněním po úpravách na peněžní prostředky vytvořené provozní činností meziročně poklesl (-4,1 mld. Kč) a mírně se zvýšily placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků (-0,1 mld. Kč).

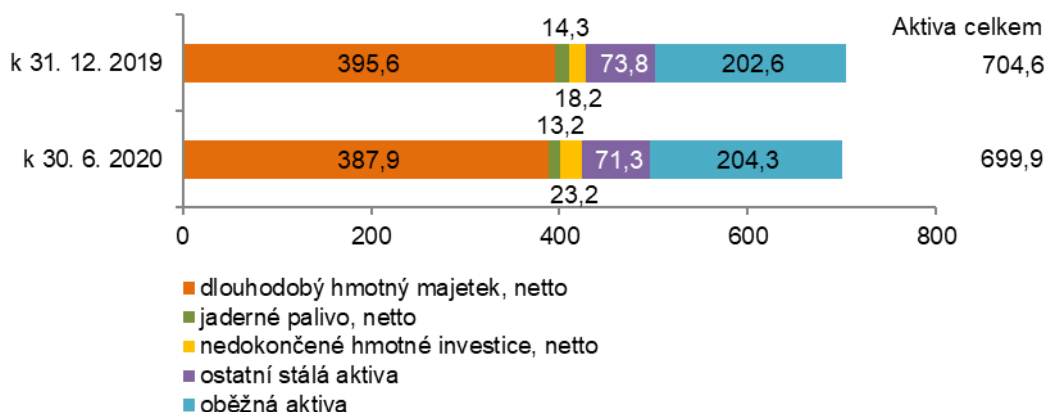
Peněžní prostředky použité na investiční činnost byly v meziročním srovnání mírně vyšší o 0,1 mld. Kč a dosáhly hodnoty 14,8 mld. Kč. Hlavním důvodem byly nižší příjmy z prodeje stálých aktiv (-2,0 mld. Kč), vyšší nabytí stálých aktiv včetně kapitalizovaných úroků (-0,4 mld. Kč), především z důvodu vyšších investic do dlouhodobého hmotného majetku, a vyšší poskytnuté půjčky (-0,2 mld. Kč). Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků se naopak meziročně snížilo (+1,5 mld. Kč). Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním meziročně snížila peněžní prostředky použité na investiční činnost (+1,0 mld. Kč).

Prostředky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků meziročně vzrostly o 6,3 mld. Kč na 18,3 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo záporné saldo čerpání a splácení úvěrů a půjček (-5,7 mld. Kč) a nákup nekontrolních podílů v I. pololetí 2020 (-1,1 mld. Kč). Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků byl v meziročním srovnání naopak kladný (+0,6 mld. Kč).

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ za I. pololetí roku 2020 poklesla o 4,7 mld. Kč na hodnotu 699,9 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



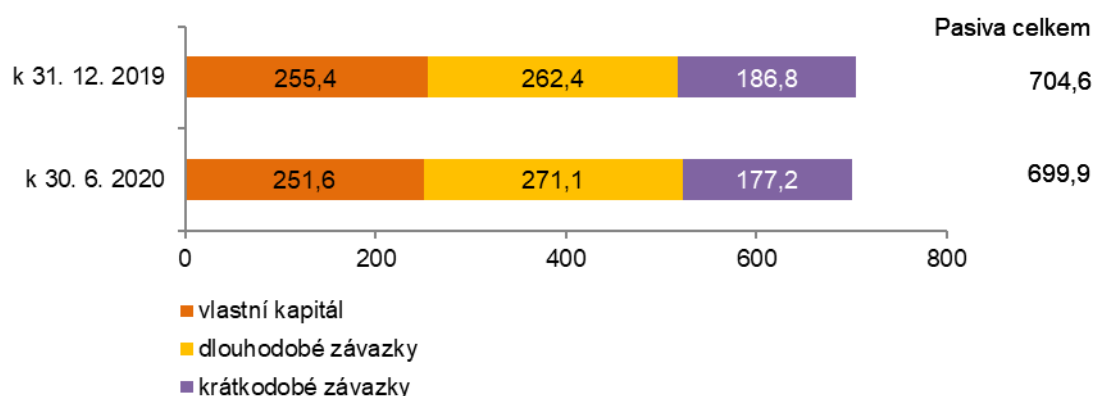
Stálá aktiva poklesla o 6,4 mld. Kč na hodnotu 495,6 mld. Kč.

Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic poklesla o 3,8 mld. Kč na hodnotu 424,3 mld. Kč. Dlouhodobý hmotný majetek, brutto a nedokončené hmotné investice se zvýšily (+11,7 mld. Kč) a oprávky a opravné položky vzrostly (-14,5 mld. Kč). Jaderné palivo pokleslo (-1,0 mld. Kč).

Ostatní stálá aktiva v I. pololetí 2020 poklesla o 2,5 mld. Kč na hodnotu 71,3 mld. Kč, což bylo ovlivněno zejména poklesem dlouhodobého nehmotného majetku (-6,2 mld. Kč), především emisních povolenek. Naopak v I. pololetí vzrostla ostatní dlouhodobá finanční aktiva (+1,5 mld. Kč), zvýšila se finanční aktiva s omezeným disponováním (+1,3 mld. Kč) a narostly investice v přidružených a společných podnicích (+0,9 mld. Kč). Odložená daňová pohledávka poklesla (-0,1 mld. Kč).

Oběžná aktiva se v I. pololetí zvýšila o 1,7 mld. Kč na 204,3 mld. Kč. Na růstu oběžných aktiv se nejvíce podílely emisní povolenky (+6,3 mld. Kč) a pohledávky z derivátů včetně opcí (+3,6 mld. Kč). Ostatní aktiva, především krátkodobá smluvní aktiva vzrostla (+2,4 mld. Kč), zvýšily se pohledávky z titulu z daně z příjmů (+1,3 mld. Kč), narostly zásoby materiálu (+1,6 mld. Kč) a zvýšila se aktiva klasifikovaná jako držena k prodeji (+0,7 mld. Kč). Obchodní pohledávky, netto v I. pololetí poklesly (-11,7 mld. Kč) a snížil se stav peněz a peněžních ekvivalentů (-2,7 mld. Kč).

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů poklesl o 3,8 mld. Kč na hodnotu 251,6 mld. Kč. Pokles způsobily schválené dividendy akcionářům (-18,2 mld. Kč) a dále ostatní změny ve vlastním kapitálu (-0,4 mld. Kč). Naproti tomu působil čistý zisk vytvořený v I. pololetí (+14,7 mld. Kč) a ostatní úplný výsledek (+0,1 mld. Kč).

Dlouhodobé závazky vzrostly o 8,7 mld. Kč na hodnotu 271,1 mld. Kč zejména vlivem nárůstu emitovaných dluhopisů a dlouhodobých bankovních úvěrů (+7,2 mld. Kč). Rovněž odložený daňový závazek zvýšil dlouhodobé závazky (+2,6 mld. Kč) a v I. pololetí vzrostly také dlouhodobé rezervy (+0,3 mld. Kč). Ostatní dlouhodobé finanční závazky, především závazky z derivátů, poklesly (-1,3 mld. Kč).

Krátkodobé závazky poklesly o 9,6 mld. Kč na hodnotu 177,2 mld. Kč. Pokles byl způsoben především snížením krátkodobé části dlouhodobých dluhů (-16,8 mld. Kč) a snížením obchodních závazků (-14,1 mld. Kč). Dále pak poklesly krátkodobé rezervy (-2,0 mld. Kč) zejména vlivem zúčtování rezerv na emisní povolenky a závazky související s aktivy drženy k prodeji (-0,4 mld. Kč). V I. pololetí se naopak zvýšily závazky k akcionářům z titulu přiznané dividendy (+18,2 mld. Kč) a krátkodobé závazky z derivátů (+5,5 mld. Kč).

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění za I. pololetí 2020 poklesl proti I. pololetí 2019 o 5,5 mld. Kč na hodnotu 14,8 mld. Kč.

Čistý zisk meziročně vzrostl o 1,3 mld. Kč na hodnotu 14,7 mld. Kč a ostatní úplný výsledek poklesl o 6,7 mld. Kč na hodnotu 0,1 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek byl meziročně negativně ovlivněn především změnou reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky (-7,7 mld. Kč) a odúčtováním zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření (-4,9 mld. Kč). Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků ovlivnily úplný výsledek pozitivně (+3,0 mld. Kč). Pozitivní vliv měla dále odložená daň související s ostatním úplným výsledkem (+2,3 mld. Kč) a ostatní změny v úplném výsledku (+0,6 mld. Kč).

Čistý dluh

Čistý dluh Skupiny ČEZ (mil. Kč)

	k 31. 12. 2019	k 30. 06. 2020
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	142 570	149 710
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	25 063	8 229
Krátkodobé úvěry	4 260	4 322
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části související s aktivy drženými k prodeji	1 357	1 424
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů související s aktivy drženými k prodeji	251	136
Krátkodobé úvěry související s aktivy drženými k prodeji	170	359
Celkový dluh	173 671	164 181
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-9 755	-7 027
Peníze a peněžní ekvivalenty klasif. jako držené k prodeji	-2 151	-2 959
Vysoce likvidní finanční aktiva	-517	-517
Čistý dluh	161 248	153 678
EBITDA (za předchozích 12 měsíců)	60 175	64 024
Čistý dluh / EBITDA	2,68	2,40

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ podle segmentů

Přehled příspěvků jednotlivých segmentů do hospodaření Skupiny ČEZ

	Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty (mil. Kč)	Provozní výnosy mezi segmenty (mil. Kč)	Provozní výnosy celkem (mil. Kč)	EBITDA (mil. Kč)	Čistý zisk (mil. Kč)	CAPEX (mil. Kč)	Počet zaměstnanců k 30. 6. (osob)
Výroba - tradiční energetika							
I. pololetí 2019	29 997	19 188	49 185	16 856	16 397	3 763	9 930
I. pololetí 2020	32 523	18 184	50 707	19 739	16 142	4 122	10 423
Výroba - nová energetika							
I. pololetí 2019	3 397	185	3 582	2 322	1 475	486	160
I. pololetí 2020	3 197	680	3 877	2 718	862	248	201
Distribuce							
I. pololetí 2019	21 320	313	21 633	10 398	4 717	5 651	9 015
I. pololetí 2020	21 990	268	22 258	10 901	5 106	6 239	9 029
Prodej							
I. pololetí 2019	42 925	3 808	46 733	1 884	1 095	622	7 053
I. pololetí 2020	46 008	3 567	49 575	2 862	1 696	431	6 823
Těžba							
I. pololetí 2019	2 239	3 052	5 291	2 525	942	770	4 778
I. pololetí 2020	2 003	2 388	4 391	1 750	319	928	4 596
Podpůrné činnosti							
I. pololetí 2019	149	2 109	2 258	854	759	370	1 094
I. pololetí 2020	532	2 044	2 576	719	486	272	778
Eliminace							
I. pololetí 2019	–	-28 655	-28 655	3	-11 944	-54	–
I. pololetí 2020	–	-27 131	-27 131	2	-9 910	-75	–
Konsolidováno							
I. pololetí 2019	100 027	–	100 027	34 842	13 441	11 608	32 030
I. pololetí 2020	106 253	–	106 253	38 691	14 701	12 165	31 850

Pozn. Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykázáni vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

Čistý zisk nejvýznamnějšího segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika meziročně poklesl o 0,3 mld. Kč, což bylo způsobeno nižšími dividendami přijatými v roce 2020 mateřskou společností ČEZ (-2,1 mld. Kč), vyššími opravnými položkami k dlouhodobému majetku (-0,4 mld. Kč) a vyšší daní z příjmů (-0,6 mld. Kč). Pozitivně naopak meziročně působil vyšší provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku (EBITDA) segmentu (+2,9 mld. Kč) zejména z důvodu vyšších realizačních cen vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů.

Čistý zisk segmentu Výroba – nová energetika klesl o 0,6 mld. Kč hlavně v souvislosti s tvorbou opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku (-0,8 mld. Kč).

Čistý zisk segmentu Distribuce vzrostl o 0,4 mld. Kč. V Rumunsku i v Bulharsku vzrostl čistý zisk shodně o 0,3 mld. Kč zejména z důvodu nárůstu EBITDA v obou zemích. V České republice poklesl čistý zisk o 0,3 mld. Kč zejména kvůli poklesu EBITDA a nárůstu odpisů.

Čistý zisk segmentu Prodej meziročně vzrostl o 0,6 mld. Kč, z toho v České republice o 0,3 mld. Kč, v Rumunsku o 0,2 mld. Kč a v Bulharsku o 0,1 mld. Kč.

Segmentu Těžba meziročně klesl čistý zisk o 0,6 mld. Kč vlivem nižšího odbytu uhlí.

Čistý zisk segmentu Podpůrné činnosti poklesl meziročně o 0,3 mld. Kč vlivem nižší EBITDA a tvorbou opravných položek do finančních nákladů.

Z dalších ukazatelů jednotlivých segmentů uvedených v tabulce je níže komentován meziroční vývoj ukazatele EBITDA (provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku), který je nejčastěji používaným ukazatelem provozní výkonnosti firem obchodovaných na světových burzách a je sledován mezinárodními analytiky, věřiteli, investory a akcionáři.

U segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika vzrostl ukazatel EBITDA o 2,9 mld. Kč, z toho v České republice o 2,9 mld. Kč. Meziroční růst způsobily vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+5,8 mld. Kč), dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. pololetí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v letech 2020 až 2025 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (+0,9 mld. Kč), vyšší tržby z prodeje tepla (+0,3 mld. Kč) a přijaté náhrady škody za poruchu parogenerátoru v elektrárně Dukovany z roku 2018 (+0,2 mld. Kč). Negativně naopak působily vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-2,2 mld. Kč) vlivem růstu tržních cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek, nižší výroba jaderných elektráren (-1,0 mld. Kč), provoz ostatních výrobních zdrojů (-0,8 mld. Kč) a vyšší náklady na péči o majetek v jaderných elektrárnách (-0,3 mld. Kč).

Segmentu Výroba – nová energetika vzrostl ukazatel EBITDA o 0,4 mld. Kč. V Rumunsku ukazatel meziročně vzrostl o 0,4 mld. Kč vlivem vyšší hrubé marže z elektřiny z důvodu vyššího objemu výroby a vyšších prodejních cen elektřiny a v Německu o 0,1 mld. Kč především díky vyššímu objemu vyrobené elektřiny.

EBITDA segmentu Distribuce meziročně vzrostl o 0,5 mld. Kč. V České republice došlo k poklesu o 0,2 mld. Kč z důvodu nižší hrubé marže z distribuce elektřiny (-0,2 mld. Kč) vlivem COVID-19, vyšších stálých provozních nákladů (-0,1 mld. Kč) a vyšších výnosů za zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč). V Rumunsku vzrostl ukazatel o 0,2 mld. Kč zejména kvůli vyšším výnosům z distribuce elektřiny a nižším nákladům na krytí ztrát v síti (+0,2 mld. Kč), vyšším výnosům z pronájmu sloupů a vyšším výnosům z připojení (+0,1 mld. Kč). Vliv COVID-19 na hrubou marži z distribuce elektřiny v Rumunsku byl (-0,1 mld. Kč). V Bulharsku došlo k nárůstu ukazatele o 0,4 mld. Kč z důvodu nižších nákladů na krytí ztrát v síti a vyšších výnosů z distribuce elektřiny (+0,5 mld. Kč). Vliv COVID-19 na hrubou marži z distribuce elektřiny v Bulharsku byl (-0,1 mld. Kč).

Segment Prodej meziročně vykázal vyšší EBITDA o 1,0 mld. Kč. V České republice vzrostl ukazatel o 0,5 mld. Kč vlivem vyšší marže z prodeje komodit. V Rumunsku narostl tento ukazatel o 0,3 mld. Kč z důvodu vyšší hrubé marže zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny v roce 2019 (vyšší marže z I. pololetí 2020 bude negativně kompenzována ve II. pololetí). Meziroční zvýšení v Bulharsku o 0,1 mld. Kč bylo výsledkem vyšší hrubé z prodeje elektřiny. Nárůst o 0,1 mld. Kč celkem za ostatní země segmentu Prodej byl dosažen zejména vlivem polské akvizice společnosti Euroklimat ve III. čtvrtletí 2019 a fúze CEZ Trade Polska do CEZ Polska v IV. čtvrtletí 2019.

Segment Těžba dosáhl v porovnání s I. pololetím 2019 nižší hodnoty ukazatele EBITDA o 0,8 mld. Kč z důvodu poklesu tržeb z prodeje uhlí do Skupiny ČEZ (-0,5 mld. Kč) zejména vlivem prodloužené odstávky elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj) a ukončení činnosti elektrárny Prunéřov 1. Vliv na pokles EBITDA (-0,2 mld. Kč) měl i pokles tržeb z prodeje uhlí externím zákazníkům.

EBITDA segmentu Podpůrné činnosti klesl o 0,1 mld. Kč zejména z důvodu nižších vnitroskupinových tržeb a marží.

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2019	k 30. 6. 2020	k 31. 12. 2019	k 30. 6. 2020
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	2	–	–	21
Bytkomfort, s.r.o.	–	17	–	4
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG	–	–	80	83
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	1	4	27	20
Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG	111	–	–	–
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	86	83	5	4
Ostatní	36	27	32	20
Dceřiné, přidružené a společné podniky celkem	236	131	144	152

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	–	4	58	3
Bytkomfort, s.r.o.	–	31	–	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	5	92	103
Teplo Klášterec s.r.o.	32	32	–	–
VLTA VOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.	16	15	1	1
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	–	1	9	8
Ostatní	13	8	6	12
Dceřiné, přidružené a společné podniky celkem	66	96	166	127

Úroky, ostatní finanční výnosy a výnosy z přijatých podílů na zisku od spřízněných osob (mil. Kč)

	Úroky a ostatní finanční náklady		Úroky a ostatní finanční výnosy		Výnosy z přijatých podílů na zisku	
	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Akcez Enerji A.S.	–	–	17	7	–	–
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG	3	3	–	–	–	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	–	–	–	–	5	4
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	–	–	3	3	–	–
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	–	–	–	–	5	4
Ostatní	–	–	–	3	–	1
Dceřiné a společné podniky celkem	3	3	20	13	10	9

Očekávaná hospodářská a finanční situace v roce 2020

Ke dni 11. 8. 2020 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného čistého zisku* v roce 2020 ve výši 21 až 23 mld. Kč.

Na předpokládané meziroční zvýšení má vliv zejména očekávaný nárůst konsolidovaného provozního zisku před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku (EBITDA). Negativně meziročně naopak působí vliv vyšších odpisů a daně z příjmů.

Na úrovni EBITDA za rok 2020 předpokládala Skupina ČEZ ke dni 11. 8. 2020 dosažení hodnoty ve výši 62 až 64 mld. Kč, což představuje meziroční nárůst o 2 až 4 mld. Kč (tj. o cca 3 až 6 % více oproti skutečnosti za rok 2019).

Pro přiblížení očekávané ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2020 jsou níže uvedeny hlavní příčiny meziroční změny provozních hospodářských výsledků ve struktuře segmentů.

V segmentu Těžba je očekáván meziroční pokles o 1,3 až 1,7 mld. Kč, hlavním důvodem je nižší odbytlivost uhlí pro elektrárny ČEZ (v důsledku růstu cen emisních povolenek, poklesu cen elektřiny vlivem COVID-19 a vlivem odstávek) a snížení poptávky zákazníků mimo Skupinu ČEZ. V segmentu Výroba – tradiční energetika je předpokládán meziroční nárůst o 2,5 až 4,0 mld. Kč, kdy pozitivně působí zejména vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajištění a dodatečný zisk z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR v letech 2020 až 2025. Negativně naopak působí vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu, nižší tržby za podpůrné služby a očekávaný nižší zisk z obchodování s komoditami oproti mimořádně dobrým výsledkům v roce 2019. V segmentu Výroba – nová energetika je předpokládán meziroční nárůst o 0,3 až 0,5 mld. Kč zejména z důvodu vyššího objemu výroby a vyšších cen elektřiny v Rumunsku. V segmentu Distribuce je očekávána meziroční změna o -0,4 až +0,2 mld. Kč, kdy nižší objem distribuované elektřiny (COVID-19) bude částečně eliminován nižšími náklady na krytí ztrát. V segmentu Prodej je předpokládán meziroční nárůst o 0,7 až 1,4 mld. Kč, který je pozitivně ovlivněn negativním dopadem soudního sporu se SŽDC (současný název: Správa železnic, státní organizace) na hospodaření roku 2019 ve výši 1,3 mld. Kč a naopak negativně nižší očekávanou marží z prodeje komodit firemním zákazníkům (vlivem COVID-19). V segmentu Podpůrné činnosti je očekáván meziroční nárůst o 0,1 mld. Kč.

Důvodem pro použití intervalu predikce EBITDA i čistého zisku Skupiny ČEZ na rok 2020 jsou zejména následující rizika a příležitosti: dostupnost výrobních zdrojů, realizační ceny vyrobené elektřiny, dopad COVID-19 na spotřebu komodit a na poptávku po službách, zisk z obchodování s komoditami a výnosy z podpůrných služeb výrobního portfolia v ČR.

Investice do dlouhodobého majetku předpokládá Skupina ČEZ v roce 2020 ve výši 35 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 2020 ve výši 15 až 17 mld. Kč, přičemž jeho převážnou část tvoří přijaté dividendy od dceřiných společností.

* Při vyhodnocení plnění očekávání Skupina ČEZ očisťuje dosažený čistý zisk o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a snížení hodnoty goodwillu) a takto upravený dosažený čistý zisk Skupiny ČEZ je základnou pro uplatnění platné dividendové politiky společnosti.

Investice Skupiny ČEZ

Celkové investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	13 064	13 467
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	11 306	11 779
z toho: nabytí jaderného paliva	1 629	1 124
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	302	386
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	216	43
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 240	1 259
Finanční investice ¹⁾	2 494	1 027
Investiční výdaje celkem	15 558	14 494

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

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

	Česká republika		Německo		Polsko		Francie		Rumunsko		Bulharsko		Ostatní		Celkem		
	I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		
	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	
Těžba	770	928	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0	770	928
Výroba – tradiční energetika	3 651	3 777	-	0	112	345	-	-	-	-	-	-	-	-	0	3 763	4 122
z toho: pořízení jaderného paliva	1 629	1 115	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1 629	1 115
Výroba – nová energetika	2	1	1	-1	18	10	349	20	116	217	-	-	-	-	0	486	248
Distribuce	4 356	5 068	-	0	-	0	-	0	549	622	745	549	-	-	0	5 651	6 239
Prodej	309	303	302	76	1	10	-	0	-	2	-	1	10	38	622	431	
Podpůrné činnosti *)	314	197	-	0	2	0	-	0	-	0	-	0	-	-	0	316	197
Celkem	9 402	10 274	303	76	133	365	349	20	666	841	745	550	10	38	11 608	12 165	

*) Všechny hodnoty eliminací mezi segmenty.

