



'19

Pololetní zpráva
Skupina 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 a tepla, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a těžba uhlí. Zákazníkům dále poskytuje komplexní energetické služby. Společnosti Skupiny ČEZ zaměstnávaly ke konci prvního pololetí roku 2019 více než 32 tisíc zaměstnanců.

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

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

V zahraničí Skupina ČEZ podniká zejména v oblasti distribuce, výroby, obchodu a prodeje elektřiny, dále v oblasti obchodu a prodeje zemního plynu, obchodování s komoditami na velkoobchodním trhu a aktivně působí v oblasti energetických služeb. Skupina ČEZ podniká v zahraničí zejména v Německu, Francii, Polsku, Rumunsku, Maďarsku, na Slovensku 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	6
Vybrané události	9
Vývoj na relevantních energetických trzích	11
Vnější podmínky v energetice	12
Strategie Skupiny ČEZ	14
Hospodaření Skupiny ČEZ	16
Investice Skupiny ČEZ	27
Bilance a výroba Skupiny ČEZ	29
Tým Provoz	33
- Řízení bezpečnosti v týmu Provoz	34
- Česká republika	36
- Podnikatelské prostředí	36
- Těžba	37
- Výroba	38
- Trading	40
- Polsko	41
- Ostatní země	43
Tým Rozvoj	44
- Řízení bezpečnosti v týmu Rozvoj	45
- Česká republika	46
- Podnikatelské prostředí	46
- Výroba	47
- Distribuce	48
- Prodej	49
- Německo	51
- Polsko	53
- Francie	54
- Rumunsko	56
- Bulharsko	58
- Ostatní země	60
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
Kontakty	78
Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS	81
Zkratky	83
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ	85
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 2019 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 26. srpna 2019



Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.



Pavel Cyran
člen představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Vybrané ukazatele Skupiny ČEZ

	Jednotka	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	Index 2019/2018 (%)
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	30,743	32,066	104.3
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	19,043	18,229	95.7
Prodej tepla ¹⁾	TJ	12,857 ²⁾	13,865	107.8
Prodej plynu ¹⁾	GWh	5,206	5,379	103.3
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	30,392	32,030	105.4
Provozní výnosy	mil. Kč	86,252	100,028	116.0
z toho: tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	mil. Kč	56,470 ³⁾	64,575	114.4
EBITDA	mil. Kč	26,893	32,092	119.3
EBIT	mil. Kč	12,677	17,102	134.9
Zisk po zdanění	mil. Kč	7,715	11,221	145.4
Zisk po zdanění očištěný ⁴⁾	mil. Kč	7,843	11,955	152.4
Zisk na akcii - základní	Kč / akcie	14.0	20.8	x
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ⁵⁾	Kč / akcie	33.0	24.0	72.7
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	21,110	27,943	132.4
Kapitálové investice (CAPEX) ⁶⁾	mil. Kč	-8,962	-11,608	129.5
Finanční investice ⁷⁾	mil. Kč	-289	-2,538	878.2
Aktiva	mil. Kč	707,443 ⁸⁾	678,804	96.0
z toho: dlouhodobý hmotný majetek ⁹⁾	mil. Kč	415,908 ⁸⁾	416,842	100.2
Vlastní kapitál (vč. nekontrolních podílů)	mil. Kč	239,281 ⁸⁾	247,565	103.5
Čistý dluh ⁴⁾	mil. Kč	128,256	143,218	111.7
Čistý dluh / EBITDA ⁴⁾	1	2.59	2.62	x

¹⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

²⁾ Prodej tepla v I. pololetí 2018 vč. ČEZ Energo činil 13 468 TJ.

³⁾ Způsob prezentace výkazu byl ke konci roku 2018 změněn. Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období.

⁴⁾ Definice je uvedena v kapitole Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS.

⁵⁾ Přiznaná v daném roce ze zisku předchozích let.

⁶⁾ Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv.

⁷⁾ Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků.

⁸⁾ Údaje k 31. 12. 2018.

⁹⁾ Dlouhodobý hmotný majetek včetně jaderného paliva a investic.