Bilance a výroba Skupiny ČEZ

Elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	Index 2020/2019 (%)
Dodávka	29 005	26 783	92,3
Výroba	32 075	29 805	92,9
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 071	-3 022	98,4
Prodej koncovým zákazníkům	-18 005	-16 984	94,3
Saldo velkoobchodu	-9 026	-7 926	87,8
Prodej na velkoobchodním trhu	-160 994	-134 682	83,7
Nákup na velkoobchodním trhu	151 968	126 755	83,4
Ztráty v sítích	-1 974	-1 872	94,8

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2019	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2019 celkem		
	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Souhm
Jádro	15 115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 115	-	15 115
Uhlí	11 877	9	-	-	1 006	-	-	-	-	-	12 883	9	12 892
Voda	1 106	133	-	-	2	-	46	-	-	-	1 109	179	1 287
Biomasa	289	-	-	-	179	-	-	-	-	-	468	-	468
Fotovoltaika	-	74	-	-	-	-	-	-	-	3	-	77	77
Vítr	-	6	-	153	-	-	643	-	-	-	-	802	802
Zemní plyn	1 267	166	-	-	-	-	-	-	-	-	1 267	166	1 433
Bioplyn	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Celkem	29 655	388	-	153	1 187	-	689	-	3	30 842	1 233	32 075	

I. pololetí 2020	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2020 celkem		
	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Souhm
Jádro	14 233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 233	-	14 233
Uhlí	9 926	-	-	-	903	-	-	-	-	-	10 828	-	10 828
Voda	936	122	-	-	4	-	40	-	-	940	163	1 102	1 102
Biomasa	289	-	-	-	243	-	-	-	-	532	-	-	532
Fotovoltaika	-	72	-	-	-	-	-	-	-	3	-	75	75
Vítr	-	5	-	166	-	-	700	-	-	-	-	871	871
Zemní plyn	1 977	184	-	-	-	-	-	-	-	1 977	184	2 162	2 162
Bioplyn	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Celkem	27 361	385	-	166	1 149	-	741	-	3	28 510	1 295	29 805	

Očekávaná skutečnost výroby elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Celý rok 2020 – očekávané hodnoty	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Rok 2020 celkem	
	Tradiční obnovitelné zdroje		Tradiční obnovitelné zdroje		Tradiční obnovitelné zdroje		Tradiční obnovitelné zdroje		Tradiční obnovitelné zdroje		Tradiční obnovitelné zdroje	
	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Jádro	29 998	–	–	–	–	–	–	–	–	–	29 998	–
Uhlí	20 321	–	–	2 028	–	–	–	–	–	–	22 349	–
Voda	2 035	201	–	8	–	70	–	–	–	–	2 043	271
Biomasa	628	–	–	522	–	–	–	–	–	–	1 149	–
Fotovoltaika	–	130	–	–	–	–	–	–	–	6	–	137
V/řtr	–	9	–	319	–	1 304	–	–	–	–	–	1 632
Zemní plyn	3 787	332	–	–	–	–	–	–	–	–	3 787	332
Bioplyn	–	3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	3
Celkem	56 769	676	0	319	2 558	0	1 374	0	6	59 327	2 375	61 702

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Slovensko		Maďarsko		Celkem	
	I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí	
	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Velkooběratelé	3 751	3 914	842	133	504	475	2 197	2 285	625	149	751	650	8 669	7 606
Podnikatelský malooběh	1 091	1 050	71	9	498	420	808	793	76	69	–	–	2 544	2 341
Domácnosti	3 601	3 703	–	–	869	882	2 322	2 452	–	–	–	–	6 791	7 037
Celkem	8 443	8 667	913	142	1 870	1 777	5 327	5 530	701	218	751	650	18 005	16 984

Instalovaný výkon v členění podle typu výrobních zdrojů v jednotlivých zemích (MW)

I. pololetí 2019	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2019 celkem		
	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Souhrn
Jaderné elektrárny	4 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 290	-	4 290
Paroplynové elektrárny; plynové KJ a kotelny	845	104	-	-	-	-	-	-	-	-	845	104	949
Uhelné elektrárny a teplárny	6 114	79	-	-	568	-	-	-	-	-	6 682	79	6 761
Vodní elektrárny	1 893	68	-	-	1	-	22	-	-	-	1 894	90	1 984
Fotovoltaické elektrárny	-	125	-	-	-	-	-	-	-	-	5	130	130
Větrné elektrárny	-	8	-	134	-	-	600	-	-	-	-	742	742
Bioplynové stanice	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Celkem	13 142	385	-	134	569	-	622	-	5	13 711	1 146	14 857	

I. pololetí 2020	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2020 celkem		
	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Tradiční zdroje	Obnovitelné zdroje	Souhrn
Jaderné elektrárny	4 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 290	-	4 290
Paroplynové elektrárny; plynové KJ a kotelny	845	112	-	-	-	-	-	-	-	-	845	112	957
Uhelné elektrárny a teplárny	5 254	-	-	-	568	-	-	-	-	-	5 822	-	5 822
Vodní elektrárny	1 893	68	-	-	1	-	22	-	-	-	1 894	90	1 984
Fotovoltaické elektrárny	-	125	-	-	-	-	-	-	-	5	-	130	130
Větrné elektrárny	-	8	-	134	-	-	600	-	-	-	-	742	742
Bioplynové stanice	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Celkem	12 282	314	-	134	569	-	622	-	5	12 851	1 075	13 926	

Teplo

Dodávka a prodej tepla (TJ)

	Dodávka tepla pro teplárenské účely		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Česká republika	12 677	11 994	10 751	10 635
Polsko	3 177	3 105	3 114	3 040
Skupina ČEZ celkem	15 854	15 099	13 865	13 675

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	Index 2020/2019 (%)
Nákup	151 258	247 771	163,8
Vytěženo ze zásobníku	5 221	3 579	68,5
Prodej	-147 003	-241 254	164,1
v tom: trading	-141 296	-235 789	166,9
velkoodběratelé externí	-2 134	-1 791	83,9
střední odběratelé	-847	-930	109,8
maloodběratelé	-654	-670	102,5
domácnosti	-1 744	-1 791	102,7
OTE	-328	-283	86,2
Vtlačeno do zásobníku	-6 251	-5 428	86,8
Vlastní spotřeba	-3 225	-4 668	144,7

Prodej zemního plynu koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Slovensko		Celkem	
	I. pol. 2019	I. pol. 2020	I. pol. 2019	I. pol. 2020	I. pol. 2019	I. pol. 2020	I. pol. 2019	I. pol. 2020	I. pol. 2019	I. pol. 2020
Velkoodběratelé externí	493	570	496	204	–	–	1 145	1 017	2 134	1 791
Střední odběratelé	162	146	15	14	626	735	44	35	847	930
Maloodběratelé	573	580	–	–	–	–	81	90	654	670
Domácnosti	1 741	1 788	–	–	–	–	3	3	1 744	1 791
Celkem	2 969	3 084	512	218	626	735	1 272	1 145	5 379	5 183

Distribovaná elektřina

Elektřina distribuovaná koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Rumunsko		Bulharsko		Celkem	
	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Distribovaná elektřina koncovým zákazníkům	18 362	17 452	3 439	3 087	4 921	4 865	26 722	25 405

Řízení bezpečnosti a kvality

Řízení bezpečnosti a kvality

Pro Skupinu ČEZ je bezpečnost nejvyšší prioritou, která je zaměstnancům v pravidelných intervalech připomínána interními komunikačními nástroji. Představenstvo společnosti ČEZ bez výhrad přijímá odpovědnost za zajištění bezpečnosti výrobních zdrojů, ochrany jednotlivců a veřejnosti. V oblasti ochrany životního prostředí postupuje ve smyslu platné legislativy i mezinárodních závazků České republiky. V centrálně řízené dokumentaci Skupiny ČEZ je zohledněna prioritní bezpečnost ve všech procesech a činnostech.

Naplnění závazků plynoucích z Politiky bezpečnosti a ochrany životního prostředí je v rámci Skupiny ČEZ pravidelně prověřováno formou hodnocení „Bezpečnostního tématu roku“. Bezpečnostní téma pro rok 2020 je: Pravidelně vyhodnocujeme rizika, předcházíme jim, odstraňujeme je, nebo snížíme na přijatelnou úroveň.

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Jaderné elektrárny společnosti ČEZ byly v I. pololetí 2020 provozovány v souladu s právními předpisy pro oblast využívání jaderné energie a byly plněny podmínky platných povolení. Jejich provoz měl zanedbatelný vliv na životní prostředí i obyvatelstvo.

I v době nouzového stavu v důsledku pandemie COVID-19 (12. 3.–17. 5. 2020) a přijatých krizových opatření probíhaly odstávky pro výměnu paliva a všechny další činnosti pro zajištění bezpečné výroby.

Všechny mezinárodní prověrky a návštěvy zvládnutí mimořádných událostí plánované na jaro byly odloženy na podzimní termíny, mezinárodní akce na dobu pozdější.

V návaznosti na Politiku bezpečnosti v jaderných aktivitách byly vyhodnoceny, aktualizovány a realizovány Plány zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren. Vyhodnocení a aktualizace probíhá v dubnu každého roku a i z letošního vyhodnocení vyplynulo, že akce podporující zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren byly realizovány v plánovaných termínech.

V dubnu v Temelíně a v květnu v Dukovanech byl formou auditu obhájen certifikát „Bezpečný podnik“.

Jaderná elektrárna Dukovany

V březnu v rámci opětovného uvádění 3. bloku Jaderné elektrárny Dukovany do provozu po pravidelné odstávce pro výměnu paliva došlo k prodloužení odstávky. Součástí tohoto prodloužení bylo čištění a kontrola zařízení horního bloku reaktoru, v souvislosti s manipulací se stanovenou hladinou.

Jaderná elektrárna Temelín

V květnu byla úspěšně ukočena odstávka na výměnu paliva 1. bloku Jaderné elektrárny Temelín. Od ledna funguje v jaderných elektrárnách režim, kdy jsou vymezeny tzv. životně důležité prostory, a tato odstávka tak byla první, která jejich existenci musela zohlednit. Navíc byla odstávka ještě ztížena opatřeními proti COVID-19.

V červnu byla zahájena odstávka na výměnu paliva 2. bloku Jaderné elektrárny Temelín. Nejnáročnější práci v rámci této odstávky představovala výměna dvou 110tunových separátorů – přihříváčů páry, jejíž očekávaným přínosem je zvýšení výkonu.

Kybernetická bezpečnost

V návaznosti na změnu rozsahu určení prvků kritické informační infrastruktury a informačních systémů základní služby, kterou Skupina ČEZ provedla pod vedením Národního úřadu pro kybernetickou a informační bezpečnost v roce 2019, probíhají v roce 2020 práce na řádném ohodnocení rizik určených systémů a realizaci odpovídajících bezpečnostních opatření.

Ve vazbě na nové legislativní požadavky a s cílem posílení zabezpečení počítačových systémů v provozovaných jaderných elektrárnách, realizuje ČEZ v roce 2020 nová organizační opatření.

Pro efektivnější naplnění cílů při ochraně klíčových aktiv probíhá ve Skupině ČEZ projekt integrovaného bezpečnostního operačního centra (iSOC – integrated security operations center), jímž

jsou postupně zaváděna opatření komplexního bezpečnostního monitoringu i efektivní reakce nejen na kybernetické hrozby.

Podnikatelské prostředí

Energetický trh v České republice je plně liberalizován a svého dodavatele elektřiny si mohou zvolit všichni zákazníci včetně domácností. Existuje funkční burza elektřiny (PXE, která je součástí burzy EEX) a operátor trhu zajišťující fungování trhu. Cena distribuce elektřiny je regulována.

Vláda ČR schválila 13. ledna 2020 Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu, vypracovaný na základě Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu. Plán nastiňuje vývoj české energetiky, když cílem České republiky je snížit celkové emise skleníkových plynů do roku 2030 o 30 % v porovnání s rokem 2005, což odpovídá snížení emisí o 44 milionů tun CO₂. V oblasti obnovitelných zdrojů energie se ČR zavázala do roku 2030 dosáhnout 22% podíl obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie. V oblasti energetických úspor je pak cílem ČR dosáhnout u primárních energetických zdrojů na úrovni 1 735 PJ, u konečné spotřeby na úrovni 990 PJ a energetické intenzity HDP na úrovni 0,157 MJ/Kč. Vnitrostátní plán bude do konkrétních politik rozpracován novelizací či přepracováním hned několika předpisů, které budou postupně schvalovány v letech 2020–2022.

Dne 9. 6. 2020 schválila Rada ERÚ Zásady cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující. Páté regulační období, které se bude řídit novými Zásadami cenové regulace, začne 1. 1. 2021 a skončí 31. 12. 2025. Pravidla pro páté regulační období odrážejí transformaci, kterou energetika prochází a která přesahuje délku regulačního období. Regulované subjekty budou mít dostatečné prostředky na potřebné efektivní investice a zároveň nově nastavené postupy regulace sníží jejich finanční rizika. Budou tak moci reagovat na rozvoj obnovitelných a decentralizovaných zdrojů, zavádět chytrá řešení pro dálková měření a řízení soustav, zohlednit rozvoj elektromobility a rozšiřovat digitalizaci.

Z důvodu vyhlášení nouzového stavu i pandemie COVID-19 přistoupil ERÚ dne 23. 4. 2020 k vydání cenových rozhodnutí, a to cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2020 a cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2020 pro oblast elektroenergetiky a cenového rozhodnutí č. 1/2020 pro oblast plynárenství. Nově zavedená opatření v cenových rozhodnutích umožnila zákazníkům se ve vymezeném časovém období dubna až června 2020 lépe vyrovnat s omezeními plynoucími z nouzového stavu, např. umožněním změny rezervované kapacity odběrných míst.

Na konci března 2020 vláda schválila materiál „Doplnění Státní surovinové politiky“, jehož cílem je definovat postavení státu při nakládání s kritickými a superkritickými nerosty a koncepčně určit nástroje, které se promítnou v úpravě dotčených prováděcích předpisů, zejména v horním zákoně a v zákoně o geologických pracích.

Výstavba nových jaderných bloků

Nový jaderný zdroj Dukovany (NJZ EDU)

Na základě závěrů z jednání Stálého výboru pro výstavbu nových jaderných zdrojů a usnesení vlády České republiky je potvrzeno, že investorem projektu NJZ EDU je společnost Elektrárna Dukovany II, je stanoveno, že prioritou je soustředit maximální personální kapacity a finanční zdroje na přípravnou fázi realizace nových jaderných zdrojů v lokalitě Dukovany, byla zahájena jednání státu s Evropskou komisí v rámci prenotifikačního procesu o slučitelnosti návrhu veřejné podpory s pravidly vnitřního trhu Evropské unie, je připraven mechanismus podpory výstavby nízkouhlíkových zdrojů v České republice státem a byl projednán návrh na financování nových jaderných zdrojů v České republice tak, aby nedošlo k umělému navýšení cen elektřiny.

V průběhu února 2020 proběhla jednání s potenciálními dodavateli nového jaderného bloku v Dukovanech. Jednání se mimo zástupce společností EDU II, a. s., a ČEZ, a. s., zúčastnili také zástupci státu.

Ve společnosti probíhají intenzivní práce na přípravě poptávkové dokumentace na výběr dodavatele nového jaderného bloku v lokalitě Dukovany.

Dne 25. 3. 2020 předala společnost Elektrárna Dukovany II, a. s., na SÚJB žádost o povolení k umístění jaderného zařízení včetně všech zákonem požadovaných dokumentů.

Byla dokončena jednání mezi státem, společností ČEZ a společností Elektrárna Dukovany II o Rámcové smlouvě o spolupráci při výstavbě nového jaderného zdroje v České republice a o 1. prováděcí smlouvě o spolupráci při výstavbě nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany v České republice. Obě smlouvy byly podepsány dne 28. 7. 2020. První prováděcí smlouva řeší období od vypsání tendru na dodavatele technologie nového jaderného zdroje do jeho ukončení. Výběr dodavatele se předpokládá do konce roku 2022.

Nezávisle na uzavřených smlouvách Vláda České republiky projednala dne 27. 7. 2020 zákon o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice s cílem umožnit státu objednat si výstavbu jaderné elektrárny s pevným stanovením data uvedení nového bloku do provozu, objemu výroby i výkupní ceny a také s cílem umožnit poskytnutí dílčího financování projektu.

Pokračovaly práce na přípravě dokumentace nezbytné pro zahájení územního řízení. Průběžně jsou připravovány podklady pro zanesení záměru NJZ EDU do všech stupňů územně-plánovacích dokumentací a pokračuje zajišťování práv k pozemkům v definovaném rozsahu.

Nový jaderný zdroj Temelín (NJZ ETE)

Na základě závěrů z jednání Stálého výboru pro výstavbu nových jaderných zdrojů a usnesení vlády České republiky bylo stanoveno, že prioritou je soustředit maximální personální kapacity a finanční zdroje na přípravnou fázi realizace nových jaderných zdrojů v lokalitě Dukovany, bylo však současně stanoveno, že činnosti v lokalitě Temelín se musí řídit takovým způsobem, aby byla udržována možnost rychlé aktivace v případě potřeby.

Probíhalo plnění podmínek plynoucích z vydaného stanoviska EIA (současně probíhá řízení o žádosti prodloužení stanoviska, která byla předána na Ministerstvo životního prostředí dne 11. 12. 2019), probíhaly činnosti související s vydaným povolením k umístění zdrojů NJZ ETE 3 a NJZ ETE 4 a další přípravné investorské činnosti, vyplývající z výše uvedeného zadání.

V souvislosti s projektem NJZ ETE se sleduje vývoj v oblasti malých modulárních reaktorů (SMR).

Výroba z tradičních zdrojů a těžba

Výroba z tradičních zdrojů

Výroba elektřiny

Výroba v tradičních zdrojích Skupiny ČEZ v České republice dosáhla v I. pololetí 2020 výše 27 361 GWh, a byla tak oproti stejnému období roku 2019 o 2 294 GWh nižší.

Jaderné elektrárny vyrobily v I. pololetí 2020 elektřinu v objemu 14 233 GWh, tj. meziročně o 882 GWh méně, z toho Jaderná elektrárna Dukovany vyrobila o 517 GWh méně zejména vlivem prodloužení odstávky 4. bloku a rozšíření údržby hlavního cirkulačního čerpadla a havarijních a regulačních kazet 3. bloku v I. pololetí roku 2020 a Jaderná elektrárna Temelín o 365 GWh méně z důvodu posunu termínů a změny programové skladby odstávek.

Uhelné elektrárny vyrobily (bez energie z biomasy) 9 926 GWh elektřiny, tj. o 1 952 GWh meziročně méně. Nejvíce se projevil pokles výroby z důvodu vyšší poruchovosti, delších odstávek a nižších cen na trhu.

Paroplynová elektrárna Počerady II vyrobila 1 977 GWh elektřiny, tj. meziročně o 710 GWh více v důsledku příznivých tržních spotových cen elektřiny a plynu v letošním roce.

Výroba z biomasy dosáhla výše 289 GWh, meziročně beze změny.

Produkce velkých vodních elektráren činila 936 GWh, tedy meziročně o 170 GWh méně zejména z důvodu hydrologického sucha v lednu až dubnu 2020.

Výroba a prodej tepla

V I. pololetí 2020 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v České republice dodáno odběratelům celkem 9 606 TJ tepla, což bylo o 98 TJ méně oproti stejnému období roku 2019. Hlavní důvod spočíval v nižším objemu dodávek tepla ze zdroje společnosti Energotrans.

Investiční výstavba

Jaderná energetika – stávající zdroje

V jaderných elektrárnách Dukovany a Temelín v I. pololetí roku probíhala realizace investičních akcí zaměřených na zvyšování bezpečnosti, naplnění legislativních požadavků a obnovy zařízení s cílem zajištění dlouhodobě bezpečného provozu. Harmonogram výstavby tepelného napaječe z Temelína do Českých Budějovic nepříznivě ovlivnila mimořádná opatření související s COVID-19 na straně dodavatele.

Klasická energetika

V průběhu roku 2020 pokračovaly přípravné, projektové a realizační práce na zajištění akcí souvisejících s obnovou zařízení a maximalizací bezpečnosti provozu, účinností a ekologií výroby. Zvláštní pozornost byla věnována akcím, které umožní další provoz zdrojů i po roce 2020, kdy vejdou v platnost nové limity BREF (používané při vydávání integrovaných povolení znečišťovatelům). Jde hlavně o elektrárnu Tušimice, kde jsou připravovány generální opravy a rozšiřující ekologizační opatření v letech 2021 a 2022.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2020 byl instalovaný výkon tradičních zdrojů ve výši 12 282 MW, tj. o 860 MW méně než k 30. 6. 2019.

Ke snížení došlo na uhelných elektrárnách – v elektrárně Ledvice 2 o 220 MW (zrušení licence 2 bloků k 15. 11. 2019), v elektrárně Dětmárovice o 200 MW (zrušení licence 1 bloku k 1. 1. 2020) a v elektrárně Pruněřov 1 o 440 MW (zrušení licence 4 bloků k 30. 6. 2020). K 30. 6. 2020 byl tedy instalovaný výkon uhelných elektráren a tepláren ve výši 5 253,90 MW.

Jaderné elektrárny měly stejný výkon 4 290 MW (Dukovany 2 040 MW, Temelín 2 250 MW). Rovněž u ostatních elektráren zůstal instalovaný výkon stejný, paroplynové elektrárny 844,9 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 892,8 MW, kogenerační jednotky a kotelny 0,4 MW.

Předpokládaná situace v roce 2020

Jaderné elektrárny

V roce 2020 by měla výroba jaderných zdrojů dosáhnout úrovně 30 TWh. Disponibilitu jaderných elektráren ovlivňuje načasování plánovaných odstávek souvisejících nejen s výměnou paliva a realizací plánované údržby, ale také aktivity zaměřené na průběžnou modernizaci a zvýšení efektivity provozu obou zdrojů, například výměna separátorů páry v nejaderné části elektrárny Temelín. Jde o další z příkladů průběžné modernizace, které zvyšují účinnost a podporují dlouhodobě bezpečný provoz jaderných zdrojů. Důležitý aspekt představuje i přínos životnímu prostředí, instalace nových separátorů přináší roční úsporu jednotek tun CO₂.

Uhelné a plynové elektrárny

V klasických uhelných elektrárnách je v roce 2020 předpokládána výroba elektřiny ve výši 20,3 TWh. Prioritním úkolem je příprava a obchodní zajištění další vlny ekologizačních opatření pro rok 2021 a 2022, která umožní provoz zdrojů po termínu, kdy vejdou v platnost nové limity pro vypouštění emisí. Maximální pozornosti se dostane dokončení ekologizačních opatření v elektrárně Mělník I a výstavbě nové DeNO_x technologie v teplárně Trmice, která umožní dlouhodobý provoz soustav centralizovaného zásobování teplem v Praze a Ústí nad Labem.

Paroplynový zdroj Počerady očekává výrobu v objemu 3,8 TWh, zároveň je na podzim 2020 připravena rozšířená generální oprava, v jejímž rámci dojde k navýšení výkonu o cca 40 MW díky využití projektových rezerv.

Vodní elektrárny

Výroba vodních elektráren je očekávána v objemu přibližně 2 TWh. Skutečná výše výroby bude záviset na hydrologických podmínkách v České republice, zvláště na vltavské kaskádě.

Realizovány budou významné opravy v elektrárnách Štěchovice II, Kamýk a Slapy.

Výroba tepla

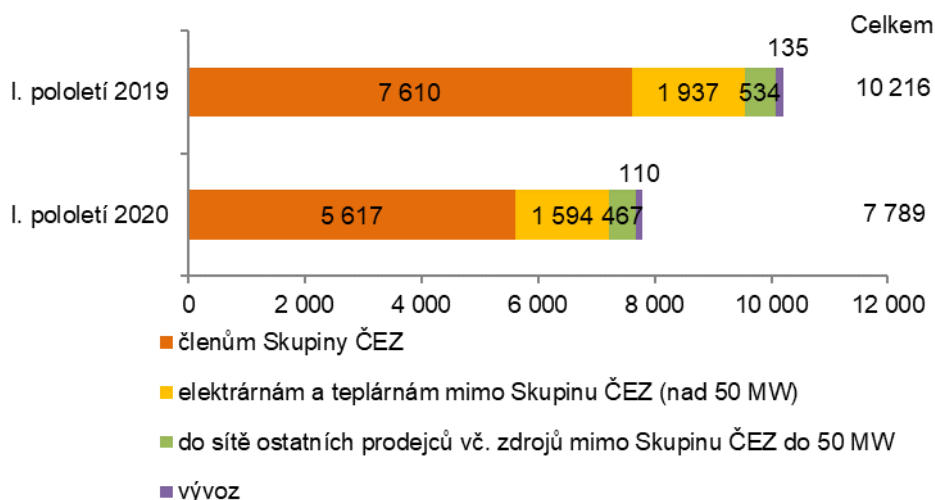
Pro rok 2020 je očekávána dodávka tepla odběratelům z tradičních zdrojů v České republice ve výši 17 319 TJ. Její naplnění je závislé především na klimatických podmínkách.

Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2020 prodala 7 789 tis. tun uhlí, tj o 2 428 tis. tun méně než ve stejném období roku 2019. Pokles v dodávkách byl způsoben nižšími požadavky odběratelů, a to jak ze strany Skupiny ČEZ, tak i z řad externích zákazníků. Nižší dodávky ve Skupině ČEZ byly ovlivněny zejména ukončováním provozu elektrárny Prunéřov I, odstávkou uhelného zdroje elektrárna Ledvice, nižšími požadavky na dodávky pro elektrárny Mělník II a III, elektrárnu Počerady a elektrárnu Tušimice. Snížení požadavků externích zákazníků ovlivnily zejména dodávky pro Teplárnu Kladno a United Energy.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investiční výstavba

Investiční program společnosti Severočeské doly byl v I. pololetí 2020 zaměřen zejména na projekty k zajištění těžby na Dole Bílina. Strukturu investičních akcí tvořily nejčastěji dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební technologie, úpravárenských i drtírenských provozů, výstavba stabilizačních opatření a vodohospodářských děl.

Předpokládaná situace v roce 2020

Severočeské doly plánují v roce 2020 vyprodukovat 16 mil. tun uhlí, což by bylo významně méně oproti skutečnosti roku 2019 (20,4 mil. tun). Důvodem je zejména menší plánovaná spotřeba v elektrárnách a teplárnách Skupiny ČEZ v důsledku ukončení dosluhujících uhelných zdrojů (zejména elektrárny Prunéřov I) a vlivem nepříznivého vývoje tržních podmínek pro nasazení uhelných elektráren.

Prozkoumání možnosti těžby lithiové rudy (zinnwalditu)

Společnost ČEZ se rozhodla vstoupit do projektu těžby lithiové rudy na Cínovci. Původní developer projektu, společnost European Metals Holdings Limited (EMH), vlastnil 100% podíl na společnosti Geomet s výhradním právem na průzkum těžby nerostu zinnwalditu obsahujícího lithium. Společnost Severočeské doly ze Skupiny ČEZ získala v I. pololetí 2020 ve společnosti Geomet 51% podíl zvýšením jejího základního kapitálu.

Začínající druhá fáze projektu těžby bude spočívat v technickém ověření postupu výroby v poloprovozních podmínkách a v pilotních testovacích linkách, její součástí ještě není samotná těžba. Ověřovány budou zejména konkrétní způsoby získávání lithia ze zinnwalditu. V lokalitě samé bude pokračovat geologický průzkum s cílem ověřit některé části ložiska. Délka trvání poloprovozních zkoušek je plánována na dva roky.

Výroba z obnovitelných zdrojů

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2020 dosáhla výroba elektřiny ve zdrojích společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond v České republice celkem 200 GWh, tj. o 13 GWh méně než za stejné období roku 2019. Z tohoto množství vyrobily vodní elektrárny 122 GWh, fotovoltaické 72 GWh, větrné 5 GWh a bioplynové 1 GWh elektřiny.

Největší meziroční pokles výroby byl zaznamenán ve vodních elektrárnách o 11 GWh v důsledku nadprůměrných hydrologických podmínek začátkem roku 2019.

Společnost ČEZ Energo vyrobila ze zemního plynu v kogeneračních jednotkách a kotelnách za I. pololetí 2020 elektřinu ve výši 184 GWh, což bylo o 19 GWh více v porovnání s I. pololetím 2019.

Výroba a prodej tepla

V I. pololetí 2020 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v České republice dodáno odběratelům 1 029 TJ, tj. o 19 TJ méně než ve stejném období minulého roku z důvodu nižší dodávky od společnosti ČEZ Energetické služby.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2020 provozovala Skupina ČEZ v České republice výrobní obnovitelné zdroje s celkovým instalovaným výkonem 314 MW, meziročně o 71 MW méně:

- ČEZ OZ uzavřený investiční fond v České republice provozoval výrobní zdroje s celkovým instalovaným výkonem 202 MW (vodní elektrárny 68 MW, fotovoltaické 125 MW, větrné 8 MW a bioplynové 0,5 MW) bez meziroční změny,
- ČEZ Energo disponovalo instalovaným výkonem 112 MW ve svých kogeneračních jednotkách, meziročně jej navýšilo o 8 MW,
- V případě Teplárny Vítkovice došlo ke zrušení licence k 1. 1. 2020, což způsobilo meziroční pokles instalovaného výkonu o 79 MW.

Investiční výstavba

V elektrárnách společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond probíhaly zejména investice malého rozsahu u fotovoltaických a malých vodních elektráren.

Předpokládaná situace v roce 2020

V roce 2020 je ve zdrojích společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond očekávána výroba z obnovitelných zdrojů ve výši 344 GWh, z toho vodní elektrárny vyrobí 201 GWh, sluneční elektrárny 130 GWh, větrné 9 GWh a bioplynové 3 GWh.

V kogeneračních jednotkách společnosti ČEZ Energo je očekávána výroba elektřiny ve výši 332 GWh.

Pro rok 2020 je očekávána dodávka tepla odběratelům z obnovitelných zdrojů v České republice ve výši 1 818 TJ.

Distribuce

Distribuce elektřiny

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, která v I. pololetí 2020 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 17,5 TWh, což znamenalo o 0,9 TWh méně než ve stejném období roku 2019. Z pohledu jednotlivých napěťových hladin došlo k poklesu na hladině velmi vysokého a vysokého napětí o 1,1 TWh a naopak k nárůstu na hladině nízkého napětí o 0,1 TWh.

Energetický regulační úřad schválil parametry nového regulačního období pro roky 2021–2025, v rámci kterého dojde mj. ke 100% narovnání regulační báze aktiv (RAB) na celkovou zůstatkovou hodnotu aktiv do konce roku 2025 progresivním způsobem, pro přiměřenou návratnost RAB ke stanovení nominálního WACC před zdaněním ve výši 6,54 % a ke stanovení nejnižšího faktoru efektivit z regulovaných subjektů v ČR (tj. tempo povinného snižování povolených nákladů v budoucnu s ohledem na úsporná opatření regulované společnosti v minulosti).

Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce v I. pololetí 2020 byly převážně směřovány do obnovy distribučních sítí na všech napěťových hladinách, do rekonstrukcí transformoven, obnovy transformátorů a elektroměrů. Hlavním cílem těchto investic je zajistit spolehlivost chodu distribuční soustavy. Významná část finančních prostředků je spojena s rozvojem distribuční soustavy řešícím požadavky zákazníků na připojení k distribuční soustavě. V tomto období pokračovala společnost v investicích v oblasti digitalizace, smart technologií a rozvoje optické infrastruktury.

Předpokládaná situace v roce 2020

V roce 2020 ČEZ Distribuce předpokládá dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 34,3 TWh. Na straně procesů se společnost zaměří na zvýšení úrovně digitalizace a automatizace, jak směrem k zákazníkům, tak dovnitř společnosti, s cílem tyto procesy zrychlit a zefektivnit.

Prodej komodit a energetických služeb

Prodej elektřiny a zemního plynu

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.

Elektřinu i zemní plyn si zákazníci v České republice mohou objednat formou dodávky komodity samotné (Smlouva na dodávku elektřiny nebo zemního plynu), kdy si zákazník zajistí služby distribuce přímo u příslušného distributora samostatnou Smlouvou na dodávku distribučních služeb. Mnohem rozšířenější je však forma tzv. sdružené dodávky v podobě Smlouvy o sdružené dodávce pro příslušnou komoditu, v jejímž rámci zajišťuje ČEZ Prodej nebo ČEZ ESCO zákazníkovi nejen dodávku příslušné komodity, ale i dodávku distribučních služeb poskytovaných distributorem v souladu s legislativně stanovenými podmínkami.

V I. pololetí 2020 nabízel ČEZ Prodej dodávku elektřiny a zemního plynu a s nimi spojené služby nadále pouze zákazníkům s hromadnou obsluhou, tedy domácnostem a malým a středním firmám. V době mimořádných opatření proti COVID-19, kdy byly na nezbytně dlouhou dobu vládním nařízením uzavřeny všechny přímé prodejní a obslužné kanály, společnost ČEZ Prodej výrazným způsobem posílila nepřímé prodejní a obslužné kanály, zejména pak interní call centrum.

Stejně jako jiní dodavatelé, musela i společnost ČEZ Prodej reagovat na pokračující nárůst velkoobchodních tržních cen komodity z konce roku 2019 a přistoupit tak v I. čtvrtletí 2020 k úpravě cenové strategie u vybraných sazeb ve dvou tranších.

V I. pololetí 2020 dosáhl prodej koncovým zákazníkům 8 667 GWh elektřiny a 3 084 GWh zemního plynu. Ve srovnání s I. pololetím roku 2019 se jednalo o nárůst o 224 GWh u elektřiny a o 115 GWh u zemního plynu.

Prodej služeb a energetická řešení v oblasti decentralizované energetiky

Energetické služby a řešení nové energetiky pro zákazníky zahrnují energetické úspory, decentralizované zdroje, osvětlení a další energetické produkty a nabízena jsou řešení s důrazem na nové technologie, efektivní využití energie a integrované nabídky produktů. Komerční produkty a služby jsou dále rozvíjeny v oblasti elektromobility (tj. dopravních prostředků poháněných elektřinou a související infrastruktury) a konceptu Smart City (tzv. chytrých měst) s důrazem na zdravé budovy, zejména školy, a tzv. chytré úřady (kombinace fotovoltaické elektrárny a bateriového úložiště).

V době pandemie COVID-19 pak došlo k významným posunům v rámci digitalizace péče o zákazníka, například k převádění zákazníků na elektronickou fakturaci, a byl zahájen proces vybavení obchodních zástupců elektronickými podpisy. Rovněž byl spuštěn pilotní provoz platformy Safe to Compete, umožňující on-line plánování projektů fotovoltaických elektráren na střechy domů. Byla zrealizována kampaň na pomoc nemocnicím, kterou byl nabídnut záložní zdroj zdarma v průběhu nouzového stavu. Rovněž byla uvedena na trh nová služba Dezinfekce ozonem využívající generátor ozonu ANNIHILATOR.

Prodej ostatních produktů a služeb

V první polovině roku bylo nainstalováno přes 260 fotovoltaických elektráren, což představuje 40% meziroční nárůst. Počet instalovaných tepelných čerpadel přesahuje hodnotu 120, a odpovídá tak počtu předaných zakázek za stejné období roku 2019.

Ve II. čtvrtletí 2020 byl uveden na trh nový jednofázový ČEZ Battery Box 1F EASY, který doplňuje produktovou řadu bateriových systémů. Tento systém je vhodný pro menší rodinné domy, případně pro zákazníky, kteří mají menší střechy.

V rámci spolupráce společnosti ČEZ Prodej a společnosti TENAUR, vzniklo „Vývojové centrum“, které má primárně na starosti vývoj nových produktů řídicího systému TENGEO a vlastních řešení pro fotovoltaické elektrárny a tepelná čerpadla z řad domácností.

Mimo služby spojené přímo s energetikou nabízí ČEZ Prodej i další, doplňkové služby. Je plnohodnotným virtuálním mobilním operátorem s vlastní produktovou nabídkou „MOBIL OD ČEZ“. Rozsahem poskytovaných služeb se řadí do kategorie tzv. středních virtuálních operátorů, přičemž s více než 80 tisíci SIM kartami v portfoliu patří mezi největší virtuální mobilní operátory v ČR.

Předpokládaná situace v prodeji komodit a energetických služeb na rok 2020

Pro rok 2020 Skupina ČEZ očekává meziročně mírné zvýšení dodaného objemu elektřiny a zemního plynu koncovým zákazníkům, a to zejména díky změnám zákaznického portfolia.

V následujícím pololetí bude společností ČEZ ESCO realizována další podpora produktů souvisejících s energetickou optimalizací a enviromentálním dopadem. Strategicky důležitou činností bude nadále podpora prodeje obou komodit a rozvoj produktů odpovídajících enviromentálním požadavkům části zákazníků. Rozvoj čeká také platformu pro propojení a monitoring údajů z čidel IoT a v oblasti dalších inovací.

Německo

Podnikatelské prostředí

V rámci tzv. Energiewende pokračuje dlouhodobá transformace německé energetiky, jejímž cílem je vytvořit nízkouhlíkový energetický systém založený na obnovitelných zdrojích. Německo plánuje snížit emise skleníkových plynů, ve srovnání s úrovní roku 1990, o minimálně 40 % v roce 2030 a o 85–95 % v roce 2050. Důležitou součástí tohoto závazku je zvýšení podílu energie z obnovitelných zdrojů energie na celkové hrubé spotřebě na 30 % do roku 2030 a na 60 % do roku 2050. V první polovině roku 2020 pokryly obnovitelné zdroje energie 50,3 % celkové spotřeby elektřiny, což bylo o 7 % více než za stejné období roku 2019. Hlavní podíl na objemu vyprodukované zelené elektřiny měly větrné elektrárny.

Podle spolkové agentury pro sítě (BNetzA) bylo v Německu v první polovině roku 2020 připojeno do sítě 188 větrných elektráren s instalovaným výkonem 591 MW. V květnu 2020 byl přijat dodatek k zákonu o obnovitelných zdrojích (EEG 2017), v jehož rámci byla zrušena jednodušší pravidla pro účast občanských společností v aukcích. Občanské společnosti se doposud mohly účastnit aukčních kol, aniž by disponovaly povolením podle německého imisního zákona (BImSchG). Nově se budou účastnit aukčních řízení za stejných podmínek jako ostatní subjekty.

V I. pololetí 2020 se konaly 3 aukce na výstavbu pevninských větrných zdrojů. Podpora byla udělena 148 projektům o celkové kapacitě 1 138 MW. Na výstavbu solárních zdrojů se konaly rovněž 3 aukce a podpora byla udělena 90 projektům o celkové kapacitě 502 MW.

Působení Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ se v Německu v oblasti obnovitelných zdrojů zaměřuje na provoz vlastněných větrných elektráren a na development stávajícího větrného portfolia s kapacitou až 193,5 MW. Aktivita na poli developmentu podporuje společnost CEZ Deutschland GmbH se sídlem v Hamburku.

Společnost Sunfire (investice přes Inven Capital) byla Evropskou komisí jmenována členem Evropské aliance pro čistý vodík, která má za úkol připravit plán, jak zvýšit kapacitu evropské produkce čistého vodíku na 40 GW do roku 2030.

Výroba elektřiny

V I. pololetí roku 2020 vyrobily německé větrné elektrárny Skupiny ČEZ 166 GWh elektřiny, za stejné období roku 2019 se jednalo o 153 GWh elektřiny.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ vlastnily v Německu k 30. 6. 2020 deset větrných farem s celkem 53 větrnými turbinami o celkovém instalovaném výkonu 133,5 MW.

Prodej komodit a energetických služeb

Společnosti skupin Elevion a Kofler Energies poskytující energetické služby v Německu realizovaly v I. pololetí 2020 tržby ve výši 6,5 mld. Kč. Tržby byly v důsledku opatření proti COVID-19 pod úrovní původních očekávání. Dopady byly důsledně analyzovány a pro jejich zmírnění realizována optimalizační opatření. K 30. 6. 2020, po uklidnění situace, došlo i v jednotlivých společnostech k návratu do původního pracovního režimu.

V prvním pololetí 2020 německé ESCO společnosti neuskutečnily žádnou akvizici a soustředily se na rozvoj svého stávajícího podnikání a zmírnění dopadu COVID-19.

Předpokládaná situace v roce 2020

Výroba elektřiny v německých elektrárnách Skupiny ČEZ je v roce 2020 předpokládána v objemu 0,3 TWh, celoroční tržby za ESCO služby ve výši 13,7 mld. Kč.

Skupina ČEZ se chce prostřednictvím skupin Elevion a Kofler Energies, kromě oblasti energetického a mechanického zařízení budov, zaměřit též na decentralní dodávku energie či na dodávku tepelných, ventilačních a klimatizačních zařízení. Proběhla změna obsazení ve statutárních orgánech společnosti

a od července 2020 je skupina Kofler Energies manažersky řízena prostřednictvím společnosti Elevion. Právní kroky fúze nastanou ve III. čtvrtletí.

Německý trh bude i nadále monitorován za účelem dalších akvizičních činností.

Podnikatelské prostředí

Polský energetický trh je téměř plně liberalizován. Ceny na velkoobchodním trhu jsou vytvářeny tržními faktory. Regulována je výše tarifů za elektřinu pro domácnosti a distribuční poplatky. Na trhu s teplem ceny vycházejí z tarifního systému a každý rok vyžadují schválení Energetickým regulačním úřadem.

Kapacitní trh

Mechanismy kapacitního trhu mají za úkol vytvářet investiční impulsy zejména pro oblast uhelných a plynových elektráren, které potom mohou fungovat jako pojistka v případě nedostatku elektřiny v síti. Jde o úhradu provozovateli za to, že drží elektrárnu v pohotovostním režimu a je schopen rychle zahájit dodávku elektřiny do sítě. V prosinci 2019 proběhly aukce kapacitního trhu.

Společnost CEZ Chorzów se zúčastnila hlavní aukce na dodávky elektřiny v roce 2024 a se svou nabídkou uspěla. Vzhledem k podmínkám vyplývajícím z nařízení Evropské unie byla prosincová aukce poslední, které se mohly zúčastnit jednotky s emisemi vyššími než 550 g CO₂/kWh. Tato regulace nadále vylučuje z účasti v mechanismu kapacitního trhu uhelné výrobní jednotky.

Na začátku roku 2020 CEZ Skawina a CEZ Chorzów prošly 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.

Podpora kogenerace

V lednu 2019 vstoupil v platnost nový zákon o podpoře výroby elektřiny z kogenerace. V dubnu Evropská komise schválila polský program podpory vysoce efektivní kogenerace, který byl následně zaveden. Cílem nového systému je vytvořit stimul pro výstavbu nových kogeneračních jednotek nebo alespoň modernizaci stávajících.

Stávající výrobní jednotky CEZ Chorzów a CEZ Skawina nejsou oprávněny se zapojit do systému podpory vysoce účinné kogenerace. Do systému podpory se mohou zapojit nové projekty rozvíjené v segmentu ESCO.

Obnovitelné zdroje

Zákon o obnovitelných zdrojích energie byl v Polsku plně implementován. Na základě ukončených aukcí byl realizován prodej v objemu téměř 154 TWh. Celková hodnota energie realizované vítěznými nabídkami dosáhla více než 38 mld. PLN.

Díky provedení dosavadních aukcí může vzniknout cca 3,4 GW nové kapacity u větrných technologií, cca 1,7 GW u fotovoltaických technologií a necelých 70 MW nové kapacity v rámci ostatních technologií obnovitelných zdrojů. Podle údajů polského Energetického regulačního úřadu dosáhl v závěru roku 2019 instalovaný výkon z obnovitelných zdrojů energie 9,1 GW.

Letošní aukce OZE proběhnou pravděpodobně, stejně jako v minulých letech, ve IV. čtvrtletí.

Působení Skupiny ČEZ

Výroba elektřiny

V uhelných elektrárnách Skupiny ČEZ v Polsku bylo v I. pololetí 2020 vyrobeno (bez započtení výroby z biomasy) 903 GWh elektřiny, tj. o 103 GWh (o 10 %) méně než ve stejném období roku 2019 z důvodu uspíšení generální opravy v Chorzowě a poruchy kotle ve Skawině. Výroba z biomasy v elektrárnách Chorzów a Skawina dosáhla výše 243 GWh, tj. o 64 GWh meziročně více z důvodu příznivějších ekonomických podmínek pro spalování biomasy v roce 2020.

Malá vodní elektrárna Borek Szlachecki vyprodukovala 3,5 GWh elektřiny.

Výroba tepla

Elektrárny Chorzów a Skawina dodaly teplo v objemu 3 040 TJ, tedy o 74 TJ méně než ve stejném období roku 2019 kvůli vyšší průměrné teplotě v první polovině roku 2020.

Investiční výstavba

Investiční prostředky byly vynaloženy zejména do denitrifikace elektrárny Skawina, do přípravy projektu pro novou malou vodní elektrárnu Skawinka, a dále v elektrárně Chorzów v souvislosti s projektem vybavení IT.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ v Polsku vlastnily k 30. 6. 2020 výrobní s instalovaným výkonem 569,3 MW, z čehož 568,4 MW připadalo na uhelné elektrárny a 0,9 MW na elektrárny vodní. Instalovaný výkon se oproti stejnému datu minulého roku nezměnil.

Předpokládaná situace v roce 2020

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Chorzów a Skawina je v roce 2020 plánována v objemu 2,56 TWh.

Celkový dodaný objem elektřiny v roce 2020 je předpokládán ve výši 2,22 TWh, objem tepla je plánován ve výši 5 448 TJ.

Prodej komodit a energetických služeb

Prodej elektřiny a zemního plynu

Prodejem elektřiny i zemního plynu koncovým zákazníkům v Polsku se zabývá společnost CEZ Polska sp. z o.o. (nástupnická společnost po CEZ Trade Polska sp. z o.o., která zanikla fúzí s CEZ Polska sp. z o.o. k 30. 9. 2019). Za I. pololetí 2020 společnost dodala svým zákazníkům ze segmentu velkooběr a malooběr podnikatelé 142 GWh elektřiny, což představovalo meziroční pokles o 771 GWh. V I. pololetí 2020 dodala společnost zákazníkům 218 GWh zemního plynu (o 293 GWh méně než v I. pololetí roku 2019). Meziroční poklesy jsou v souladu s obchodním záměrem pro rok 2020, prohlubuje je však i vliv pandemie COVID-19.