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

	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Další země a eliminace mezi segmenty	
	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Provozní výnosy	64,495	74,889	4,489	5,928	5,082	5,020	6,555	8,132	8,447	8,805	-2,816	-2,745
EBITDA	23,591	28,695	330	455	457	354	2,001	1,709	765	862	-251	17
Čistý zisk	6,786	10,765	-136	-228	122	13	896	481	553	184	-506	6

Ratingové hodnocení

V I. pololetí 2019 zůstala dlouhodobá ratingová hodnocení společnosti ČEZ nezměněna.

Dne 23. 11. 2018 ratingová agentura S&P Global Ratings Europe Limited potvrdila společnosti ČEZ dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Dne 23. 1. 2019 ratingová agentura Moody's Investors Service Ltd. aktualizovala Credit Opinion společnosti ČEZ s nezměněným dlouhodobým ratingovým hodnocením na úrovni Baa1, výhled pozitivní.

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. 2019 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 CZ 0005112300.

Struktura akcionářů podle typu subjektu (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 15. 6. 2018 ¹⁾		k 23. 11. 2018 ²⁾		k 19. 6. 2019 ³⁾	
Právnícké osoby celkem	89,80	89,73	89,67	89,61	89,07	89,02
z toho: Česká republika	69,78	70,20	69,78	70,19	69,78	70,12
ČEZ, a. s.	0,60	–	0,58	–	0,48	–
Ostatní právnické osoby	19,42	19,53	19,31	19,42	18,81	18,90
Fyzické osoby celkem	10,20	10,27	10,33	10,39	10,93	10,98

¹⁾ Rozhodný den pro účast na 26. řádné valné hromadě.

²⁾ Rozhodný den pro účast na 27. řádné valné hromadě.

³⁾ Rozhodný den pro účast na 28. 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 19. 6. 2019 v Centrálním depozitáři cenných papírů patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu, tj. 70,12 % hlasovacích práv,
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 2,09 % základního kapitálu, tj. 2,10 % hlasovacích práv,
- Clearstream Banking, s.a., dosahující podílu ve výši 1,92 % základního kapitálu, tj. 1,93 % hlasovacích práv,
- State Street Bank and Trust Co., dosahující podílu ve výši 1,04 % základního kapitálu, tj. 1,05 % hlasovacích práv.

Dne 14. 3. 2018 podala skupina akcionářů (tvořená Ing. Michalem Šnobrem a společnostmi J&T Securities Management Limited, Tinsel Enterprises Limited a Hamafin Resources Limited), 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 19. 6. 2019 dle evidence Centrálního depozitáře cenných papírů dosahoval podíl této skupiny akcionářů na hlasovacích právech výše 1,24 %.

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 opčního programu společnosti se k 1. 1. 2019 na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů nacházelo 3 125 021 ks vlastních akcií, což odpovídalo 0,58 % základního kapitálu.

Společnost ČEZ v průběhu I. pololetí roku 2019 využila 558 781 ks akcií na uspokojení nároků beneficentů akciového opčního programu, což odpovídalo 0,1 % základního kapitálu. Průměrná opční cena, za kterou byly beneficentům prodány akcie, činila 436,05 Kč za akcii. Celková inkasovaná částka za převod akcií beneficentům dosáhla 243,7 mil. Kč včetně úroků.

Ke dni 30. 6. 2019 bylo na výše uvedeném majetkovém účtu 2 566 240 ks vlastních akcií, tedy 0,48 % základního kapitálu.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2019



Výplata dividend akcionářům

Řádná valná hromada společnosti, jejíž jednání bylo zahájeno dne 26. 6. 2019, rozhodla dne 27. 6. 2019 vyplatit akcionářům společnosti dividendu ve výši 24 Kč před zdaněním na jednu akcii. Schválená výše dividendy odpovídá návrhu představenstva na horní hranici výplatního poměru platné dividendové politiky. Podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře činí 12 911 754 216 Kč, z toho pro výplatu je určeno 12 850 164 456 Kč, tedy 98,4 % z konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy neboli 122,4 % konsolidovaného čistého zisku.