Prodej ESCO služeb

Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společnosti OEM Energy. Společnost byla zakoupena v roce 2017 s podílem 51 % s opcí na koupi až 100 %. V únoru 2020 Skupina ČEZ tuto možnost využila a uskutečnila nákup dalšího 25% podílu. Zbýlých 24 % podílu zůstává ve vlastnictví minoritních majitelů. Společnost OEM Energy je jedním z lídrů na polském trhu se solárními panely, nabízející modernizaci a instalaci solárních a fotovoltaických panelů, bojlerů a tepelných čerpadel.

V Polsku dále Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společností Metrolog a Euroklimat. Metrolog je předním polským výrobcem kompaktních teplotních rozvodů. Společnost Euroklimat je lídrem na trhu s vytápěním, větráním a klimatizací (HVAC – Heating, Ventilation and Air Conditioning), která byla za své projekty několikrát oceněna veřejnými i soukromými institucemi.

Předpokládaná situace v roce 2020

V roce 2020 je předpokládán celkový dodaný objem elektřiny 0,3 TWh. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu činí 0,4 TWh.

Skupina ČEZ polský trh nadále monitoruje za účelem identifikace potenciálních budoucích investičních příležitostí v segmentu ESCO služeb.

Divestice výrobních aktiv

Pokračuje prodej polských projektů větrných elektráren ve fázi developmentu. Prodej projektů Krasin a Sakówko byl dokončen ve II. čtvrtletí 2020, dokončení prodeje zbývajících 4 projektů je očekáváno ještě v roce 2020.

Ve II. pololetí 2020 bude v souladu s aktualizovanou strategií zahájen divestiční proces polských uhelných aktiv a ostatních polských společností mimo ESCO společností.

Rumunsko

Podnikatelské prostředí

V Rumunsku byla již v minulosti dokončena liberalizace energetického trhu. V současné době jsou všichni spotřebitelé elektřiny oprávněni vybrat si svého dodavatele na volném trhu.

Dne 30. 12. 2019 bylo v úředním věstníku publikováno nařízení č. 251/2019 ohledně opětovné změny hodnoty poplatku regulátorovi ANRE. Nové nařízení vrací hodnotu poplatku z obratu licencovaných činností z úrovně 2 % na úroveň před vládním nařízením č. 114/2018, tj. pro rok 2020 na výši 0,2 % pro distribuční a 0,1 % pro ostatní společnosti. Toto nařízení je platné až vydáním vládního nařízení č. 1/2020. Toto vládní nařízení č. 1/2020, které mění nařízení minulé vlády č. 114/2018 a následně č. 19/2019, bylo zveřejněno dne 9. 1. 2020.

Působení Skupiny ČEZ

Výroba elektřiny

V roce 2020 pokračovala podpora výroby z parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac v souladu s platnou legislativou. Parky byly oprávněny být zapojeny do schématu podpory výroby z obnovitelných zdrojů a získávat zelené certifikáty za svoji produkci elektřiny. V roce 2020 mají přidělit ve výši 1 zelený certifikát za 1 MWh vyrobené elektřiny.

Větrné elektrárny Fântânele a Cogeaalac vyrobily v I. pololetí 2020 elektřinu v objemu 700 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 57 GWh, především z důvodu lepších povětrnostních podmínek. Malé vodní elektrárny společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. v lokalitě Reșița vyrobily 40 GWh elektřiny, což představovalo meziroční pokles o 5 GWh.

Investiční výstavba

V I. pololetí roku 2020 směřovaly investice především do obnovování jednotlivých komponent turbín parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac. Drobné investice ve vodních elektrárnách společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. směřovaly zejména do opravy vodních kanálů.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2020 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku výrobní zdroje s instalovaným výkonem 622 MW (větrné elektrárny 600 MW, vodní elektrárny 22 MW).

Distribuce elektřiny

Distribuční společnost Distribuție Energie Oltenia S.A. distribuovala za I. pololetí 2020 zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 3 087 GWh, což znamenalo meziroční pokles o 352 GWh.

Dne 16. 12. 2019 schválil rumunský regulační úřad nové distribuční tarify účinné od 1. 1. 2020. Tarify na všech napěťových hladinách vzrostly pro rumunskou distribuční společnost o více než 7 %. Během ledna 2020 se uskutečnila další, mírná úprava tarifů ze strany regulátora. Tato změna promítla do tarifů snížení nákladů distribuce z důvodu opětovné změny výše poplatku ANRE z obratu licencovaných činností, který byl vládním nařízením 1/2020 snížen ze 2 % na 0,2 %. I po této úpravě jsou meziročně tarify pro rok 2020 vyšší, a to v průměru o více než 5 %.

Dne 6. 5. 2020 schválil rumunský regulátor ANRE novou hodnotu WACC, jejíž platnost začala zveřejněním v úředním věstníku dne 13. 5. 2020. Podle tohoto nařízení je hodnota WACC 6,39 % a pro nové investice platí dodatečné 1 %. Zohlednění nové hodnoty se očekává formou korekce v tarifech v následujících letech regulačního období, tj. 2021–2023.

Investiční výstavba

V roce 2020 směřovaly investice v oblasti distribuce zejména do zlepšování parametrů distribuční sítě na všech napěťových hladinách a rovněž do výměny elektroměrů.

Prodej komodit a energetických služeb

Prodejem elektřiny i zemního plynu koncovým zákazníkům v Rumunsku se zabývá společnost CEZ Vanzare S.A. Za I. pololetí 2020 společnost dodala svým koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 777 GWh, což představovalo mírný meziroční pokles o 93 GWh. Zároveň dodala stávajícím i novým koncovým zákazníkům zemní plyn v objemu 735 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 109 GWh.

V Rumunsku Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společnosti High-Tech Clima S.A. Společnost High-Tech Clima S.A. je přední společností na rumunském trhu v oblasti dodávek HVAC 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 2020

V roce 2020 očekává Skupina ČEZ výrobu elektřiny v parcích větrných elektráren Fântânele a Cogelac ve výši 1,3 TWh. Soustava vodních elektráren Reșița by měla vyrobit 0,1 TWh elektřiny. Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům v roce 2020 je předpokládán ve výši 6,7 TWh. Prodej elektřiny koncovým zákazníkům je v roce 2020 očekáván v objemu 3,5 TWh. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu činí 1,4 TWh.

Celkový objem dodávky elektřiny i plynu bude ovlivněn COVID-19. Zatímco u elektřiny se jedná především o dočasný pokles spotřeby firemních zákazníků navíc částečně kompenzovaný růstem spotřeby domácností, u zemního plynu se i v souvislosti s dalším vývojem trhu očekává dopad výraznější.

V roce 2020 předpokládá společnost High-Tech Clima dosažení dalšího růstu v oblasti nabízených služeb. Skupina ČEZ bude monitorovat rumunský trh ESCO služeb za účelem identifikace potenciálních investičních příležitostí.

Divestice výrobních a distribučních aktiv

Prodej rumunských aktiv byl transparentně zahájen dne 9. 9. 2019 uveřejněním výzvy k vyjádření zájmu ve Financial Times, Hospodářských novinách a dalších sdělovacích prostředcích. Na základě uveřejněné výzvy projevilo zájem o rumunská aktiva Skupiny ČEZ 34 investorů. Předmětem prodeje jsou zejména distribuční a prodejní společnost a parky větrných elektráren Fântânele a Cogelac.

Všem zájemcům, kteří splnili podmínky pro účast v prodejním procesu, byly rozeslány dokumenty potřebné pro zpracování a podání nezávazných nabídek, a tím byla zahájena první fáze prodejního procesu.

V termínu pro podání nezávazných nabídek, který byl stanoven na 2. 12. 2019, byly obdrženy nabídky od 19 investorů. Všechny nezávazné nabídky byly pečlivě vyhodnoceny a investoři, jejichž nabídky byly vyhodnoceny jako nejzajímavější, byli pozváni do druhé fáze prodejního procesu.

Druhá fáze prodejního procesu byla zahájena dne 27. 1. 2020 a dne 25. 6. 2020 byly obdrženy závazné nabídky. Nabídky byly vyhodnoceny a v současné době probíhá vyjednávání s předkladatelem nejvýhodnější nabídky.

Bulharsko

Podnikatelské prostředí

Od dubna 2016 mají zákazníci z řad firem a domácností připojení k nízkému napětí možnost si vybrat dodavatele elektřiny za neregulované ceny. Tito zákazníci však přesto většinou setrvávají v režimu chráněných zákazníků a jsou zpravidla zásobováni energií za regulované ceny stanovené regulátorem – Komisí pro energetickou a vodní regulaci (KEVR).

Parlament schválil 17. 6. 2020 návrh zákona předloženého KEVR týkajícího se přechodu zákazníků z řad podnikatelských subjektů i státních a obecních organizací na volný trh. Návrh předpokládá přechod všech těchto zákazníků, kteří byli doposud na regulovaném trhu, na volný trh k 1. 10. 2020. Pro přechod nebyla stanovena referenční cena a odběratel, který si nevybere do 1. 7. 2021 dodavatele zůstane automaticky u stávajícího dodavatele v režimu dodavatele poslední instance. Za regulovanou cenu budou moci nakupovat elektřinu už jen domácnosti.

Dne 19. 6. vstoupila v platnost nová pravidla pro obchodování na energetické burze IBEX, přes níž jsou výrobci elektřiny povinni prodávat vyrobenou elektřinu. Burza je nyní oprávněna stanovit typy produktů, se kterými je přípustné obchodovat. Krátce po oznámení nových pravidel IBEX vyloučil z obchodování do té doby běžné flexibilní a nestandardizované produkty. Tyto změny by podle IBEX měly přispět ke zvýšení transparentnosti obchodování na energetické burze.

Působení Skupiny ČEZ

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2020 vyrobila fotovoltaická elektrárna Orešec elektřinu v objemu 3,3 GWh, což znamenalo nárůst (o 8 %) oproti stejnému období roku 2019.

V I. pololetí 2020 neproběhly žádné investice do bulharských výrobních aktiv.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon výrobních zdrojů v Bulharsku zůstal nezměněn. K 30. 6. 2020 vlastnila dceřiná společnost Free Energy Project Oreshets fotovoltaickou elektrárnu s instalovaným výkonem 5 MW.

Distribuce elektřiny

Dne 1. 7. 2020 vydal KEVR cenové rozhodnutí účinné od 1. 7. 2020 do 30. 6. 2021. Pokles distribučních tarifů je v průměru o 1,08 %, což znamená pokles očekávaných výnosů celkem o 2,97 % ve srovnání s předchozím cenovým rozhodnutím.

Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2020 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 865 GWh, tj. meziročně o 56 GWh méně.

Investiční výstavba

Investice v oblasti distribuce směřovaly hlavně do zvyšování kvality distribuční sítě, výměny elektroměrů, kritické infrastruktury v Sofii a nových připojení do distribuční sítě. Dále pak byly vynakládány investice na povinný výkup distribučních aktiv.

Prodej komodit a energetických služeb

Prodej elektřiny

Nové cenové rozhodnutí KEVR účinné od 1. 7. 2020 do 30. 6. 2021 má odhadovaný pozitivní dopad na průměrnou regulovanou prodejní cenu o 3,64 % a na celkový objem regulovaných výnosů o 2,05 % ve srovnání s předchozím cenovým rozhodnutím.

Společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům celkem 3 407 GWh elektřiny, což znamenalo meziroční nárůst o 124 GWh.

CEZ Trade Bulgaria EAD prodal koncovým zákazníkům na volném trhu za I. polovinu roku 2020 elektřinu v objemu 2 123 GWh, tedy meziročně o cca 79 GWh více.

Prodej ESCO služeb

V Bulharsku byla v roce 2017 založena společnost CEZ ESCO Bulgaria EOOD, která se zabývá realizací energetických projektů pro koncové zákazníky na bulharském trhu. V prvním pololetí roku 2020 bylo úspěšně realizováno 12 projektů a dalších 10 by mělo být dokončeno do konce roku.

Předpokládaná situace v roce 2020

V roce 2020 je očekáván objem vyrobené elektřiny ve výši 6,2 GWh, objem elektřiny dodané zákazníkům společností CEZ Elektro Bulgaria ve výši 6,3 TWh. Aktivní činnost na trhu bude i nadále probíhat.

Celkový dodaný objem CEZ Trade Bulgaria EAD v roce 2020 je předpokládán na obdobné úrovni jako v roce 2019. Aktivní činnost na trhu s cílem zvýšit tržní podíl bude pokračovat.

V oblasti ESCO bude pokračovat realizace energeticky úsporných projektů, zejména v oblasti fotovoltaiky, osvětlení a HVAC (vytápění, větrání a klimatizace).

Divestice aktiv

V rámci transparentně vedeného prodejního procesu byla dne 23. 2. 2018 uzavřena smlouva o prodeji bulharských aktiv se společností Inercom. Jedná se o prodej sedmi společností: CEZ Bulgaria, CEZ Elektro Bulgaria, CEZ Razpredelenie Bulgaria, CEZ Trade Bulgaria, CEZ ICT Bulgaria, Free Energy Project Oreshets a Bara Group.

Po zamítavém postoji bulharské Komise pro ochranu hospodářské soutěže (KZK) ke kupní smlouvě se zájemcem Inercom byla po projednání a schválení v orgánech společnosti ČEZ dne 20. 6. 2019 uzavřena smlouva o prodeji bulharských aktiv Skupiny ČEZ se společností Eurohold. Vypořádání transakce rovněž podléhalo schválení KZK a bulharským energetickým regulačním úřadem.

Dne 2. 8. 2019 podala společnost Eurohold ke KZK žádost o povolení spojení soutěžitelů. KZK zahájila řízení o povolení spojení soutěžitelů až 3. 10. 2019, tedy teprve po více než dvou měsících od podání žádosti, aby ji dne 24. 10. 2019 třech týdnech zamítla.

Své rozhodnutí KZK odůvodnila argumenty, jež společnost ČEZ považovala za nerelevantní, například že by dané spojení údajně umožnilo spojené skupině využít významné postavení na bulharských trzích v oblasti pojišťovnictví (kde působí skupina Eurohold) a v oblasti obchodu s elektřinou (kde působí Skupina ČEZ).

Po analýze odůvodnění rozhodnutí podaly společnosti ČEZ i Eurohold proti rozhodnutí KZK správní žalobu k sofijskému správnímu soudu. První jednání proběhlo dne 9. 3. 2020 a po několika odročeních vyvolaných mj. opatřeními v souvislosti se zabráněním šíření COVID-19 Správní soud v Sofii dne 22. 7. 2020 rozhodnutí KZK zrušil.

KZK má právo podat proti rozhodnutí Správního soudu v Sofii do 14 dnů odvolání k bulharskému nejvyššímu soudu. Nevyužije-li KZK práva na odvolání, bude muset znovu rozhodnout ve věci.

Arbitrážní nárok není předmětem prodeje a arbitráž (viz kapitolu Soudní spory a jiná řízení) je nadále vedena ze strany ČEZ, a. s.

Ostatní země

Slovensko

Podnikatelské prostředí

Slovensko klade velký důraz na kvalitu ovzduší, redukci emisí skleníkových plynů, bezpečnost dodávek energie a jejich cenovou dostupnost. V roce 2019 se přihlásilo k závazku dosáhnout do roku 2050 uhlíkovou neutralitu. Rozvoj tamní energetiky je zaměřen na optimalizaci energetického mixu tak, aby co nejvíce klesaly emise skleníkových plynů a znečišťujících látek při zachování, respektive zvýšení energetické bezpečnosti a cenové dostupnosti jednotlivých druhů energie. Podíl obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě energie na Slovensku by měl do roku 2030 dosáhnout 19,2 % (v roce 2020 je cílový podíl OZE 14 %). Prioritou je zároveň zvyšování energetické efektivity, zejména v klíčových sektorech průmyslu a budov.

Prodej komodit a energetických služeb

Prodej elektřiny a plynu

V I. pololetí 2020 pokračoval prodej elektřiny a zemního plynu zákazníkům ze segmentu velkooběru a malých a středních podniků. Celková dodávka v I. pololetí za všechny segmenty zákazníků dosáhla u elektřiny 218 GWh, tedy o 483 GWh méně než ve stejném období roku 2019.

Dodávka zemního plynu dosáhla v I. polovině roku 2020 výše 1 145 GWh, tj. v meziročním srovnání o 127 GWh méně než před rokem. Předpokládaný pokles byl dále prohlouben vlivem pandemie COVID-19.

Prodej ESCO služeb

Skupina ČEZ působí od roku 2018 i na Slovensku v oblasti energetických úspor, EPC projektů, decentralizovaných zdrojů, teplárenství, lokálních distribučních soustav a dalších energetických produktů. V únoru 2020 bylo založeno ČEZ ESCO Slovensko, a.s., jako 100% dceřiná společnost české společnosti ČEZ ESCO, a.s., s cílem zastřešit veškeré ESCO aktivity v zemi lokální entitou.

Předpokládaná situace v roce 2020

V roce 2020 je předpokládán objem dodávek elektřiny v segmentech velko- i malooběru ve výši 0,5 TWh a dodávky zemního plynu na úrovni 2,0 TWh. Meziroční pokles objemu dodávek je způsoben konkurenčním prostředím na trhu s koncovými zákazníky.

Skupina ČEZ chce navázat na pokračující trend úspěšně realizovaných zakázek, rozvoj a rozšiřování v rámci slovenských dceřiných společností, především projektů energetických úspor (EPC) a projektů výstavby a provozování energetických zařízení. Dále se Skupina ČEZ soustředí na pokračování akvizičního růstu v oblasti poskytování komplexních energetických řešení.

Připravovaný nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice

ČEZ Bohunice vlastní 49% podíl ve společnosti Jadrová energetická spoločnosť Slovenska založené za účelem výstavby nového jaderného zdroje Bohunice. Probíhaly aktivity související se změnou atomového zákona a přípravou nového stavebního zákona. Uskutečňovala se komunikace s orgánem dozoru nad jadernou energetikou při tvorbě dokumentace podle atomového zákona pro umístění nového jaderného zdroje obálkovým přístupem. Byl zpracován návrh plánu pro tvorbu dokumentace podle atomového zákona a byly zpracovány první části referenčních kapitol dokumentace dle atomového zákona obálkovým přístupem k projednání s Úřadem jaderného dozoru Slovenské republiky. Řeší se lokální aspekty spojené se seizmicitou – stabilita svahů. Došlo rovněž na nezbytné projektové činnosti pro udržení hodnoty projektu a udržení platného Závěrečného stanoviska EIA a činností potřebných k obnovení Osvědčení Ministerstva hospodářství. Průběžně probíhají jednání s dotčenými obcemi z hlediska zanesení nového jaderného zdroje do územně plánovací dokumentace.

Turecko

Podnikatelské prostředí

Zatímco v I. čtvrtletí dosáhl růst turecké ekonomiky meziročně 4,5 %, ve II. čtvrtletí se na vývoji vnitropolitické a ekonomické situace v Turecku projeví dopady šíření nákazy COVID-19. Opatření proti šíření nákazy byla přijata v obdobném rozsahu jako v EU, což mělo za následek pozastavení chodu domácí ekonomiky. Negativně se tato opatření projevila na vývoji finančních trhů i na spotřebě elektřiny. Od začátku června dochází k obnovení ekonomické aktivity. K očekávanému poklesu turecké ekonomiky dále přispívá pokles investic a klesající vývoz způsobený poklesem zahraniční poptávky. Podle červnového odhadu Světové banky se země vrátí k růstu HDP v roce 2021.

V důsledku COVID-19 došlo k odlivu spekulativního kapitálu což mělo za následek další oslabování turecké liry vůči dolaru a projevuje se i pokračující dvouciferná inflace (v červnu 12,6 %). Turecká lira za prvních 6 měsíců roku 2020 oslabila o 7 % a k 30. 6. 2020 činil kurs 6,85 TRY/USD, přičemž v I. pololetí 2020 oslabila nejvíce na cca 7,20 TRY/USD (ke dni 7. 5. 2020). Oslabující lira působí negativně na výsledky tureckých společností, které jsou financovány úvěry denominovanými v amerických dolarech. Turecká centrální banka i ke konci I. pololetí udržovala relativně nízkou úrokovou míru za účelem podpory ekonomické aktivity. Zároveň však za těchto podmínek, k nimž se přidalo omezení přílivu cizích měn v důsledku zastavení turistického ruchu a rovněž snížení devizových rezerv, nelze vyloučit další zvyšování míry inflace a pokračování oslabování turecké liry.

Ratingové agentury shodně zařazují úvěrovou spolehlivost Turecka do oblasti spekulativního ratingu (Moody's na úroveň B1 s negativním výhledem, Standard & Poor's na úroveň B+ se stabilním výhledem).

Působení Skupiny ČEZ

Výroba elektřiny

Společnost Akenerji provozuje moderní paroplynovou elektrárnu v lokalitě Erzin, která v I. pololetí 2020 vyrobila 1 308 GWh elektřiny, což znamenalo o 28 % více než za stejné období roku 2019.

V obnovitelných zdrojích bylo vyrobeno 648 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 609 GWh a ve větrných elektrárnách 39 GWh. To představovalo pokles o 19 % oproti stejnému období roku 2019, kdy obnovitelné zdroje vyrobily 793 GWh.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon paroplynové elektrárny v lokalitě Erzin činil 904,0 MW, dále bylo provozováno společností Akenerji 7 vodních elektráren s instalovaným výkonem 288,9 MW a park větrných elektráren s instalovaným výkonem 28,2 MW.

Distribuce elektřiny

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 2020 činil 4 613 GWh, což znamenalo 4% meziroční pokles.

Investiční výstavba

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

Prodej elektřiny

Prodejní společnost Sakarya Elektrik Perakende Satis A.Ş. (SEPAŞ), ovládaná prostřednictvím společného podniku Akcez Enerji A.Ş., prodává elektřinu koncovým zákazníkům zejména na distribučním území SEDAŞ. Množství prodané elektřiny za I. pololetí 2020 činilo 4 564 GWh, což představovalo 20% meziroční pokles.

Předpokládaná situace v roce 2020

Objem distribuované elektřiny je předpokládán ve výši 9,4 TWh a prodané elektřiny ve výši 9,6 TWh.

Celkové množství vyrobené elektřiny je očekáváno ve výši 4 TWh, což by znamenalo 5% nárůst daný očekávanou vyšší výrobou v plynové elektrárně.

Pozn.: Turecké společnosti jsou konsolidovány ekvivalenční metodou, a proto není jejich prodej, výroba ani instalovaný výkon zahrnut v souhrnných hodnotách za Skupinu ČEZ.

Francie

Podnikatelské prostředí

Zákon o energetické transformaci pro zelený růst určil záměr navýšit podíl obnovitelných zdrojů na konečné hrubé spotřebě energie v roce 2020 na 23 % a do roku 2030 na 32 %. Zákon současně stanovil cíl snížit do roku 2025 podíl jaderného sektoru na výrobě elektřiny ze 75 % na 50 %. Tento cíl byl v listopadu 2017 vládou odložen o 10 let do roku 2035 s odůvodněním, že takto rychlý ústup není reálný a znamenal by navýšení emisí CO₂, ohrožení bezpečnosti dodávek elektřiny nebo míry zaměstnanosti.

Na konci dubna 2020 vstoupil v platnost tzv. víceletý energetický program (PPE) stanovující krátkodobé a střednědobé cíle v oblasti energetiky a klimatu na období 2019–2023 a 2024–2028. PPE klade důraz na diverzifikaci energetického mixu podporou obnovitelných zdrojů energie s cílem urychlit jejich zavedení – do roku 2028 zdvojnásobit instalovaný výkon ve srovnání s rokem 2017 a dosáhnout 36% podílu obnovitelných zdrojů na výrobě elektřiny. Program stanovil harmonogram aukčních kol pro projekty obnovitelných zdrojů. S ohledem na cíle v oblasti obnovitelných zdrojů energie by měl instalovaný výkon fotovoltaických elektráren do konce roku 2028 vzrůst na 35,1–44,0 GW a výkon větrných elektráren na pevnině by se měl zvýšit na 33,2–34,7 GW. Větrné elektrárny na moři zaznamenaly mírné snížení cílů pro rok 2023 (2,4 GW), v roce 2028 se očekává kapacita až 5,2–6,2 GW.

Působení Skupiny ČEZ

Investiční výstavba

Skupina ČEZ v průběhu první poloviny roku 2020 postoupila v developmentu portfolia 17 projektů pevninských větrných elektráren. Doposud bylo pro 8 projektů vydáno povolení k výstavbě a provozu. Do značné míry byly administrativní procesy ovlivněny aktuální situací (COVID-19) a plánované aktivity zaznamenají několikaměsíční zpoždění.

Ostatní aktivity

V zemi působí dvě společnosti, které do svého portfolia získal investiční fond Inven Capital ze Skupiny ČEZ. Společnost Cosmo Tech sídlící v Lyonu se specializuje na vývoj softwarové platformy pro optimalizaci rozhodování v rámci řízení kritické infrastruktury a procesů. Řešení na bázi tzv. Digital Twins umožňují společností simulovat a virtuálně testovat jejich strategie, identifikovat možnosti změn a navrhnout optimální cesty vedoucí k vyšší efektivitě a ziskovosti. Společnost VU LOG se sídlem v Nice je globálním lídrem v poskytování technologií pro sdílenou mobilitu ekologických aut, skútrů a koloběžek ve městech. V květnu 2020 začal VU LOG nabízet předpřipravené řešení pro poskytovatele mikromobility (např. zaměřené na mopedy, skútry či elektrokola), které jim umožní zahájit podnikatelskou činnost za méně než 30 dní. V červnu bylo oznámeno, že VU LOG poskytne svou technologii společnosti nabízející v USA pod značkou Cabana pronájem vybavených obytných dodávek.

Předpokládaná situace v roce 2020

Projekt větrných elektráren Neuville-aux-Bois bude na konci roku 2020 převeden z fáze developmentu do fáze výstavby.

Z důvodů insolvence společnosti Senvion GmbH, dodavatele turbín pro projekt Aschères-le-Marché, bude počátek komerční výroby odložen do let 2021/2022. Přesné datum zahájení výroby bude záviset na průběhu veřejného výběrové řízení a na kapacitě nového dodavatele.

Maďarsko

Prodej komodit a energetických služeb

Prodej elektřiny

V Maďarsku prodala společnost CEZ Magyarország Kft. (CEZ Hungary Ltd.) za I. polovinu roku 2020 koncovým zákazníkům 650 GWh elektřiny, tedy meziročně o 13 % méně než ve stejném období roku 2019.

Prodej ESCO služeb

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

Předpokládaná situace v roce 2020

Společnost CEZ Magyarország Kft. předpokládá v roce 2020 prodat koncovým zákazníkům cca 1,25 TWh elektřiny. Aktivní činnost na trhu bude i nadále probíhat. Významné rozšíření ESCO aktivit v Maďarsku Skupina ČEZ neplánuje.

Další země

Itálie

V jižním Tyrolsku sídlí skupina SYNECO (součást německé skupiny Elevion zaměřené na rozvoj ESCO služeb Skupiny ČEZ v zahraničí), která se zaměřuje na široké spektrum energetických služeb pro své zákazníky – od plánování, konzultací, přes následný provoz až po údržbu.

Skupina ČEZ trh severní Itálie nadále monitoruje za účelem identifikace potenciálních budoucích investičních příležitostí v segmentu ESCO služeb.

Rakousko

Jedna ze společností skupiny SYNECO působí v Tyrolsku, kde obsluhuje zákazníky z Rakouska, Německa a Švýcarska.

V roce 2020 Skupina ČEZ uskutečnila akvizici společnosti Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH která se zaměřuje na plánování a instalaci komplexních elektrotechnických zařízení.

Nizozemsko

Skupina ČEZ zde působí na velkoobchodním trhu s elektřinou a zemním plynem (obojí s fyzickým i finančním vypořádáním). Tamní dceřiné společnosti provádějí holdingové, finanční nebo manažerské aktivity.

Srbsko

V Srbsku působí Skupina ČEZ na velkoobchodním trhu s elektřinou a v oboru vzduchotechniky působí též jedna její projektová společnost.

Čína

V zemi působí společnost ETS Efficient Technical Solutions Shanghai Co., Ltd., která je součástí německé skupiny Elevion (zaměřené na rozvoj ESCO služeb Skupiny ČEZ v zahraničí).

Malajsie

V zemi působí společnost HERMOS SDN. BHD, která je součástí německé skupiny Elevion. HERMOS SDN. BHD působí v oboru automatizace budov a facility managementu.

Ukrajina

Působení Skupiny ČEZ na Ukrajině je již ukončeno, probíhá likvidace existující dceřiné společnosti CEZ Ukraine LLC.

Výzkum a vývoj

V první polovině roku 2020 pokračovalo řešení mnoha konkrétních výzkumně-vývojových projektů a bylo iniciováno několik nových.

V oblasti jaderné energetiky se jednalo například o projekt McSafe využívající simulační metody Monte Carlo pro pokročilé simulace aktivní zóny lehkovodných jaderných reaktorů. Řešen byl i projekt zaměřený na poradiační testování zirkoniových slitin jaderného paliva. V nejaderné oblasti se lze zmínit o pokračování projektu cíleného na snížení emisí rtuti a dalších znečišťujících látek ze spalování fosilních paliv. Významnou oblast aktivit představovala rovněž akumulace energie v bateriových systémech. Jedním z klíčových projektů je účast v Národním centru kompetence pro energetiku koordinovaném Vysokou školou báňskou – Technickou univerzitou Ostrava, jehož se účastní široké spektrum podniků a výzkumných organizací. ČEZ se podílí na řešení celkem 17 pracovních balíčků pokrývajících oblasti od materiálů na jaderných elektrárnách, modelů spolehlivosti celků na klasických elektrárnách až po akumulaci energie a vodíkové technologie.

K čerstvě dokončeným projektům náleželo v I. pololetí 2020 pilotní ověření spektrometrického systému na práškovém kotli spalujícím uhlí. Tento systém umožňuje optimálně řídit spalovací proces v komoře, a dosáhnout tak nižších emisí. Z nově řešených projektů lze jmenovat vývoj softwarových nástrojů pro hodnocení dopadů použití jaderného paliva se zvýšenou odolností vůči haváriím.

Investice do nových technologií

Inven Capital

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

Inven Capital se zaměřuje na investice do cleantech start-upů (začínajících společností v oblasti čistých technologií) v pokročilejší fázi rozvoje, jejichž obchodní model je prokázán prodeji, a s výrazným růstovým potenciálem. Od svého založení Inven Capital investoval do deseti společností (pěti německých, dvou francouzských, dvou izraelských a jedné české) a britského fondu Environmental Technologies Fund 2. V únoru 2019 uskutečnil Inven Capital první prodej portfoliové společnosti – jednalo se o sonnen, leadera na trhu inteligentních bateriových systémů pro skladování elektřiny v domácnostech. Svůj podíl v této společnosti prodal Inven Capital, společně s ostatními spoluvlastníky, skupině Royal Dutch Shell. V červnu 2020 prodal Inven Capital svůj podíl ve společnosti CyberX, jež poskytuje softwarovou platformu pro komplexní řešení pro oblast průmyslové kybernetické bezpečnosti. Společnost meziročně zněkolikanásobila počet objednávek svých řešení a získala řadu nových zákazníků. Od všech spoluvlastníků odkoupila jejich podíly nadnárodní společnost Microsoft. V obou případech výnos významně převýšil očekávanou návratnost výchozí investice.

Ve stávajícím portfoliu Inven Capital se nacházejí následující společnosti:

- **SunFire** – výrobce palivových článků, které dokážou přeměnit palivo na elektřinu a teplo, ale také naopak elektřinu zpět na vodík a další plyny (power-to-gas),
- **tado** – evropský lídr nabízející chytré řízení teploty v domácnosti na základě polohy a zvyklostí uživatele,
- **Cloud&Heat Technologies** – projektant, dodavatel a provozovatel energeticky a nákladově nejúspornějších distribuovaných datových center s využitím vodou chlazených serverů, jejichž teplo se užívá k vytápění budov a ohřevu teplé užitkové vody,
- **VU LOG** – globální lídr v poskytování technologií pro sdílenou mobilitu ekologických aut, skútrů a koloběžek ve městě,
- **Cosmo Tech** – dodavatel softwarové platformy pro modelování komplexních systémů poskytující klíčové informace pro optimalizaci rozhodování v rámci řízení kritické infrastruktury a procesů,
- **Driivz** – dodavatel softwarové platformy pro řízení dobíjecích stanic pro elektrická auta včetně energetického managementu (optimalizace dobíjení),

- **NeuronSW** – technologická firma, která vyvinula komplexní řešení pro analýzu zvuku umožňující předpovídat poruchy strojů,
- **Zolar** – její on-line konfigurátor umožňuje přes internet zakoupit fotovoltaickou elektrárnu s bateriemi podle požadavků zadaných zákazníkem a zároveň realizuje instalaci těchto zařízení prostřednictvím externích instalatérských firem, které konsoliduje do své digitální platformy.

Podpora inovací

ČEZ, a. s., je zakládajícím členem kooperační platformy I2US, sdružující zejména inovativní, vzájemně si nekonkurující utility. Ambicí platformy I2US je akcelerace inovací pro využití obchodních příležitostí a řešení problémů zákazníků a odvětví energetiky. Hlavním nástrojem spolupráce je sdílení inovačních příležitostí a zkušeností z implementace nových služeb, produktů, obchodních modelů a způsobů spolupráce s partnery.

Společnost ČEZ vytvořila v roce 2020 vývojové centrum Tenaure, jež má ambici posílit kompetenci Skupiny ČEZ v oblasti vývoje technologií a zákaznické nabídky pro budovy. Primární orientace vývojového centra je zaměřena na vývoj nových řešení nad technologiemi pro budovy určené domácnostem i komerčním subjektům. Cílem vývojového centra je disponovat kapacitami tak, aby know-how pro tuto oblast bylo prioritně rozvíjeno přímo v rámci Skupiny.

Elektromobilita v ČR

Dobíjecí stanice

V oblasti výstavby a provozování veřejné dobíjecí sítě pokračovala Skupina ČEZ v souladu se svou strategií stát se předním hráčem v oblasti veřejného dobíjení v dalším rozšiřování sítě veřejných rychlodobíjecích stanic. K 30. 6. 2020 provozovala v ČR 225 dobíjecích stanic, z toho 165 rychlodobíjecích (DC) a 60 s normálním dobíjením (AC).

Dobíjecí stanice dodaly za první půlrok 2020 navzdory omezením způsobeným COVID-19 do baterií elektromobilů dohromady 1 089 492 kWh elektřiny. Celkem elektromobily zastavily u stojanů k dočerpání energie v 80 754 případech.

K výstavbě i nadále významným způsobem přispívá i dotační podpora veřejné dobíjecí infrastruktury, v jejímž získání ČEZ v minulosti uspěl.

Jedná se o dva projekty financované z evropského programu Connecting Europe Facility (CEF), který je zaměřen na podporu výstavby rychlodobíjecích stanic v blízkosti hlavních silničních tahů TEN-T (transevropská dopravní síť). První z projektů (EV Fast Charging Backbone Network Central Europe) se 42 rychlodobíjecími stanicemi a jednou lokalitou vybavenou třemi rychlodobíjecími stanicemi, fotovoltaickou elektrárnou a bateriovým úložištěm elektřiny již byl ukončen a byla vypracována finální zpráva k předložení Evropské komisi. Realizace druhého projektu stále probíhá a je prodloužena do 31. 12. 2021.

Pokračuje i výstavba dobíjecích stanic z Operačního programu Doprava 2014–2020, konkrétně jde o projekt „Páteřní síť dobíjecích stanic ČEZ“, v jehož rámci bude vybudováno 125 rychlodobíjecích stanic a projekt „Doplňková síť dobíjecích stanic ČEZ, a. s.“, v jehož rámci bude vybudováno až 127 dobíjecích stanic s normálním dobíjením.

ČEZ se dále uchází o podporu v rámci další výzvy z Operačního programu Doprava 2014–2020, a to konkrétně v rámci IV. výzvy na výstavbu páteřní sítě dobíjecích stanic, kdy se jedná opět o výstavbu celkem 125 DC dobíjecích stanic. Vyhodnocení žádosti se očekává v průběhu léta 2020.

V dubnu byla zprovozněna dobíjecí stanice Skupiny ČEZ pro elektromobily s největším počtem stojanů. Stanice disponuje čtyřmi stojany a nachází se v lokalitě Kénik (OC Královo Pole) v Brně.

V polovině května společnost ČEZ zavedla nový IT systém izraelské společnosti Driivz včetně nových tarifů pro veřejné dobíjení. Aplikace FUTUR/E/GO je dostupná pro platformy Android a iOS a umožňuje pohodlnou správu zákaznického účtu a také ovládání dobíjecí stanice jako alternativy dobíjecího čipu. Zákazník má díky novému systému přehled o svém dobíjení, účtu, fakturaci. K dispozici je mu také funkce automatického vyhledání nejbližší nabíjecí stanice včetně indikace obsazenosti jednotlivých dobíjecích bodů.

Na přelomu května a června společnost ABB Power Grids Czech Republic ukončila testování systému Energy Storage v lokalitě Vestec, kde vlastní produkce energie v kombinaci s akumulací doplňuje standardní dodávku ze sítě pro napájení 3 kusů DC dobíjecích stanic. Instalace systému byla financována z grantu z evropského programu CEF.

ČEZ i nadále podporuje provoz dvou elektrobusů na lince mezi BB Centrem (kde společnost ČEZ sídlí) a stanicí metra Budějovická v Praze a také provoz dvou elektrobusů městské dopravy ve Vrchlabí.

Nabídka pro domácnosti a živnostníky

Společnost ČEZ Prodej svým zákazníkům poskytuje v tomto segmentu komplexní služby. Kromě pořízení nového elektromobilu nabízí přípravu domácnosti pro elektromobil v podobě kontroly dostatečné robustnosti elektroinstalace pro domácí dobíjení, instalace domácí nabíječky (wallbox) na klíč nebo asistenci při změně distribuční sazby, případně velikosti jističů. Kromě samotné elektromobility se ČEZ Prodej soustředí i na další energetická řešení, a může proto nabídnout například domácí fotovoltaickou elektrárnu s bateriovým úložištěm, které dokáže autu, ale i celé domácnosti dodávat zelenou energii, a to i v případě výpadku distribuční sítě.

Nabídka pro velké zákazníky

Společnost ČEZ ESCO v I. pololetí r. 2020 pokračovala v poskytování ucelené nabídky produktů elektromobility. Zákazníkům jsou nabízena řešení s vazbou na ostatní ESCO produkty pro maximální efektivitu při provozu elektromobilů, typicky ve spojení s vlastní fotovoltaickou elektrárnou a bateriovým úložištěm. Kromě návrhu řešení na míru, zajištění projektové dokumentace, dodávky a instalace dobíjecích stanic všech kategorií a dodání dalších souvisejících komponent obsahuje nabídka i vytvoření konceptů elektromobility pro jednotlivá města a regiony.

V rámci tohoto období byl například obměněn vozový park města Mělník a instalovány nové dobíjecí stanice či wallboxy u subjektů veřejné správy a samosprávy i soukromých subjektů. Byla zahájena jednání s developery o možné spolupráci v rámci implementace řešení elektromobility v lokalitách administrativních parků a bytových domů.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 1. 1. zanikla společnost Energocentrum Vítkovice, a. s., fúzí sloučením se společností ČEZ Energetické služby, s.r.o.,
- 16. 1. zanikla majetková účast společnosti AZ KLIMA a.s. ve společnosti AZ VENT s.r.o. v důsledku prodeje,
- 27. 4. nabyla společnost Severočeské doly a.s. 51 % obchodní podíl ve společnosti GEOMET s.r.o.,
- 30. 5. zanikla společnost EGP INVEST, spol. s r.o., v likvidaci,
- 15. 6. nabyla společnost ČEZ Energetické produkty, s.r.o., 100% obchodní podíl ve společnosti VÍTKOVICE - IOS s.r.o. (současný název: 1. Opravárenská společnost, s.r.o.),
- 26. 6. byl převeden 100% podíl ve společnosti ČEZ Asset Holding, a. s., ze společnosti ČEZ, a. s., na společnost ČEZ ESCO, a.s.,
- 30. 6. nabyla společnost ČEZ ESCO, a.s., 49,9% podíl ve společnosti ČEZ Energo, s.r.o., a stala se tak jejím jediným společníkem,
- 1. 7. byl převeden 100% podíl ve společnosti Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o., ze společnosti ÚJV Řež, a. s., na společnost ČEZ, a. s.,
- 1. 7. byl převeden 100% podíl ve společnosti ŠKODA PRAHA a.s. ze společnosti ČEZ, a. s., na společnost ÚJV Řež, a. s.,
- 13. 7. byl změněn název společnosti VÍTKOVICE - IOS s.r.o. na 1. Opravárenská společnost, s.r.o.

Itálie

- 24. 4. byl převeden 100% podíl ve společnosti KOFLER ENERGIES ITALIA SRL z Kofler Energies Energieeffizienz GmbH na nizozemskou společnost CEZ ESCO International B.V. (současný název: Elevion Group B.V.)

Polsko

- 4. 5. zanikla 100% účast ve společnostech Baltic Green I sp. z o.o. a Baltic Green V sp. z o.o. v důsledku prodeje,
- 11. 5. společnosti Baltic Green VIII sp. z o.o., ESCO City III sp. z o.o., ESCO City IV sp. z o.o., ESCO City V sp. z o.o. a ESCO City VI sp. z o.o. vstoupily do likvidace,
- 4. 6. byl navýšen podíl společnosti Elevion Group B.V. ve společnosti OEM Energy sp. z o.o. z 51 % na 77,68 %,
- 3. 7. byl navýšen podíl společnosti Elevion Group B.V. ve společnosti Euroklimat sp. z o.o. z 76 % na 84 %.

Německo

- 1. 1. s rozdělením nizozemské společnosti CEZ New Energy Investments B.V. došlo k přechodu vlastnictví 100% podílů ve společnostech CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH, CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH a CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH na nově vzniklou společnost CEZ RES International B.V.,
- 14. 2. zanikla společnost H & R Elektromontagen GmbH fúzí se společností Elektro-Decker GmbH,
- 20. 2. zanikla společnost Jäger & Co. Gesellschaft mit beschränkter Haftung fúzí se společností EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main,
- 24. 2. zanikla společnost FEA Automation GmbH fúzí se společností D-I-E Elektro AG,

- 3. 3. zanikla společnost Detlef Walther GmbH fúzí se společností ETS Efficient Technical Solutions GmbH,
- 12. 3. zanikla společnost Kälteanlagenbau Schröder GmbH fúzí se společností En.plus GmbH.

Nizozemsko

- 1. 1. došlo k rozdělení společnosti CEZ New Energy Investments B.V. na CEZ ESCO International B.V. a CEZ RES International B.V.; každá ze společností také vytvořila odštěpný závod v České republice,
- 21. 5. byl změněn název společnosti CEZ ESCO International B.V. na Elevion Group B.V.

Rakousko

- 24. 3. byla založena společnost Elevion Österreich Holding GmbH, jejímž jediným společníkem je Elevion Group B.V. (dříve CEZ ESCO International B.V.),
- 9. 4. nabyla společnost Elevion Österreich Holding GmbH 100% podíl ve společnosti Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH,
- 9. 4. nabyla společnost Elevion Österreich Holding GmbH 100% podíl ve společnosti SYNECO tec GmbH; vlastnictví 100% podílu ve Skupině ČEZ se tím nezměnilo,
- 9. 4. akvizice rakouské společnosti M&P Real GmbH, jediným společníkem je Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH.

Slovensko

- 25. 2. byla založena společnost ČEZ ESCO Slovensko, a.s., jejímž jediným společníkem je ČEZ ESCO, a.s.

Valná hromada společnosti ČEZ

Dne 29. 6. 2020 se konala řádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s., která na svém zasedání:

- Vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2019, Souhrnnou zprávu dle § 118 odst. 9 zákona o podnikání na kapitálovém trhu a Závěry zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2019, Zprávu dozorčí rady a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti.
- Schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2019.
- Schválila rozdělení zisku společnosti za rok 2019 ve výši 17 393 230 007,24 Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 898 421 798,76 Kč takto:
Podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře (dividenda) 18 291 651 806 Kč
Dividenda činí 34 Kč na jednu akcii před zdaněním.
- Určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2020.
- Schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2021 ve výši 110 mil. Kč.
- Schválila zvýšení objemu finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2020 o 30 mil. Kč na celkovou výši 140 mil. Kč.
- Schválila poskytnutí nepeněžitého daru v roce 2020 v celkové hodnotě 50 752 450 Kč.
- Rozhodla o změně části stanov společnosti s účinností od 30. 6. 2020 a o změně části stanov společnosti od 1. 1. 2021.
- Schválila vklad části závodu Elektrárna Mělník do základního kapitálu společnosti Energotrans, a.s.
- Schválila Politiku odměňování ČEZ, a. s., ve znění předloženém valné hromadě představenstvem společnosti.
- Vyslechla Informaci o přípravě nového jaderného zdroje v Dukovanech.
- Odvolala z dozorčí rady Vladimíra Kohouta, Ondřeje Landu, Lubomíra Lízala a Františka Vágnera s účinností k 1. 7. 2020.
- Zvolila Vladimíra Černého, Vladimíra Kohouta, Ondřeje Landu a Františka Vágnera za členy dozorčí rady s účinností od 2. 7. 2020.
- Odvolala z výboru pro audit společnosti Otakara Horu s účinností k 1. 7. 2020.
- Zvolila Otakara Horu členem výboru pro audit s účinností od 2. 7. 2020.
- Vyslechla návrh skupiny akcionářů společnosti v postavení kvalifikovaného akcionáře, kterou tvoří Ing. Michal Šnobl a společnosti J&T SECURITIES MANAGEMENT PLC, TINSEL ENTERPRISES LIMITED a HAMAFIN RESOURCES LIMITED, na změnu Koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s., a tento návrh neschválila.