Právo na dividendu mají osoby, které byly k rozhodnému dni, tj. 2. 7. 2019, akcionáři společnosti ČEZ. Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebyla vyplacena a byla převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.

Dividenda za rok 2018 je splatná dne 1. 8. 2019 a její výplata končí dnem 31. 7. 2023.

Dividendová politika

Od roku 2015 uplatňoval ČEZ, a. s., dividendovou politiku, jež předpokládala výplatu 60–80 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku. V roce 2017 byl do doby upřesnění rozvojové strategie výplatní poměr dočasně rozšířen na 60–100 % očištěného konsolidovaného čistého zisku. V květnu 2019 představenstvo ČEZ, a. s., rozhodlo o aktualizaci dividendové politiky, které spočívalo v navýšení spodní hranice intervalu výplatního poměru. Nový výplatní poměr dosahuje 80–100 % z konsolidovaného čistého zisku Skupiny ČEZ očištěného o mimořádné vlivy. Hlavním důvodem změny byla aktualizace strategie a koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ, která nepředpokládá významné investice do obnovitelných zdrojů v zahraničí.

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 % z celkového počtu akcií společnosti, a to z podílu ČEZ. Akciová společnost ČEZ k 30. 6. 2019 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. 2019 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. Jejich ISIN je BG1100024113. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2019 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Chimimport, 24,92% podíl na základním kapitálu společnosti.

5) CEZ Razpredelenie Bulgaria AD

Akcie společnosti jsou obchodovány od 29. 10. 2012 na burze cenných papírů BSE. Jejich ISIN je BG1100025110. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2019 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina DOVERIE, 11,06% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události I. pololetí roku 2019

Leden

- nákup projektů francouzských větrných elektráren s instalovaným výkonem až 119 MW,
- spuštění webu www.bezstav.cz pro zákazníky ČEZ Distribuce, na kterém se mohou dozvědět informace například o výpadcích během kalamit a předpokládaném obnovení dodávky elektřiny,
- Inven Capital, investiční fond Skupiny ČEZ hledající příležitosti v oblasti nové energetiky, se stal podílníkem ve společnosti Driivz, jejíž modulární systém pro řízení dobíjecích stanic využívá globálně 300 tisíc řidičů.

Únor

- prodej podílu investičního fondu Inven Capital v bavorském výrobci bateriových systémů sonnen; prodejní cena činila cca dvojnásobek pořizovací hodnoty.

Březen

- vyloučení jaderné, uhelné a plynové energetiky Evropským parlamentem z kategorie udržitelných zdrojů, čímž se zvyšuje riziko změny regulace EU v budoucnu – na rozdíl od udržitelných zdrojů disponujících tzv. „green label“ (zelenou visačkou),
- získání podílu v izraelské společnosti CyberX fondem INVEN CAPITAL, dodavateli komplexních řešení v oblasti průmyslové kybernetické bezpečnosti,
- podpis memoranda o krizové komunikaci v době kalamit mezi českými energetickými distribučními společnostmi ČEZ Distribuce a E.ON Distribuce na straně jedné a operátory telekomunikační infrastruktury na straně druhé.

Duben

- ukončení smlouvy se společností Inercom o prodeji bulharských aktiv Skupiny ČEZ,
- zahájení prodeje elektromobilů Skupinou ČEZ domácnostem a živnostníkům.

Květen

- rozhodnutí o aktualizaci dividendové politiky v návaznosti na aktualizaci strategie Skupiny ČEZ, která nadále nepředpokládá významné investice do obnovitelných zdrojů v zahraničí; výplatní poměr byl navýšen na 80 – 100 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy,
- pořízení německé skupiny HERMOS, působící v oblasti ESCO služeb.