Změny v orgánech společnosti ČEZ

Dozorčí rada

Člen dozorčí rady, jehož členství vzniklo v I. pololetí 2020, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Vladimír Černý člen dozorčí rady od 2. 7. 2020 (funkční období do 2. 7. 2024)

Členové dozorčí rady, kteří byli zvoleni na další funkční období:

Ondřej Landa místopředseda dozorčí rady od 23. 6. 2016 do 1. 7. 2020
znovu zvolený od 23. 7. 2020
člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 1. 7. 2020 *)
znovu zvolený od 2. 7. 2020 (funkční období do 2. 7. 2024)

Vladimír Kohout člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 1. 7. 2020 *),
znovu zvolený od 2. 7. 2020 (funkční období do 2. 7. 2024)

František Vágner člen dozorčí rady od 3. 6. 2016 do 1. 7. 2020 *)
znovu zvolený od 2. 7. 2020 (funkční období do 2. 7. 2024)

Člen dozorčí rady, jehož členství zaniklo v I. pololetí 2020, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Lubomír Lízal člen dozorčí rady od 23. 6. 2018 do 1. 7. 2020

Výbor pro audit

Člen výboru pro audit, který byl zvolený na další funkční období:

Otakar Hora místopředseda výboru pro audit od 27. 9. 2016 do 1. 7. 2020
znovu zvolený s účinností od 2. 7. 2020
člen výboru pro audit od 3. 6. 2016 do 1. 7. 2020 *)
znovu zvolený od 2. 7. 2020 (funkční období do 2. 7. 2024)

Představenstvo

Člen představenstva, který byl zvolený do nové funkce:

Pavel Cyrani místopředseda představenstva od 1. 1. 2020
člen představenstva od 20. 10. 2011
(funkční období do 22. 10. 2023)

Členové představenstva, kteří byli zvoleni na další funkční období:

Michaela Chaloupková členka představenstva od 20. 10. 2011 do 21. 10. 2019
znovu zvolená s účinností od 1. 1. 2020
(funkční období do 1. 1. 2024)

* dle § 20 odst. 1 a odst. 4 zák. č. 191/2020 Sb., o některých opatřeních ke zmírnění dopadů epidemie koronaviru SARS CoV-2 na osoby účastnící se soudního řízení, poškozené, oběti trestných činů a právnické osoby a o změně insolvenčního zákona a občanského soudního řádu, bylo funkční období uvedených členů dozorčí rady a výboru pro audit končící dnem 3. 6. 2020 prodlouženo.

Soudní spory a jiná řízení společností Skupiny ČEZ

Soudní spory

Česká republika

ČEZ, a. s.

1. Minoritní akcionáři vedou spor se společností ČEZ, a. s., 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, a. s., vede 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. Řízení se nachází u Nejvyššího správního soudu na základě kasační stížnosti podané ze strany Odvolacího finančního ředitelství (Odvolací finanční ředitelství ovšem na základě právního názoru soudu prvního stupně zrušilo rozhodnutí o uložení pokuty). Výsledek řízení nelze předjímat.
3. Lesy České republiky, s.p., vedou se společností ČEZ, a. s., a některými jejími dceřinými společnostmi 34 soudních sporů na základě žalob podaných od roku 1997. Předmětem sporů je uplatňovaný nárok na náhradu škod na lesních porostech způsobených provozní činností společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných společností v letech 1997, 1999–2015. Celkový součet požadovaných náhrad škod je 282 mil. Kč a příslušenství. Výsledek řízení nelze předjímat.
4. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti PLP a.s. byly společností Teplárna Trmice, a.s., právním předchůdcem společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., přihlášeny pohledávky v souhrnné výši 220 mil. Kč. Podnik dlužníka PLP a.s. byl zpeněžen za částku 10 mil. USD a výtěžek zpeněžení byl v červenci 2013 vydán zajištěnému věřiteli. Uspokojení společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., v rámci předmětného insolvenčního řízení je dosud nulové. Výsledek řízení nelze předjímat.
5. Společnost ČEZ, a. s., vede spor se společností ŠKODA JS a.s. o zaplacení částky v celkové výši 2 759 mil. Kč s příslušenstvím 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.
6. Společnost ČEZ, a. s., vede dva spory s Odvolacím finančním ředitelstvím na základě správních žalob podaných proti rozhodnutím Odvolacího finančního ředitelství, kterými Odvolací finanční ředitelství přiznalo společnosti ČEZ, a. s., úrok z neoprávněného jednání správce daně za léta 2011 i 2012, ale jen za období od dodatečných platebních výměrů. Společnost ČEZ, a. s., se domnívá, že došlo k nesprávnému právnímu posouzení z pohledu období, za jaké společnosti ČEZ, a. s., vznikl nárok na úrok z neoprávněného jednání správce daně. V červenci 2020 Městský soud v Praze vydal rozsudek, kterým společnosti ČEZ, a. s., dal za pravdu ohledně období, za které jí má náležet úrok z neoprávněného jednání správce daně a vrátil věc Odvolacímu finančnímu ředitelství k dalšímu řízení. Nyní společnost ČEZ, a. s., vyčkává vydání nového rozhodnutí Odvolacího finančního ředitelství a s tím souvisejícího doplacení zbývajících částí úroku (cca 1,5 mld. Kč). Odvolací finanční ředitelství již podalo kasační stížnost k Nejvyššímu správnímu soudu. Výsledky řízení nelze předjímat.

ČEZ Distribuce, a. s.

7. Společnost SPR a.s. vede spor se společností ČEZ Distribuce, a. s., 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, a. s., v souvislosti s připojením FVE Dubí k distribuční

soustavě. Řízení se nachází u soudu prvního stupně, kdy se v něm nyní pokračuje po jeho předchozím přerušení, a to na základě rozhodnutí soudu z května 2020. Výsledek řízení nelze předjímat.

8. Čtyři výrobci elektřiny, resp. provozovatelé lokální distribuční soustavy, vedou se společností ČEZ Distribuce, a. s., 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 složky 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, a. s., požadováno zaplatit částku přes 1 mld. Kč s příslušenstvím. U všech soudních sporů v návaznosti na rozhodnutí zvláštního senátu ve věcech kompetenčních sporů došlo v roce 2019 k rozhodnutí o zastavení řízení před soudem a o postoupení věci k Energetickému regulačnímu úřadu. Výsledky řízení nelze předjímat.
9. Společnost ČEZ Distribuce, a. s., vede 3 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 ČEZ Distribuce, a. s., 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. U dvou soudních sporů v návaznosti na rozhodnutí zvláštního senátu ve věcech kompetenčních sporů došlo v roce 2019 k rozhodnutí o zastavení řízení před soudem a o postoupení věci k Energetickému regulačnímu úřadu. Třetí spor byl ze stejných důvodů postoupen k Energetickému regulačnímu úřadu v roce 2020. V prvním sporu týkajícím se částky 1,86 mld. Kč Energetický regulační úřad nárok ČEZ Distribuce, a. s., zamítl. Proti rozhodnutí byl podán rozklad. Ostatní spory stále probíhají. Výsledky řízení nelze předjímat.
10. ČEZ Distribuce, a. s., 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 ČEZ Distribuce, a. s., zamítl. Prvostupňové rozhodnutí bylo radou ERÚ v lednu 2020 na základě rozkladu podaného společností ČEZ Distribuce, a. s., zrušeno a věc byla vrácena před první stupeň. V květnu 2020 Energetický regulační úřad rozhodl tak, že návrh ČEZ Distribuce, a. s., zamítl. Proti rozhodnutí byl podán rozklad. Výsledek řízení nelze předjímat.
11. ČEZ Distribuce, a. s., 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, a. s., vyfakturovala společnosti ArcelorMittal Ostrava a.s. Řízení se nachází u soudu prvního stupně a je přerušeno. Výsledek řízení nelze předjímat.
12. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti Česká energie, a.s., byla společností ČEZ Distribuce, a. s., 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.
13. Společnost ČEZ Distribuce, a. s., podala vůči společnosti SCP first payment of receivables s.r.o. (dříve ENWOX ENERGY s.r.o.) insolvenční návrh spojený s návrhem na prohlášení konkursu 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.
14. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti One Energy & One Mobile a.s. byla společností ČEZ Distribuce, a. s., přihlášena nezajištěná pohledávka ve výši cca 154 mil. Kč s příslušenstvím, která vznikla nezaplacením služeb distribuční soustavy podle smlouvy. Insolvenční řízení bylo zahájeno v roce 2018 a stále probíhá. Výsledek řízení nelze předjímat.

ČEZ Prodej, a.s.

15. ČEZ Prodej, a.s., 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, a.s., 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 jsou pravomocné. ČEZ Prodej, a.s., podal dovolání a ústavní stížnost, o které v srpnu 2020 Ústavní soud rozhodl nálezem. Ústavní soud uvedl, že odvolací soud pochybil, jestliže sám, namísto soudu prvního stupně, rozhodl o návrhu na zpětvzetí žaloby po vyhlášení rozsudku odvolacího soudu. Ve zbylé části soud ústavní stížnost odmítl. Dále uvedl, že tímto postupem bylo společnosti ČEZ Prodej, a.s., odebráno právo na přezkum rozhodnutí a zasaženo do jejího práva na soudní ochranu. Ústavní soud proto rozhodnutí odvolacího soudu o neúčinnosti zpětvzetí zrušil a bude nyní na soudu prvního stupně, aby o návrhu na zpětvzetí žaloby rozhodl. O podaném dovolání nebylo doposud rozhodnuto. SŽ, která žalovanou částku uhradila, následně podala na společnost ČEZ Prodej, a.s., 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. Od října 2019, kdy byl doručen rozsudek odvolacího soudu, je řízení pravomocně skončeno. ČEZ Prodej, a.s., podal ve věci dovolání a uhradil SŽ žalovanou částku včetně příslušenství. Výsledky řízení nelze předjímat.
16. ČEZ Prodej, a.s., 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. Řízení se nachází, po zrušení rozhodnutí soudu prvního stupně odvolacím soudem, u soudu prvního stupně a je aktuálně přerušeno do doby rozhodnutí o dovolání v řízení uvedeném pod předešlým bodem. Výsledek řízení nelze předjímat.
17. ČEZ Prodej, a.s., 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 ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícím 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. Řízení se nachází u Nejvyššího soudu ČR. Výsledek řízení nelze předjímat.
18. ČEZ Prodej, a.s., 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, a.s. Řízení se nachází u soudu prvního stupně, kdy bylo po přerušení rozhodnuto o jeho pokračování. Výsledek řízení nelze předjímat.
19. ČEZ Prodej, a.s., 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 ČEZ Prodej, a.s., propláceny ze strany OTE, a.s. U všech tří sporů soudu prvního stupně řízení zastavil a postoupil je k dalšímu projednání Energetickému regulačnímu úřadu. V případě jednoho výrobce odvolací soud též zároveň zrušil zamítavý rozsudek soudu prvního stupně. Výsledky řízení nelze předjímat.

20. OTE, a.s., vede spor se společností ČEZ Prodej, a.s., 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 OTE, a.s., společnosti ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícímu, za období od 1. 1. 2013 do 30. 4. 2018 fotovoltaickému výrobcí. Soud prvního stupně rozhodl o zastavení řízení a o postoupení věci Energetickému regulačnímu úřadu. Řízení mezi stranami probíhá před Energetickým regulačním úřadem. Výsledek řízení nelze předjímat.
21. OTE, a.s., vede dvě správní řízení proti společnosti ČEZ Prodej, a.s., 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 OTE, a.s., společnosti ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícímu za období od 1. 1. 2013 do 31. 5. 2018. Výsledky řízení nelze předjímat.

ŠKODA PRAHA a.s., právní nástupce společnosti ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. od 1. 1. 2019

22. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. přihlásila do insolvenčního řízení vedeného vůči společnosti Chladicí věže Praha, a. s., podmíněně i nepodmíněně pohledávky související s realizací projektu Paroplynový zdroj 880 MW_e v elektrárně Počerady v celkové výši 451 mil. Kč, a to na základě přihlášky v roce 2015. Přihlášené pohledávky byly ze strany insolvenčního správce v celé výši popřeny. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. proto vede spor s insolvenčním správcem na určení pravosti a výše popřených pohledávek na základě žaloby podané v roce 2016. Řízení se nachází u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.

Zahraničí

Polsko

23. V roce 2009 společnost Agrowind Kończewo sp. z o.o. (AWK) zahájila soudní řízení proti 7 společnostem, žalovaným společně a nerozdílně, z nichž jednou je Eco-Wind Construction S.A., a domáhá se zaplacení kompenzace ve výši 22,7 mil. PLN 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 plus úroky (cca 673 mil. Kč). Následně byl případ pozastaven z důvodu ohlášeného konkursu jedné ze společností. V lednu 2019 bylo zahájeno další soudní řízení, ale už pouze s šesti stranami, které v soudním řízení pokračují. Výsledek řízení nelze předjímat.

Německo

24. V červnu 2017 podala společnost D-I-E Elektro AG (člen Skupiny ČEZ) k zemskému soudu v Mönchengladbachu žalobu na zaplacení odměny ze smlouvy o dílo proti společnosti Minto GmbH ve výši 6,7 mil. EUR (cca 170 mil. Kč) včetně příslušenství. Případ se nachází před soudem prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
25. V prosinci 2018 podala společnost Minto GmbH k zemskému soudu v Mönchengladbachu vůči společnosti D-I-E Elektro AG žalobní protinávrh na zaplacení částky 2,1 mil. EUR (cca 52 mil. Kč) jako náhradu dodatečných výdajů ze smlouvy o dílo. Spor procesně souvisí se žalobou společnosti D-I-E Elektro AG z června 2017. Výsledek řízení nelze předjímat.

Turecko

26. Společnost Sakarya Elektrik Dagitim A.S. (SEDAŞ) podávala od roku 2011 do roku 2015 odvolání proti správním rozhodnutím regulátora tureckého energetického trhu (EPDK), na jejichž základě se snižovala část provozních nákladů společnosti, které jsou automaticky uznávány do tarifů. Společnost SEDAŞ se proti jednomu z prvoinstančních rozhodnutí odvolala k Nejvyššímu správnímu soudu Turecka. Odvolání bylo zamítnuto. Zbývající soudní spory jsou ve fázi podávání vyjádření. Výsledek řízení nelze předjímat.
27. V Turecku probíhají soudní spory proti distribučním a prodejním společnostem ve věci vrácení nákladů za technické a netechnické ztráty zaplacené zákazníky těchto společností. V případě společnosti SEDAŞ je celková výše v současné době probíhajících sporů nemateriální

a s ohledem na legislativu přijatou v průběhu roku 2016, jakož i judikaturu Ústavního soudu, soudy postupně rozhodují spory ve prospěch společnosti. Výsledek řízení nelze předjímat.

28. Společnost SEDAŞ podala v březnu a květnu 2016 tři správní žaloby proti rozhodnutím EPDK, kterými jsou upraveny limity příjmů společnosti SEDAŞ z distribuce elektřiny v regulačním období let 2016–2020 včetně způsobu jejich výpočtu a využití. Jedna žaloba byla rozhodnuta ve prospěch společnosti SEDAŞ, dvě další jsou řešeny u odvolacího soudu. Výsledek řízení nelze předjímat.

Rumunsko

29. Od počátku roku 2014 vede Distribuție Energie Oltenia S.A. spor s regulátorem (ANRE) ohledně distribučních tarifů ve druhém regulačním období. Soud prvního stupně v dubnu 2016 částečně vyhověl stížnosti Distribuție Energie Oltenia S.A. proti regulátorovi a rozhodl, že korekce za minulé regulační období byla uplatněna neoprávněně. Regulátor se proti rozsudku odvolal a rozporuje i předložený expertní posudek. V posudku je konstatováno, že výše negativní korekce (primární příčina poklesu tarifů) je neoprávněná. Na základě opravného prostředku podaného regulátorem odvolací soud v březnu 2019 rozhodnutí soudu prvního stupně zrušil a věc mu vrátil k dalšímu řízení. Příklad je nadále před soudem prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
30. Od konce roku 2018 vede společnost Distribuție Energie Oltenia S.A. spor s regulátorem (ANRE) ohledně správního nařízení č. 169/2018 upravujícího metodiku distribučních tarifů. Příklad je před soudem prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
31. Od konce roku 2018 vedla společnost Distribuție Energie Oltenia S.A. spor s regulátorem (ANRE) ohledně správního nařízení č. 168/2018 upravujícího WACC. ANRE schválil nové nařízení č. 75/2020 upravující WACC a zrušil nařízení č. 168/2018. Dne 7. 7. 2020 byl případ na návrh Distribuție Energie Oltenia S.A. ukončen.
32. Společnost Tomis Team S.A. vede spor s Městským úřadem ve Fântânele týkající se povinnosti k dani z nemovitosti na pozemky pod turbínami, jelikož se v tomto ohledu měnila rumunská legislativa. Společnost podala žalobu v roce 2018. Řízení bylo přerušeno mezi květnem 2019 a červnem 2020 z důvodu čekání na výsledek jiného, souvisejícího sporu ohledně výkladu daňových předpisů. Nyní pokračuje u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
33. Společnost Tomis Team S.A. vede spor s Městským úřadem ve Fântânele ohledně povinnosti zaplatit daň z nemovitosti (v letech 2010–2014) a s tím související penále (celkem ve výši cca 27,5 mil. RON, tj. cca 148 mil. Kč), a to na základě žaloby podané v roce 2016. Řízení bylo přerušeno mezi květnem 2019 a červnem 2020 z důvodu čekání na výsledek jiného, souvisejícího sporu ohledně výkladu daňových předpisů. Nyní pokračuje u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.

Bulharsko

34. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se v letech 2017, 2018, 2019 i 2020 odvolaly proti mnoha rozhodnutím regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR) – stanovujícím ceny elektřiny. Odvolání podané v roce 2017 bylo soudem zamítnuto, což v červnu 2020 potvrdil Nejvyšší správní soud. Ohledně ostatních odvolání probíhají soudní jednání. Výsledky řízení nelze předjímat.
35. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se odvolaly proti změnám v nařízení č. 1 týkajícím se regulace cen elektřiny od června 2018. Výsledek řízení nelze předjímat.
36. Společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se odvolala proti návrhu nového nařízení pro měření kvality dodávané energie. Řízení se nachází před Nejvyšším správním soudem. Výsledek řízení nelze předjímat.
37. V červenci 2019 podala společnost Receiver CB EOOD, jakožto věřitel v insolvenčním řízení společnosti Future Energy, žalobu proti společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD. Žalobou se společnost Receiver CB EOOD domáhá neúčinnosti započtení protinároků a použití bankovní záruky, které bylo potvrzeno dohodou o narovnání uzavřenou v březnu 2018 mezi společnostmi CEZ Elektro Bulgaria AD, Future Energy (FE) a Karpleon Bulgaria EOOD. Žalobce se domáhá popření účinnosti dohody o narovnání v části potvrzující započtení závazku CEZ Elektro Bulgaria AD vůči FE v celkové částce 6,7 mil. BGN (cca 85,5 mil. Kč) proti nároku na smluvní pokutu a využití bankovní záruky ve výši 500 tis. BGN. Žalobce dále požaduje, aby CEZ Elektro zaplatil

ve prospěch majetkové podstaty FE částku v hodnotě 3,3 mil. BGN (cca 42,1 mil. Kč) představující část dlužné částky a částku čerpanou z bankovní záruky ve výši 500 tis. BGN. V září 2019 společnost Receiver CB EOOD podala dodatečnou žalobu. K oběma žalobám se CEZ Elektro Bulgaria AD vyjádřil v řádném termínu. V listopadu 2019 soud ustanovil forenzně-ekonomického znalce k vypracování znaleckého posudku. Poslední jednání proběhlo v červnu 2020, kde soud částečně zamítl žalobu společnosti Receiver CB EOOD na platbu ve výši 3,3 mil. BGN, ale rozhodl ve prospěch žalobce ohledně částky ve výši 500 tis. BGN z bankovní záruky. CEZ Elektro Bulgaria se v této části odvolal. Výsledek řízení nelze předjímat.

38. V důsledku provedeného regulačního auditu dodržení podmínek distribuční licence v období od 1. 7. 2008 do 30. 11. 2013 ze strany KEVR bylo společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD doručeno 981 správních rozhodnutí o porušení povinností, ke kterým společnost předložila písemné námitky. Na základě podaných námitek obdržel následně CEZ Razpredelenie Bulgaria AD 206 sankčních rozhodnutí vydaných KEVR ve výši 20 tis. BGN (cca 260 tis. Kč) za každé porušení. Společnost se proti všem sankčním rozhodnutím řádně odvolala. Ke dni uzávěrky zprávy existuje 203 pravomocných soudních rozhodnutí, z čehož 96 z nich uložené sankce potvrdilo a ty byly společností uhrazeny, 107 rozhodnutí s konečnou platností sankce zamítl. Dále 7 řízení čeká na rozhodnutí soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
39. Komise pro ochranu hospodářské soutěže (dál jen KZK) v roce 2013 zahájila řízení o porušení zákona o ochraně hospodářské soutěže a čl. 101 a 102 Smlouvy o fungování Evropské unie (kartelové dohody spočívající v jednání ve shodě a pro zneužití dominantního postavení) ze strany společností ČEZ a dalších společností v souvislosti s otevřením trhu s elektřinou. KZK dne 14. 12. 2017 rozhodla o pokutě ve výši 1,14 mil. BGN (cca 14,3 mil. Kč) pro CEZ Elektro Bulgaria AD a 1,06 mil. BGN (cca 13,9 mil. Kč) pro CEZ Razpredelenie Bulgaria AD. Obě společnosti se proti tomuto rozhodnutí odvolaly k Nejvyššímu správnímu soudu. Nejvyšší správní soud shledal pokuty oprávněnými a odvolání obou společností zamítl. Proti tomuto rozhodnutí byl podán opravný prostředek. V květnu 2019 Nejvyšší správní soud rozhodl o zrušení předchozího soudního rozhodnutí potvrzujícího pokutu pro CEZ Elektro Bulgaria AD a CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a věc vrátil soudu prvního stupně k doplnění dokazování. Na jednání v září 2019 soud prvního stupně ustanovil soudního znalce a formuloval dotazy ke zpracování. Rozhodnutím z dubna 2020 soud prvního stupně zrušil rozhodnutí KZK včetně části o uložení pokuty oběma společnostmi. Proti tomuto rozhodnutí se KZK odvolala k Nejvyššímu správnímu soudu, přičemž obě společnosti se k podanému odvolání vyjádřily. Výsledek řízení nelze předjímat.
40. KZK v prosinci 2019 zveřejnila na svých webových stránkách oznámení o novém řízení proti společnostem CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a CEZ Bulgaria EAD zahájeném z podnětu společnosti Fast Pay HD AD z důvodu podezření ze zneužití dominantního postavení na trhu v rámci jejich činnosti. Společnosti obdržely od KZK výzvu k podání stanoviska, na kterou bylo z jejich strany reagováno. Na jednání, které se konalo v červnu 2020, byla společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD uložena pokuta ve výši 4,2 mil. BGN (cca 57,2 mil. Kč), společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD uložena pokuta ve výši 10 tis. BGN (cca 136 tis. Kč) a společnosti CEZ Bulgaria EAD uložena pokuta ve výši 208 tis. BGN (cca 2,8 mil. Kč). Všechny společnosti se proti rozhodnutí o uložení pokuty odvolaly. Výsledek řízení nelze předjímat.
41. Komise pro ochranu před diskriminací otevřela případ č. 258/2008 za údajnou diskriminaci na základě etnického původu vyvolaný instalací rozvodných skříní ve výšce 6–8 m v některých oblastech, a přitom v jiných oblastech ve výšce 1–2 m. Soudní dvůr Evropské unie v Lucemburku rozhodl v červenci 2015, že Anelija Nikolova byla diskriminována. Správní soud v Sofii převzal tento případ. Následně správní soud v srpnu 2017 rozhodl o vrácení tohoto případu zpět k projednání Komisí pro ochranu před diskriminací. Příklad byl znovuotevřen komisí. Při jednání v září 2018 komise vyzvala strany k nalezení dohody. V březnu 2019 Komise pro ochranu před diskriminací rozhodla, že o diskriminaci se nejednalo. Proti tomuto rozhodnutí podal stěžovatel odvolání, na jehož základě soud vrátil případ zpět před Komisí k novému, důkladnému prověření. Proti tomuto rozhodnutí soudu byla ze strany CEZ Razpredelenie podána kasační stížnost. Příklad je stále otevřený a výsledek nelze předjímat.
42. V dubnu 2017 Piraeus Bank Bulgaria AD (nyní součástí Eurobank Bulgaria AD) podala žalobu proti Bara Group EOOD ve věci zastavených pohledávek SANO EPC EOOD za Bara Group EOOD. Žaloba na 50 tis. BGN (cca 0,6 mil. Kč) je pouze část celkové zastavené pohledávky ve výši 3 mil. BGN (cca 39 mil. Kč). Společnost Bara Group EOOD písemně podala námitky proti této žalobě. Po zamítnutí žaloby soudem prvního stupně se Piraeus Bank Bulgaria proti tomuto zamítavému rozhodnutí odvolala. V červenci 2020 rozhodl odvolací soud v neprospěch

společnosti Bara Group EOOD a uložil jí povinnost k platbě ve výši 25 tis. EUR. Společnost připravuje odvolání, které bude v řádné lhůtě podáno. Výsledek řízení nelze předjímat.