Červen

- uzavření smlouvy se společností Eurohold o prodeji bulharských aktiv Skupiny ČEZ za cenu 335 mil. EUR (cca 8,6 mld. Kč),
- získání podílu v české společnosti Neuron Soundware, dodavateli inteligentních řešení pro diagnostiku soustrojí na základě akustické analýzy provozu strojů, fondem INVEN CAPITAL,
- zahájení mezinárodní prověrky WANO v Jaderné elektrárně Temelín, finální výsledky mise budou k dispozici v říjnu,
- konání 28. řádné valné hromady společnosti ČEZ, která mimo jiné schválila aktualizaci koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec

- nabytí účinnosti „Deklarace účastníků trhu s elektřinou a plynem na ochranu spotřebitelů“, jejímž signatářem je rovněž Skupina ČEZ; dodavatelé se v ní zavázali k dobrovolnému dodržování nových pravidel, která přispějí k další kultivaci prodeje energií v ČR,
- otevření 100. rychlodobíjecí stanice Skupiny ČEZ pro elektromobily v České republice,
- vydání kladného posudku vlivu na životní prostředí k prodloužení těžby uhlí v Dole Bílina do roku 2035 Ministerstvem životního prostředí ČR.

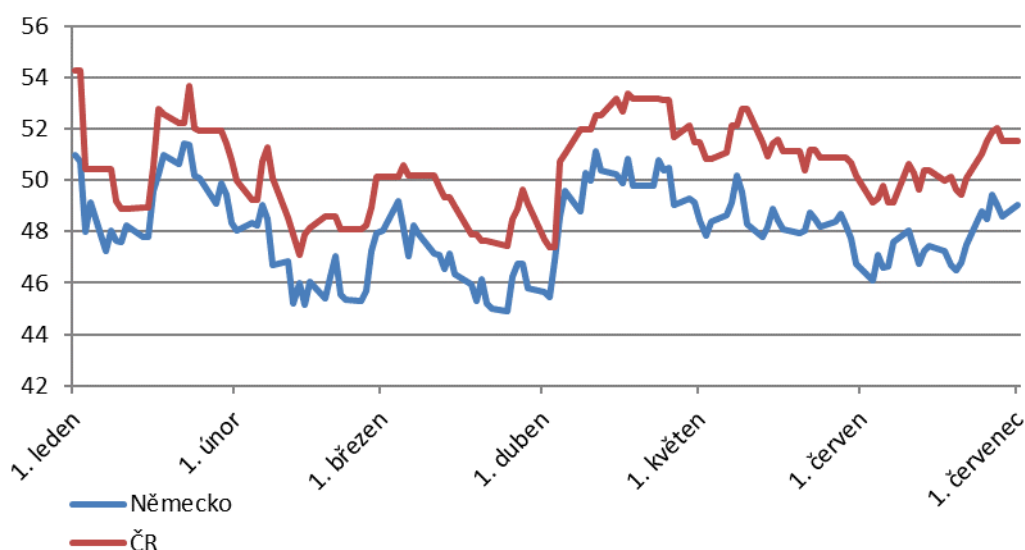
Vývoj na relevantních energetických trzích

Velkoobchodní ceny elektřiny se v České republice odvíjejí od cen německých z důvodu úzkého propojení těchto dvou trhů. Ceny elektřiny jsou ovlivňovány zejména následujícími faktory:

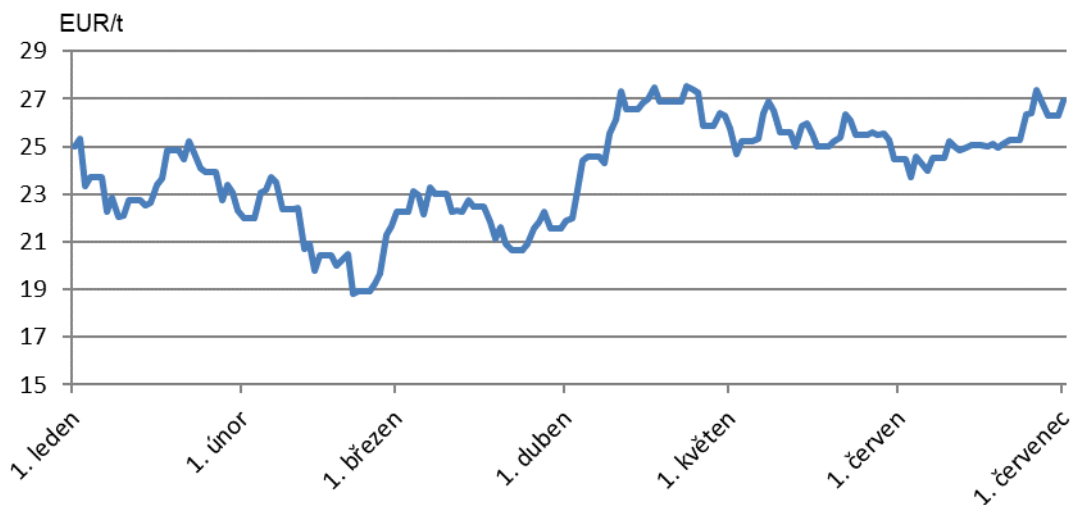
- cenami komodit, které určují výši variabilních nákladů výroby, tedy zejména cenami uhlí, zemního plynu a emisních povolenek,
- makroekonomickým vývojem, který ovlivňuje výši poptávky po elektřině,
- vývojem objemu a struktury výrobních kapacit v Evropě, obzvláště obnovitelných zdrojů.

V I. pololetí 2019 neměly ceny elektřiny žádný silný trend a pohybovaly se v pásmu 45–51 EUR/MWh. Pololetí zakončily na úrovni 48,6 EUR/MWh, tedy o 5 % níže v porovnání s počátkem roku 2019. Tento vývoj odráží stabilizaci cen povolenek CO₂, která následovala po prudkém nárůstu jejich cen v roce 2018. Přetrvávající stabilní cena elektřiny a současný mírný pokles cen uhlí i plynu (zejména ve II. čtvrtletí) mají mírně pozitivní vliv na marže.

Velkoobchodní cena elektřiny v roce 2019 (roční pásmo na rok 2020) v EUR/MWh



Ceny emisních povolenek v roce 2019 (forwardy na rok 2020)



Evropská unie

Vývoj regulace v oblasti elektroenergetiky

V průběhu první poloviny roku 2019 byla v Úředním věstníku EU publikována řada významných právních předpisů EU s dopady do odvětví energetiky.

Na konci února bylo publikováno nařízení Komise (2019/331), kterým se stanoví přechodná pravidla harmonizovaného přidělování bezplatných povolenek na emise CO₂ platná v celé Unii podle článku 10a směrnice o vytvoření EU-ETS. Prováděcí nařízení se vztahuje na přidělování bezplatných emisních povolenek pro stacionární zařízení pro období po roce 2021, s výjimkou přechodného přidělování bezplatných povolenek na emise v souvislosti s modernizací výroby elektřiny v rámci tzv. modernizačního fondu.

V březnu byla zveřejněna změna prováděcího nařízení Komise (389/2013) o vytvoření registru Unie. Uvedené prováděcí nařízení mění právní úpravu EU ve vztahu k registru Unie zajišťujícího přesné zúčtování transakcí s emisními povolenkami podle systému EU-ETS v souvislosti s vystoupením Velké Británie z EU.

V červnu byla rovněž v Úředním věstníku EU zveřejněna dlouho očekávaná poslední část legislativního balíčku Čistá energie pro všechny Evropany, obsahující nařízení o rizikové připravenosti v odvětví elektroenergetiky (2019/941), dále nařízení, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (2019/942) a nařízení o vnitřním trhu s elektřinou (2019/943). Kromě těchto třech nařízení byl legislativní proces přijímání balíčku Čistá energie pro všechny Evropany dokončen zveřejněním směrnice o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou.