Jiná řízení

Česká republika

Policejní orgán v rámci vyšetřování možné trestné činnosti související se získáním licence na provoz FVE Vranovská Ves vydal v souladu s trestním řádem usnesení o zajištění náhradní hodnoty pravděpodobného výnosu z této trestné činnosti, a to:

1. zajištění pohledávek společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., vůči společnosti OTE, a.s., k 31. 7. 2020 ve formě vyplácené podpory zeleného bonusu, a to v celkové výši přes 905 mil. Kč; předmětná částka bude po dobu trvání zajištění uložena na bankovním účtu u České národní banky a společnost ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., nemůže s těmito prostředky nakládat,
2. zajištění peněžních prostředků na bankovním účtu společnosti ČEZ, a. s., ve výši cca 223 mil. Kč; po dobu trvání zajištění nemůže společnost ČEZ, a. s., s těmito prostředky nakládat.

V obou případech se jedná o předběžná zajišťovací opatření provedená orgány činnými v trestním řízení v kauze, kdy obviněné osoby nejsou zaměstnanci společností Skupiny ČEZ. Společnost ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., potažmo ČEZ, a. s., je v tomto případě v pozici poškozeného. Výsledek řízení nelze předjímat.

Bulharsko

V červenci 2016 ČEZ, a. s., formálně podal u Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic (ICSID) rozhodčí žalobu, tzv. Request for Arbitration, proti Bulharské republice, čímž oficiálně zahájil mezinárodní investiční arbitráž dle smlouvy o Energetické chartě z důvodu neochránění investice. Výše nároku se pohybuje v řádu stovek milionů EUR. Na prvním místě je nyní řešena jurisdikční námitka, tedy otázka pravomoci rozhodčího tribunálu spor rozhodovat. Ve věci jurisdikce proběhlo po výměně písemných podání dne 8. – 9. června 2020 ústní jednání. Z důvodu zejména cestovních omezení v důsledku pandemie COVID-19 bylo jednání realizováno formou videokonference. Rozhodnutí tribunálu, zda má pravomoc spor věcně projednat a rozhodnout, lze očekávat v horizontu několika následujících měsíců. Místem vedení sporu je Washington, D.C., USA, v souladu s pravidly Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic ICSID. Výsledek řízení nelze předjímat.

Pandemie COVID-19

Provoz výrobních a distribučních zařízení

Pandemie COVID-19, která zasáhla evropský kontinent v letošním roce, prověřila připravenost Skupiny ČEZ na rizika plynoucí z této situace. Společnost ČEZ jakožto subjekt kritické infrastruktury České republiky má zpracovány plány krizové a havarijní připravenosti, které zahrnují i rizika spojená s šířením nemocí. ČEZ byl proto od počátku v kontaktu s orgány krizového řízení ČR. Již 27. 2. 2020 byla zřízena odborná pracovní skupina krizového štábu ČEZ „Koronavirus“ za účelem minimalizace rizik spojených s pandemií. Byla přijata celá řada preventivních opatření, která byla odstupňovaným přístupem podle potřeby rozšiřována a zpřísňována. Byly omezeny osobní kontakty mezi zaměstnanci, v maximálním možném rozsahu byl zaveden home office, na minimum byly omezeny kontakty zaměstnanců s veřejností, včetně uzavření informačních center a zákaznických center pro veřejnost.

U vybraných objektů bylo přistoupeno k měření tělesné teploty všech vstupujících osob. Přijímaná opatření byla zaměřena na ochranu zdraví zaměstnanců, omezení ekonomických dopadů a zejména na zabezpečení výroby a distribuce elektřiny v ČR pro případ dalšího zhoršení situace. Ve všech elektrárnách byl upraven směnný provoz tak, aby se směny nepotkávaly. Operátoři jaderných elektráren byli odděleni od ostatních zaměstnanců. Směny dispečerů distribuční soustavy byly izolovány od sebe tak, aby setrvaly na pracovišti i v době volna a střídaly se po týdnu. Pracovníci technického dispečinku ČEZ v Praze byli rozděleni na dvě oddělená pracoviště a pro případ potřeby bylo připraveno úplně izolované pracoviště v datovém centru v Tušimicích.

V květnu bylo zahájeno postupné uvolňování přijatých opatření, byla otevřena zákaznická i informační centra a zaměstnanci se vrátili do kanceláří. Na přelomu června a července se u několika jednotlivců objevily případy nákazy SARS-CoV-2 v Jaderné elektrárně Dukovany, na centrále v Praze a na kancelářském pracovišti v Ostravě, což přineslo návrat zpřísněných hygienických opatření.

Spotřeba a cena elektřiny

V průběhu I. pololetí došlo vlivem pandemie COVID-19 k poklesu spotřeby elektřiny, meziročně největší snížení nastalo v polovině dubna. Nižší poptávka po elektřině s sebou přinesla i krátkodobý pokles její ceny. V polovině března cena v ČR během několika dní klesla z cca 45 na 38 EUR/MWh. Od dubna se již pohybovala nad hranicí 40 EUR/MWh, avšak na hladinu 45 EUR/MWh se vrátila až ve druhé polovině června zejména z důvodu růstu tržních cen emisních povolenek.

Opatření ve vztahu k zákazníkům

Společnost ČEZ Prodej umožnila domácnostem odklad zálohových plateb až o tři měsíce, bylo zavedeno mírnější upomínání a po přechodnou dobu 3 měsíců společnost nedávala podnět distributorům k odpojování nebo ukončení smlouvy. Pro všechny zákazníky služby MOBIL OD ČEZ bylo spuštěno neomezené volání ostatním zákazníkům této služby. Klientům s dokončenou instalací fotovoltaické elektrárny byla prodlužována splatnost finální faktury s ohledem na prodlení způsobené nemožností výměny elektroměrů a čerpání dotace.

Společnosti a velkooběratelé, kterým dodává energie ČEZ ESCO, mohli požádat o odklad splatnosti, snížení záloh a vstřícnější přístup při sjednání splátkových kalendářů. ČEZ Teplárenská umožnila zákazníkům odklad plateb a uzavření splátkových kalendářů. ČEZ Distribuce odložila v průběhu března 40 % plánovaných odstávek elektřiny tak, aby byl co nejméně narušen režim lidí pracujících mimo své kanceláře.

Vliv na objem výroby a prodeje

Pokles spotových cen elektřiny ve II. čtvrtletí se projevil v poklesu výroby, přičemž jednou z příčin snížení cen elektřiny byl i pokles spotřeby způsobený útlumem hospodářských aktivit v důsledku opatření proti šíření COVID-19. Finanční dopady na rok 2020 jsou však v případě výroby do značné míry omezeny zajištěním peněžních toků prostřednictvím předprodeje elektřiny. V oblasti distribuce a prodeje elektřiny i ESCO služeb se pokles spotřeby elektřiny projevil mírně nižšími tržbami i nižší realizovanou marží.

Vliv na hospodářské výsledky

Aktuální negativní dopad COVID-19 na výhled EBITDA 2020 oproti původnímu plánu činí méně než 3 mld. Kč celkem. Z toho negativní dopad na segment Prodej a segment Distribuce celkem činí 1,5 až 2 mld. Kč a negativní dopad na segment Výroba – tradiční energetika a segment Těžba celkem je očekáván ve výši 1 až 1,5 mld. Kč.

Čerpání státní podpory

Společnosti Skupiny ČEZ v České republice využily programu Antivirus schváleného dne 31. 3. 2020 vládou za účelem ochrany pracovních míst. Společnosti využily režimu A tohoto programu, který zaměstnavatelům kompenzuje náklady za zaměstnance s nařízenou karanténou. Za období března až června společnosti Skupiny ČEZ obdržely částku 0,3 mil. Kč.

Informace pro akcionáře a investory

Kontakty

	E-mail / internetová adresa	Telefon/fax
Internetové stránky	www.cez.cz	
	www.facebook.com/SkupinaCEZ	
	www.facebook.com/projadro	
	www.facebook.com/PracevCEZ	
	www.facebook.com/pomahejpohybem	
	www.facebook.com/ICDukovany	
	www.facebook.com/ICTemelin	
	www.twitter.com/SkupinaCEZ	
	www.linkedin.com/company/cez	
	www.instagram.com/pomahejpohybem	
	www.instagram.com/cez.group	
	www.youtube.com/skupinacez	
	V angličtině:	
	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
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	
Ombudsmani Skupiny ČEZ		
v České republice Josef Sedlák poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Jemnická 1138/1 140 00 Praha 4	www.cez.cz/cs/o-cez/energie-pro-budoucnost/prinaset-uzitecna-reseni-zakaznikum/ombudsman	telefonicky nelze kontaktovat
v Bulharsku Radoslav Dimitrov poštou na adrese: Tsarigradsko Shosse 159 1784 Sofia	www.cez.bg/bg/kontakti.html	+359 (0) 28 958 450 fax: +359 (0) 28 959 770

Zkratky

Pojem	Komentář
BSE	Bulharská burza cenných papírů (Българска Фондова Борса)
EDU	Jaderná elektrárna Dukovany
EIA	Vyhodnocení vlivů na životní prostředí (Environmental Impact Assessment)
EPC	Energetické služby se zárukou (Energy Performance Contracting) Efektivní nástroj realizace úsporných opatření. Metodu EPC lze charakterizovat jako zaručení předpokládaného snížení spotřeby energie, které se projeví v úsporách provozních nákladů, použitých na splacení původní investice.
ETE	Jaderná elektrárna Temelín
ESCO	Společnost poskytující komplexní energetické služby pro obce, firmy a organizace (Energy Service Company)
IoT	Internet věcí (Internet of Things)
OTC	Označení pro mimoburzovní trh s cennými papíry a jinými finančními instrumenty. Obchody probíhají přímo mezi dvěma protistranami, které si domlouvají individuální podmínky každého obchodu. (Over the Counter)
SÚJB	Státní úřad pro jadernou bezpečnost

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

V pasážích věnovaných výrobě a popisu jednotlivých zemí působení Skupiny ČEZ se údaji označenými jako „Výroba z tradičních zdrojů“ rozumí součet za společnosti obsažené v účetním segmentu Výroba – tradiční energetika. Údaji označenými jako „Výroba z obnovitelných zdrojů“ se rozumí součet za společnosti obsažené v účetních segmentech Výroba – nová energetika a Prodej. Určujícím pro zařazení do jednotlivých kategorií je tedy příslušnost společnosti, které výrobní zdroj patří, ke konkrétnímu účetnímu segmentu, a proto jsou mimo jiné vodní elektrárny rozděleny mezi obě kategorie.

Údaje v této pololetní zprávě nebyly ověřeny nezávislým auditorem.

Metodika výpočtu 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 ze standardizovaných účetních výkazů (z výkazů obsažených v účetní závěrce a její příloze). 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 dluh	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. nominální hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva společnosti. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení společnosti, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli firmy.</p> <p>Definice: 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 zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p>Účel: 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>Definice: Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením daného roku a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Dividenda na akcii (hrubá)	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje nárok držitele akcie na výplatu podílu na zisku akciové společnosti (zpravidla za uplynulý rok), který odpovídá vlastnictví jedné akcie. Následná výplata podílu na zisku zpravidla podléhá zdanění, které může být odlišné pro různé akcionáře, proto je sledována příslušná hodnota před uplatněním zdanění.</p> <p>Definice: V daném roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcii v oběhu.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p>Účel: 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 a stabilitě očekávaných peněžních toků.</p> <p>Definice: Čistý dluh / EBITDA. Přičemž u EBITDA se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6. a u Čistého dluhu stav ke konci období.</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 definovány následovně:

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

	k 31. 12. 2019	k 30. 6. 2020
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	403	504
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	111	10
Krátkodobé termínované vklady	3	2
Dlouhodobé termínované vklady	0	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0	0
Vysoce likvidní finanční aktiva celkem	517	517

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky (mil. Kč):

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Zisk po zdanění	13 441	14 701
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	826	1 901
Opravné položky k developovaným projektům *)	3	–
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků **)	–	–
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ***)	-95	-193
Ostatní mimořádné vlivy	–	–
Zisk po zdanění očištěný	14 175	16 409

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

**) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku *Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků*

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

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

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2020

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2020

V mil. Kč

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2020</u>	<u>K 31. 12. 2019</u>
AKTIVA:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		871 864	865 106
Oprávky a opravné položky		-484 003	-469 476
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		<u>387 861</u>	<u>395 630</u>
Jaderné palivo, netto		13 215	14 250
Nedokončené hmotné investice, netto		23 186	18 208
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem		<u>424 262</u>	<u>428 088</u>
Investice v přidružených a společných podnicích		4 228	3 283
Finanční aktiva s omezeným disponováním, netto		22 034	20 732
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, netto		12 470	10 923
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto		31 221	37 429
Odložená daňová pohledávka		1 346	1 481
Ostatní stálá aktiva celkem		<u>71 299</u>	<u>73 848</u>
Stálá aktiva celkem		<u>495 561</u>	<u>501 936</u>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty, netto		7 027	9 755
Obchodní pohledávky, netto		53 351	65 030
Pohledávka z titulu daně z příjmů		2 004	707
Zásoby materiálu, netto		10 484	8 889
Zásoby fosilních paliv		1 565	1 764
Emisní povolenky		33 329	27 029
Ostatní krátkodobá finanční aktiva, netto		65 122	61 114
Ostatní oběžná aktiva, netto		13 485	11 070
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	5	17 953	17 280
Oběžná aktiva celkem		<u>204 320</u>	<u>202 638</u>
Aktiva celkem		<u><u>699 881</u></u>	<u><u>704 574</u></u>

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2020

Pokračování

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2020</u>	<u>K 31. 12. 2019</u>
PASIVA:			
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-2 845	-2 885
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy		195 641	199 847
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem		246 595	250 761
Nekontrolní podíly		4 995	4 603
Vlastní kapitál celkem		251 590	255 364
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	7	149 710	142 570
Rezervy		89 795	89 512
Ostatní dlouhodobé finanční závazky		8 366	9 700
Odložený daňový závazek		23 204	20 626
Ostatní dlouhodobé závazky		41	31
Dlouhodobé závazky celkem		271 116	262 439
Krátkodobé úvěry		4 322	4 260
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	7	8 229	25 063
Obchodní závazky		52 179	66 244
Závazek z titulu daně z příjmů		636	628
Rezervy		12 283	14 253
Ostatní krátkodobé finanční závazky		86 813	63 187
Ostatní krátkodobé závazky		7 519	7 544
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	5	5 194	5 592
Krátkodobé závazky celkem		177 175	186 771
Pasiva celkem		699 881	704 574

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2020

V mil. Kč

	Bod	1-6/2020	1-6/2019 *	4-6/2020	4-6/2019 *
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí		69 294	64 575	31 076	29 680
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby		34 928	33 422	17 113	17 334
Ostatní provozní výnosy		2 031	2 030	1 018	1 164
Provozní výnosy celkem	8	106 253	100 027	49 207	48 178
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami		5 964	4 919	28	1 144
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií		-28 392	-27 811	-14 162	-13 402
Palivo a emisní povolenky		-11 205	-9 811	-4 600	-4 442
Služby		-13 241	-13 017	-7 078	-6 973
Osobní náklady		-14 401	-13 264	-7 445	-6 953
Materiál		-4 961	-4 423	-2 455	-2 407
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti		1 696	1 588	951	294
Odpisy		-14 878	-14 213	-7 548	-7 224
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	9	-1 901	-826	-2 157	-314
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám		-135	-101	-149	-119
Ostatní provozní náklady		-2 839	-3 227	-1 439	-1 742
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		21 960	19 841	3 153	6 040
Nákladové úroky z dluhů		-2 810	-2 698	-1 439	-1 334
Nákladové úroky z rezerv		-979	-933	-491	-467
Výnosové úroky		221	210	91	100
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků		-128	-88	20	-25
Opravné položky k finančním aktivům		-34	31	-195	-6
Ostatní finanční náklady		-823	-388	-468	-361
Ostatní finanční výnosy		842	401	386	214
Ostatní náklady a výnosy celkem		-3 711	-3 465	-2 096	-1 879
Zisk před zdaněním		18 249	16 376	1 057	4 161
Daň z příjmů		-3 548	-2 935	-518	-645
Zisk po zdanění		14 701	13 441	539	3 516
Zisk po zdanění přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		14 437	13 353	632	3 529
Nekontrolní podíly		264	88	-93	-13
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii):					
Základní		27,0	25,0	1,2	6,6
Zředěný		27,0	24,9	1,2	6,6

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 a 4-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2020

v mil. Kč

	Bod	1-6/2020	1-6/2019 *	4-6/2020	4-6/2019 *
Zisk po zdanění		14 701	13 441	539	3 516
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky		-2 799	4 918	-4 897	-2 065
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření		-596	4 265	750	2 185
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů		730	400	797	367
Odúčtování dluhových nástrojů		-	1	-	-
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		2 041	-964	-1 178	-494
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků		211	20	-23	-15
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků		-13	4	-7	8
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	10	508	-1 820	637	-93
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		82	6 824	-3 921	-107
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků		-	2	-	-
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které nebudou přeúčtovány z vlastního kapitálu		-	2	-	-
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		82	6 826	-3 921	-107
Úplný výsledek po zdanění celkem		14 783	20 267	-3 382	3 409
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		14 322	20 220	-3 189	3 473
Nekontrolní podíly		461	47	-193	-64

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 a 4-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2020

V mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem	
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitálové nástroje a ostatní fondy	Nerозdělené zisky			Celkem
Stav k 1. 1. 2019	53 799	-3 534	-11 565	-18 337	388	113	213 857	234 721	4 560	239 281
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	13 353	13 353	88	13 441
Ostatní úplný výsledek	-	-	-903	7 438	326	-	6	6 867	-41	6 826
Úplný výsledek celkem	-	-	-903	7 438	326	-	13 359	20 220	47	20 267
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-12 850	-12 850	-21	-12 871
Prodej vlastních akcií	-	632	-	-	-	-	-388	244	-	244
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	-	16	-	16	-	16
Uplatněná a zaniklá opční práva	-	-	-	-	-	-15	15	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-3	-	-	-	109	106	-5	101
Stav k 30. 6. 2019 *	53 799	-2 902	-12 471	-10 899	714	114	214 102	242 457	4 581	247 038

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oprávněně upraveny v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2020

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	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 1. 1. 2020	53 799	-2 885	-12 837	-2 831	648	-160	215 027	250 761	4 603	255 364
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	14 437	14 437	264	14 701
Ostatní úplný výsledek	-	-	2 056	-2 750	592	-	-13	-115	197	82
Úplný výsledek celkem	-	-	2 056	-2 750	592	-	14 424	14 322	461	14 783
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-18 206	-18 206	-17	-18 223
Prodej vlastních akcií	-	40	-	-	-	-	-25	15	-	15
Uplatněná a zaniklá opční práva	-	-	-	-	-	-8	8	-	-	-
Vklad vlastníků nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-336	-336	-767	-1 103
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	10	-	-	-	30	40	701	741
Stav k 30. 6. 2020	53 799	-2 845	-10 771	-5 581	1 240	-168	210 922	246 596	4 994	251 590

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2020

v mil. Kč

	Bod	1-6/2020	1-6/2019 *
PROVOZNÍ ČINNOST:			
Zisk před zdaněním		18 249	16 376
Úpravy zisku před zdaněním na peněžní prostředky vytvořené provozní činností:			
Odpisy		14 878	14 213
Amortizace jaderného paliva		1 993	2 048
Zisky a ztráty z prodeje stálých aktiv		-76	-49
Zisk / ztráta z kurzových rozdílů		-559	300
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy		2 581	2 331
Změna stavu rezerv		-1 969	-2 856
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku		1 901	826
Ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy		-3 036	4 876
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků		128	88
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky a smluvní aktiva		9 114	3 509
Zásoby materiálu a fosilních paliv		-1 413	-1 132
Pohledávky a závazky z derivátů		3 107	-15
Ostatní aktiva		3 509	27
Obchodní závazky		-12 463	-7 899
Ostatní závazky		-84	232
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností		35 860	32 875
Zaplacená daň z příjmů		-1 581	-1 890
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-3 341	-3 257
Přijaté úroky		206	213
Přijaté dividendy		-	2
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		31 144	27 943
INVESTIČNÍ ČINNOST:			
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	4	-1 027	-2 494
Prodej dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		246	188
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků		-13 467	-13 064
Příjmy z prodeje stálých aktiv		337	2 335
Poskytnuté půjčky		-317	-101
Splátky poskytnutých půjček		21	22
Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním		-564	-1 537
Peněžní prostředky použité na investiční činnost		-14 771	-14 651

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2020

pokračování

FINANČNÍ ČINNOST:

Čerpání úvěrů a půjček	38 985	43 221
Splátky úvěrů a půjček	-56 469	-54 984
Splátky leasingů	-416	-357
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	168	33
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-31	-38
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-30	-39
Dividendy zaplacené akcionářům nekontrolních podílů / přijaté vklady od akcionářů nekontrolních podílů	13	-15
Prodej vlastních akcií	15	244
Nákup nekontrolních podílů	-1 133	-
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-18 898	-11 935
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků	605	-41
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-1 920	1 316
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období **	11 906	9 245
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období **	9 986	10 561

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích

Celkové zaplacené úroky	3 507	3 406
-------------------------	-------	-------

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

** Hodnoty peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů obsahují také peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty obsažené v rozvaze na řádku Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2020

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“), je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2020 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (70,1% 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, těžba uhlí a poskytování energetických služeb.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2020 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. 2019](#).