Evropský parlament přijal v březnu 2019 v prvním čtení usnesení o návrhu nařízení o zřízení rámce pro usnadnění udržitelného investování; do voleb do Evropského parlamentu v květnu 2019 však nepřijal mandát pro trialog. Toto nařízení zavede jednotný klasifikační systém (taxonomii), jehož cílem je harmonizovat kritéria pro určení, zda lze ekonomickou činnost kvalifikovat jako udržitelnou při zohlednění současných tržních praktik. Zahájení trialogu se očekává během finského předsednictví Rady EU ve druhém pololetí 2019. Technická expertní skupina Komise vydala v červnu technickou zprávu o taxonomii, ke které otevřela konzultaci, jejíž výsledky zapracuje do konce svého mandátu, tj. do konce roku 2019. Generální ředitelství pro finanční stabilitu a kapitálové trhy vyzvalo k zohledňování taxonomie ze strany investorů, přestože proces ještě není ukončen.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropskou energetiku budou nadále ovlivňovat zejména vývoj cen komodit na velkoobchodních trzích, politické cíle a technologický pokrok. Každý z těchto faktorů přispívá k velkým změnám v energetice, zejména k její postupné decentralizaci a vzniku nových obchodních modelů soustředěných na koncového zákazníka.

Velkoobchodní ceny elektřiny dosáhly několikaletých maxim. Hlavním faktorem jejich růstu byla cena emisní povolenky, která vystoupala na čtyřnásobek cen na začátku roku 2018 a přesáhla desetiletá cenová maxima. Ceny vzrostly navzdory velkému přebytku povolenek v systému z minulých let. Důvodem bylo zavedení tzv. tržního stabilizačního mechanismu (Market Stability Reserve), který od ledna 2019 začal významně redukovat objem povolenek v aukcích. To vedlo u některých energetik ke snaze více se předzásobit povolenkami, ale i k růstu poptávky ze strany nových hráčů na trhu (investorů a spekulantů). Na druhé straně klesla ochota držitelů přebytku z minulosti tyto povolenky prodávat. Zmíněné faktory mohou udržet cenu emisní povolenky na relativně vysokých úrovních i v blízké a středně vzdálené budoucnosti. Nicméně kvůli pokračujícímu přebytku povolenek na trhu může být jejich cena volatilní.

Velký dopad na ceny elektřiny má i vývoj cen energetických komodit – uhlí a plynu. Cena černého uhlí se pohybuje v intervalu 60–85 USD/t. Pro globální trh s černým uhlím je klíčový vývoj v Číně, jeho největším světovým producentovi i importérovi. V poslední době se čínská vláda snaží stabilizovat domácí uhelný trh, což se odráží i ve stabilizaci cen černého uhlí ve světě. I cena plynu je ovlivňována vývojem v Číně. Importy zkapalněného zemního plynu (LNG) do Číny meziročně vzrostly o 50 %

na 70 bcm – Čína je tak po Japonsku druhým největším dovozcem LNG na světě (celosvětový import činí 350 bcm). Na straně nabídky byly postupně zprovoznovány nové zkapalňovací LNG terminály (velké projekty v Austrálii, USA). Tyto nové kapacity na trhu však nedokázaly ještě ke konci roku 2018 pokrýt novou asijskou poptávku, což vedlo k odklánění dodávek LNG z Evropy do Asie a zvyšování evropských i asijských cen plynu. Po relativně mírné zimě však ceny plynu začaly během jara 2019 opět klesat.

V dlouhodobějším horizontu bude pro vývoj energetiky zásadní také vliv regulačních zásahů, zejména implementace energeticko-klimatických cílů Evropské unie do roku 2030. Po dlouhých a složitých debatách došlo k dohodě na zvýšení ambice u cílů pro obnovitelné zdroje (OZE) a energetickou účinnost. Členské země EU budou muset specifikovat svůj příspěvek ke splnění těchto cílů v připravovaných integrovaných energeticko-klimatických plánech, které mají být s Komisí odsouhlaseny do konce roku 2019. Musí v nich nastavit téměř lineární trajektorii pro dosažení cíle v oblasti obnovitelných zdrojů. Cílová hodnota pro podíl obnovitelných zdrojů na spotřebovávané energii byla z původních 27 % zvýšena na 32 %, což pro elektřinu v roce 2030 znamená nadpoloviční podíl výroby z OZE, a tedy i zmenšování prostoru pro klasickou energetiku. Nárůst výroby fotovoltaických elektráren dále sníží ceny silové elektřiny v dosavadních špičkách. Nestabilní dodávka závislá na počasí bude vyžadovat velkou potřebu flexibilního výkonu elektráren nebo vyšší flexibilitu na straně spotřeby a přispěje k rozvoji technologií skladování elektřiny. Zároveň bude rozvoj výroby z OZE v příštích letech výrazně levnější než v minulosti, zejména kvůli technologickému pokroku a většímu množství soutěžních prvků v jejich podpoře.