2.2. Změny účetních metod

2.2.1. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2020

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v [konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2019](#).

K 1. 1. 2020 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 za I. a II. čtvrtletí roku 2019

Po zveřejnění výsledků za I. a II. čtvrtletí roku 2019 došlo k účtování, které dodatečně zpřesnilo vykázání vlivu zajištění na jednotlivá čtvrtletí roku 2019. Do výsledků společnosti ČEZ, a. s., byly promítnuty úpravy s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí roku 2019 související s komoditními deriváty, které zajišťují cenová rizika budoucího prodeje vyrobené elektřiny s dodávkou v roce 2019.

Skupina dále provedla konečné zaúčtování akvizice skupiny Hermos, při kterém došlo ke zpřesnění reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizice 15. 5. 2019.

V následujících tabulkách jsou vyčísleny relevantní dopady výše uvedených vlivů na vykazané hodnoty za I. a II. čtvrtletí roku 2019 (v mil Kč):

	1-3/2019 úprava zajištění	4-6/2019 úprava zajištění	4-6/2019 úprava akvizice Hermos	1-6/2019 úpravy celkem
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY:				
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	2 008	742	-	2 750
Odpisy	-	-	-9	-9
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	2 008	741	-10	2 739
Zisk před zdaněním	2 007	743	-11	2 739
Daň z příjmů	-381	-142	4	-519
Zisk po zdanění	1 626	601	-7	2 220
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	1 626	601	-7	2 220
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii):				
Základní	3,1	1,1	0,0	4,1
Zředěný	3,1	1,1	0,0	4,1
	1-3/2019 úprava zajištění	4-6/2019 úprava zajištění	4-6/2019 úprava akvizice Hermos	1-6/2019 úpravy celkem
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU:				
Zisk po zdanění	1 626	601	-7	2 220
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	-2 008	-1 382	-	-3 390
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	382	262	-	644
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv	-1 626	-1 120	-1	-2 747
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem	-1 626	-1 120	-1	-2 747
Úplný výsledek po zdanění celkem	-	-519	-8	-527
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	-	-519	-8	-527

KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA:	30. 6. 2019 původní	Úprava zajištění	Úprava akvizice Hermos	30. 6. 2019 upraveno
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	384 081	-	199	384 280
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, netto	10 264	-	-86	10 178
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	32 755	-	192	32 947
z toho: Goodwill	15 060	-	14	15 074
Stálá aktiva celkem	484 941	-	310	485 251
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty, netto	8 266	-	44	8 310
Ostatní krátkodobá finanční aktiva, netto	60 144	-641	-	59 503
Ostatní oběžná aktiva, netto	13 167	-	49	13 216
Oběžná aktiva celkem	193 863	-641	105	193 327
Aktiva celkem	678 804	-641	415	678 578
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	192 087	-519	-8	191 560
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	242 984	-519	-8	242 457
Vlastní kapitál celkem	247 565	-519	-8	247 038
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	124 668	-	65	124 733
Dlouhodobé rezervy	77 304	-	16	77 320
Odložený daňový závazek	21 150	-122	194	21 222
Dlouhodobé závazky celkem	234 786	-122	275	234 939
Obchodní závazky	54 355	-	107	54 462
Krátkodobé rezervy	9 682	-	25	9 707
Krátkodobé závazky celkem	196 453	-	148	196 601
Pasiva celkem	678 804	-641	415	678 578

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH:	1-6/2019 úprava zajištění	1-6/2019 úprava akvizice Hermos	1-6/2019 úprava celkem
Zisk před zdaněním	2 750	-11	2 739
Odpisy	-	9	9
Pohledávky a závazky z derivátů	-2 750	-	-2 750
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	-	44	44
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-	44	44
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-	44	44
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	-	44	44

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU k 30. 6. 2019:	Úprava výkazu		
	Zajištění peněžních toků	Neroz- dělené zisky	Vlastní kapitál celkem
Zisk po zdanění	-	2 220	2 220
Ostatní úplný výsledek	-2 747	-	-2 747
Úplný výsledek celkem	-2 747	2 220	-527
Stav k 30. 6. 2019	-2 747	2 220	-527

3. Sezónnost

Sezónnost v rámci segmentů Výroba – tradiční energetika, Výroba – nová energetika, 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 2020 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků	116
Peněžní výdaje v souvislosti s nabytím investic ve společných podnicích	791
Peněžité vklady do společných podniků	1
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	119
	<hr/>
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	1 027
	<hr/> <hr/>

4.1. Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2020

Dne 9. 4. 2020 Skupina nabyla 100% podíl v rakouské společnosti Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH, která se se zaměřuje na služby inženýringu budov a projekty energetických úspor.

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 k datu akvizice (v mil. Kč):

	<u>Moser</u>
Nabývaný podíl	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek a nedokončené investice, netto	46
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	57
Ostatní stálá aktiva	1
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-
Obchodní pohledávky, netto	10
Smluvní aktiva	12
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	-37
Odložený daňový závazek	-12
Krátkodobá část dlouhodobého dluhu	-3
Závazky z titulu daně z příjmů	-6
Krátkodobé rezervy	-8
Jiné krátkodobé závazky	-3
	<hr/>
Celkem čistá aktiva	57
Podíl nakoupených čistých aktiv	57
Goodwill	97
	<hr/>
Celková pořizovací cena podílu	154
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-38
	<hr/>
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2020	116
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-
	<hr/>
Čistý peněžní výdaj v roce 2020	116
	<hr/> <hr/>

Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2020, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 30. 6. 2020 by činil 14 692 mil. Kč a provozní výnosy z pokračujících činností by byly 106 262 mil. Kč. Goodwill uznávaný na základě zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Nově nabytá dceřiná společnost přispěla od data akvizice do skupinových výsledků těmito hodnotami (v mil. Kč):

	<u>Moser</u>
Provozní výnosy	28
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	10
Zisk po zdanění	8
Zisk po zdanění přiřaditelný na:	
Podíly akcionářů mateřského podniku	8
Nekontrolní podíly	-

4.2. Nové investice do společných podniků v I. pololetí roku 2020

Dne 27. 4. 2020 Skupina nabyla 51% podíl ve společnosti GEOMET s.r.o. Záměrem společného podniku, ve kterém je druhým společníkem společnost European Metals Holdings Limited, je rozvoj projektu potenciální těžby lithia na Cínovci. Na základě analýzy příslušných smluv, rozdělení pravomocí společníků a relevantních činností vyhodnotila Skupina současný vztah jako společnou kontrolu.

Přehled základních finančních informací o této transakci uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	<u>GEOMET</u>
Podíl nakoupený v roce 2020	51 %
Celkem čistá aktiva	610
Podíl nakoupených čistých aktiv	311
Goodwill	480
Celková pořizovací cena podílu	<u>791</u>

Stanovení reálných hodnot identifikovatelných aktiv a závazků společného podniku k datu transakce nebylo ještě dokončeno, a proto je možné, že částky budou ještě upraveny.

4.3. Akvizice nekontrolních podílů v I. pololetí roku 2020

Dne 4. 6. 2020 Skupina nabyla část nekontrolního podílu odpovídající 26,68% podílu ve společnosti OEM Energy sp. z o.o., čímž navýšila svůj podíl na 77,68 %. 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 částečně zanikla, a proto došlo k odúčtování příslušné části závazku a zaúčtování nekontrolního podílu, který byl zároveň okamžitě realizací odkupu nekontrolního podílu odúčtován.

Dne 30. 6. 2020 Skupina nabyla zbývající nekontrolní 49,90% podíl ve společnosti ČEZ Energo, s.r.o. I zde existovala prodejní opce v držení původního společníka, která zanikla.

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

	OEM Energy	ČEZ Energo	Celkem
Podíl nakoupený v roce 2020	26,68 %	49,90 %	
Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy	20	733	753
Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekontrolního podílu po zániku put opce	35	-21	14
Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekontrolních podílů	55	712	767
Přímý dopad do vlastního kapitálu z nabytí nekontrolního podílu	48	288	336
Celková pořizovací cena	103	1 000	1 103

5. Aktiva a související závazky klasifikované jako držené k prodeji

K 30. 6. 2020 provedla Skupina test na možné znehodnocení aktiv a souvisejících závazků držených k prodeji v bulharských společnostech CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ ICT Bulgaria EAD, CEZ Trade Bulgaria EAD, CEZ Bulgaria EAD, CEZ Elektro Bulgaria AD, Free Energy Project Oreshets EAD a Bara Group EOOD. Výsledkem tohoto testu reflektujícího smluvní prodejní cenu ve výši 335 mil. EUR bylo snížení hodnoty aktiv ve výši 685 mil. Kč, které bylo ve výkazu zisku a ztráty vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (bod 9).

Pokud by v budoucnosti došlo k upuštění od záměru prodeje, resp. by již prodej nebyl vysoce pravděpodobný v následujících dvanácti měsících, neočekává Skupina ČEZ významný dopad do zisku po zdanění v důsledku reklasifikace z aktiv držených k prodeji.

Přehled aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji a souvisejících závazků k 30. 6. 2020 a 31. 12. 2019 (v mil. Kč):

	30. 6. 2020	31. 12. 2019
	Bulharské společnosti	Bulharské společnosti
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	10 964	10 539
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	492	461
Ostatní stálá aktiva	178	145
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	2 959	2 151
Obchodní pohledávky, netto	2 690	2 875
Jiná oběžná aktiva	670	1 109
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	17 953	17 280
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	1 424	1 357
Dlouhodobé rezervy	191	183
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	168	247
Odložený daňový závazek	337	247
Krátkodobé úvěry	359	170
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	136	251
Obchodní závazky	1 820	2 498
Krátkodobé rezervy	448	432
Jiné krátkodobé závazky	311	207
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	5 194	5 592

Aktiva a výsledek hospodaření související s uvedenými aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji jsou vykázány v provozních segmentech Výroba – nová energetika, Distribuce a Prodej.

6. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná dne 29. 6. 2020 schválila dividendu 34,0 Kč na akcii před zdaněním. Celková výše schválených dividend k rozdělení akcionářům po zohlednění vlivu vlastních akcií činí 18 206 mil. Kč.

7. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2020 a k 31. 12. 2019 (v mil. Kč):

	30. 6. 2020	31. 12. 2019
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 675	2 516
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 785	1 679
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	20 739	19 228
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	20 214	19 671
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	-	19 478
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 569	2 416
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 258	1 287
2,150%*IR CPI euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR) ¹⁾	2 677	2 602
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 367	1 273
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 368	1 271
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 366	1 269
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 216	2 062
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (725 mil. EUR)	19 817	19 133
0,875% euroobligace splatné v roce 2022 (500 mil. EUR)	13 404	12 675
0,875% euroobligace splatné v roce 2026 (750 mil. EUR)	19 937	18 847
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (289 mil. USD)	6 948	6 578
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	7 198	6 817
4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 083	1 006
4,750% registrované obligace splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 087	1 056
4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 078	1 048
4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 647	1 531
3,550% registrované obligace splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	807	780
Dluhopisy celkem	131 240	144 223
Minus: Krátkodobá část	-4 345	-21 163
Dluhopisy bez krátkodobé části	126 895	123 060
Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů celkem	26 699	23 410
Minus: Krátkodobá část	-3 884	-3 900
Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů bez krátkodobé části	22 815	19 510
Dlouhodobé dluhy celkem	157 939	167 633
Minus: Krátkodobá část	-8 229	-25 063
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	149 710	142 570

¹⁾ Úroková sazba, která je navázána na inflaci realizovanou v zemích eurozóny (Harmonizovaný index spotřebitelských cen – HICP), je prostřednictvím uzavřeného swapu zafixována na hodnotu 4,553 % p. a.

8. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 30. 6. 2020 a 2019 (v mil. Kč):

	<u>1-6/2020</u>	<u>1-6/2019</u>
<u>Prodej elektřiny:</u>		
Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům	25 652	24 036
Prodej prostřednictvím energetické burzy	1 084	600
Prodej obchodníkům	19 482	19 713
Prodej distribučním a přenosovým společnostem	341	179
Ostatní prodej elektřiny	12 620	13 392
Vliv zajištění – předprodej elektřiny	-741	-5 248
Vliv zajištění – riziko změny kurzu	445	1 028
Tržby z prodeje elektřiny celkem	<u>58 883</u>	<u>53 700</u>
<u>Prodej plynu, uhlí a tepla:</u>		
Prodej plynu	3 955	4 375
Prodej uhlí	1 865	2 090
Prodej tepla	4 591	4 410
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla celkem	<u>10 411</u>	<u>10 875</u>
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí celkem	<u>69 294</u>	<u>64 575</u>
<u>Prodej služeb a ostatní tržby:</u>		
Distribuční služby	22 228	22 247
Ostatní služby	11 824	9 993
Tržby z pronájmu	102	99
Tržby z prodeje zboží	431	578
Ostatní tržby	343	505
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	<u>34 928</u>	<u>33 422</u>
<u>Ostatní provozní výnosy:</u>		
Výnosy z přidělených zelených a obdobných certifikátů	703	612
Smluvní pokuty a úroky z prodlení	172	289
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	49	41
Zisk z prodeje materiálu	68	61
Ostatní	1 039	1 027
Ostatní provozní výnosy celkem	<u>2 031</u>	<u>2 030</u>
Provozní výnosy celkem	<u>106 253</u>	<u>100 027</u>

Výnosy ze smluv se zákazníky činily k 30. 6. 2020, resp. 2019, 104 416 mil. Kč, resp. 102 118 mil. Kč, a lze je navázat na výše uvedené hodnoty takto:

	<u>1-6/2020</u>	<u>1-6/2019</u>
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	69 294	64 575
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	34 928	33 422
Tržby celkem	<u>104 222</u>	<u>97 997</u>
Úpravy:		
Vliv zajištění – předprodej elektřiny	741	5 248
Vliv zajištění – riziko změny kurzu	-445	-1 028
Tržby z pronájmu	-102	-99
Výnosy ze smluv se zákazníky	<u>104 416</u>	<u>102 118</u>

9. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku

Ke každému rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda neexistují indikátory možného snížení hodnoty aktiv, či zda snížení aktiv s výjimkou goodwillu, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Výsledkem analýzy aktualizované k 30. 6. 2020 byl závěr, že vybraná aktiva Skupiny by mohla být znehodnocena. V takovém případě Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota těchto dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv není nižší než jejich hodnota zůstatková, a pokud ano, Skupina vykáže ztrátu ze snížení hodnoty aktiv do výsledku hospodaření na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Skupina vykázala za 1-6/2020 na základě aktualizovaného odhadu zpětně získatelných hodnot celkovou ztrátu ze snížení hodnoty ve výši 1 901 mil. Kč.

Snížení účetní hodnoty aktiv ve výši 798 mil. Kč se týká dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky Rumunské větrné parky. Ke snížení hodnoty zde došlo zejména s ohledem na očekávaný pokles cen elektřiny na trhu v budoucích letech oproti předchozím dlouhodobým předpokladům v návaznosti na pokles tržních cen elektřiny ve II. čtvrtletí. Snížení účetní hodnoty aktiv ve výši 685 mil. Kč se týká aktiv peněžotvorné jednotky Bulharská distribuce, jejíž aktiva jsou klasifikována jako držená k prodeji (bod 5). Snížení hodnoty aktiv ve výši 433 mil. Kč se týká goodwillu peněžotvorné jednotky CEZ Chorzów S.A. Ke snížení hodnoty zde došlo zejména z důvodu poklesu očekávané hrubé marže z výroby elektřiny a tepla z důvodu změny očekávaných tržních cen emisních povolenek a elektřiny.

Přestože probíhající pandemie nemoci COVID-19 byla indikátorem možného snížení hodnoty aktiv Skupiny, dle aktualizovaných analýz toto nebyl rozhodující faktor, který by způsobil ztrátu ze snížení hodnoty aktiv, jak vyplývá z výše uvedených popisů důvodů, které především vedly ke snížení hodnoty aktiv. Další informace k dopadům pandemie COVID-19 na finanční výkonnost Skupiny je obsažena v bodu 12.

Informace o segmentovém členění je obsažena v bodu 11.

10. Daň z příjmů

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

	1-6/2020		1-6/2019			
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	-2 799	532	-2 267	4 918	-935	3 983
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	-596	113	-483	4 265	-810	3 455
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů	730	-137	593	400	-75	325
Odúčtování dluhových nástrojů	-	-	-	1	-	1
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	2 041	-	2 041	-964	-	-964
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků	211	-	211	20	-	20
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-13	-	-13	4	-	4
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků	-	-	-	2	-	2
Celkem	-426	508	82	8 646	-1 820	6 826

11. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na šest segmentů podnikání:

- Výroba – tradiční energetika
- Výroba – nová energetika
- Distribuce
- Prodej
- Těžba
- Podpůrné činnosti

Segmenty jsou stanoveny napříč jednotlivými státy, ve kterých Skupina ČEZ působí. Segment je funkčně samostatná část Skupiny ČEZ, která obsluhuje stejnou část hodnotového řetězce v odvětví energetiky a spadá do působnosti jednotlivých členů představenstva ČEZ, a. s.

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):

	<u>1-6/2020</u>	<u>1-6/2019 *</u>
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	21 960	19 841
Odpisy	14 878	14 213
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	1 901	826
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, netto **	<u>-48</u>	<u>-38</u>
EBITDA	<u><u>38 691</u></u>	<u><u>34 842</u></u>

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

** 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.

K 30. 6. 2019 *:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Podpůrné činnosti	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
	Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	29 997	3 397	21 320	42 925	2 239	149	100 027	-
Provozní výnosy mezi segmenty	19 188	185	313	3 808	3 052	2 109	28 655	-28 655	-
Provozní výnosy celkem	49 185	3 582	21 633	46 733	5 291	2 258	128 682	-28 655	100 027
EBITDA	16 856	2 322	10 398	1 884	2 525	854	34 839	3	34 842
Odpisy	-7 593	-908	-3 258	-459	-1 393	-602	-14 213	-	-14 213
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-15	-12	-810	-	11	-	-826	-	-826
EBIT	9 260	1 402	6 339	1 428	1 148	261	19 838	3	19 841
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-3 350	-117	-387	-152	-108	-72	-4 186	555	-3 631
Výnosové úroky	390	85	85	81	55	69	765	-555	210
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-16	-1	-130	51	8	-	-88	-	-88
Daň z příjmů	-1 194	13	-1 199	-292	-223	-40	-2 935	-	-2 935
Zisk po zdanění	16 397	1 475	4 717	1 095	942	759	25 385	-11 944	13 441
Pořízení stálých aktiv	3 763	486	5 651	622	770	370	11 662	-54	11 608
K 31. 12. 2019:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Podpůrné činnosti	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Identifikovatelná aktiva	249 324	27 712	116 132	6 616	22 612	5 692	428 088	-	428 088
Investice v přidružených a společných podnicích	2 589	235	-	280	179	-	3 283	-	3 283
Nealokovaná aktiva									273 203
Aktiva celkem									<u>704 574</u>

* Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oprávněně upraveny v mezitímni konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2019 upraveny (viz bod 2.2.2).

12. Pandemie COVID-19

Dle dosavadního vyhodnocení dopadů pandemie COVID-19 na Skupinu není ohrožena existence žádné společnosti Skupiny a obecně má pandemie dopad na Skupinu relativně omezený a dočasný. Spolehlivost odhadu dlouhodobých dopadů pandemie COVID-19 na Skupinu je však značně omezena s ohledem na nejistotu rozsahu dopadů pandemie na ekonomiky jednotlivých států v Evropě a s ohledem na opatření států na hospodářský růst relevantních zemí.

Negativní dopad na hospodaření Skupiny se předpokládá převážně pouze na rok 2020 a v relativně omezeném rozsahu v řádu jednotek procent. Největší negativní dopad pandemie očekává Skupina na segment Prodej, kde předpokládáme snížení marže z prodeje služeb, snížení marže z prodeje komodit firemním zákazníkům a potenciální zhoršení platební schopnosti zákazníků. V segmentu Distribuce očekáváme celkový dopad pandemie s ohledem na regulaci v relativně omezeném rozsahu, nicméně v roce 2020 předpokládáme pokles objemu distribuované elektřiny, a tím celkového zisku distribučních společností. Na segmenty Výroba – tradiční energetika a Těžba působí pandemie negativně zejména jako faktor způsobující pokles spotřeby, a tím i tržních cen elektřiny. Naproti tomu však došlo k výraznému růstu tržních cen emisních povolenek, které vedly naopak k růstu tržních cen elektřiny. Proto působí pandemie negativně zejména na nižší nasazení uhelných výrobních zdrojů, a tudíž na pokles poptávky po uhlí a marži těžebních společností. Z pohledu střednědobého výhledu hospodaření segmentu Výroba – tradiční energetika je negativní dopad pandemie omezený s ohledem na vysokou míru zajištění peněžních toků. Na rok 2020 je již prodána téměř veškerá očekávaná výroba, na rok 2021 je prodáno již přibližně 71 % očekávaných tržeb z výroby a na rok 2022 je prodáno přibližně 42 %.

Pandemie COVID-19 je považována za indikátor možného znehodnocení aktiv Skupiny, a proto došlo k provedení aktualizace testů zpětně získatelné hodnoty s použitím nejlepších odhadů, které jsou k dispozici. Z výsledků provedených analýz nevyplývá, že by pandemie způsobila snížení hodnoty aktiv Skupiny. Primární důvody, které vedly ke snížení hodnoty vybraných aktiv ve II. čtvrtletí, byly jiné (viz bod 9). V druhém pololetí roku 2020 dojde k testování všech relevantních aktiv na základě aktualizovaných podnikatelských plánů jednotlivých segmentů. Dopad pandemie v dalších letech bude závislý zejména na celkovém vývoji ekonomiky v Evropě.

Skupina přijala adekvátní opatření pro eliminaci rizik a dopadů pandemie COVID-19 na klíčové proozy a na zdraví zaměstnanců.

Identifikace akciové společnosti ČEZ



Obr. Sokolí samice na ochozu komína v elektrárně Počerady

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
ID datové schránky: yqkcds6
E-mail: cez@cez.cz

Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2020: 24. 8. 2020