Zvýšen byl rovněž cíl v oblasti energetické účinnosti – pro rok 2030 z původních 27 % na současných 32,5 %. Pozitivní dopad na poptávku může mít snaha o dekarbonizaci dopravy a teplárenství prostřednictvím postupné elektrifikace těchto sektorů. Důraz na vyšší podíl obnovitelných zdrojů i na snižování spotřeby energií dopadne v delším období negativně na poptávku po emisních povolenkách a na celý systém obchodování s emisemi (EU ETS). Začínají se však objevovat návrhy na zvýšení ambice i v případě emisního cíle – z dosavadních 40 % na 45 %, jakkoli je tato diskuse teprve na samém počátku.

Z pohledu emisí dalších znečišťujících látek, jako např. oxidů dusíku, síry a jiných, bude mít v příštích letech významný vliv schválení limitů v rámci tzv. BAT/BREF pro velká spalovací zařízení. Zpřísnění limitů u těchto emisí si vyžádá nemalé investice do uhelných zdrojů v mnoha státech Evropy. Kromě dopadů politik a cílů Evropské unie jsou pro ceny významná i jednotlivá politická rozhodnutí evropských států. Příkladem jsou rozhodnutí o uzavření jaderných elektráren v Německu, diskuse o odstavování německých uhelných elektráren, snaha o snižování podílu výroby z jaderných elektráren ve Francii, spuštění plateb za kapacitu v Polsku či plánované zavedení minimální ceny pro CO₂ v energetice v Nizozemsku. Tyto vlivy pak přinášejí do tržních cen další vlnu nejistot. Technologický pokrok bude zásadním faktorem pro budoucnost energetiky. Největší změny působí v oblasti výroby z obnovitelných zdrojů a decentrálních řešení. Investiční náklady na velké fotovoltaické elektrárny klesly za posledních 10 let na méně než 15 % původní úrovně a do budoucna je očekáván další pokles. K rychlému snižování nákladů a zlepšení parametrů dochází i u dalších typů obnovitelných zdrojů. Významný posun se také projevuje v technologiích pro skladování energie, které přispívají k dekarbonizaci energetiky prostřednictvím možnosti ukládání elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů s kolísajícím objemem výroby. Jen během několika posledních let byly v Evropě zprovozněny velké baterie s kapacitou stovek MW. Již v roce 2018 Evropská komise přijala strategický akční plán pro vývoj a výrobu baterií v Evropě.

Technologický rozvoj povede k růstu decentralizované energetiky na úkor velkých zdrojů. Rozvoj distribuované výroby bude stále více tažen nákladovou konkurenceschopností, a nikoli dotacemi jako dříve. Distribuovaná výroba zároveň přinese nové obchodní příležitosti pro energetické firmy.

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, posunuly se diskuse o modelu přípravy a výstavby nového jaderného zdroje, pracuje se na Národním akčním plánu pro Smart Grids a elektromobilitu a také se připravuje digitalizace ČR.

Aktualizace strategie Skupiny ČEZ

Hlavní určující strategické faktory zůstávají stejné, ale přibyly k nim nové, zejména regionální specifické výzvy, na které Skupina ČEZ reagovala aktualizací koncepce podnikatelské činnosti a strategie. Řádná valná hromada akcionářů schválila aktualizovanou koncepci podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s., 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 nejdůležitější oblastí postupná digitalizace a decentralizace.

Aktualizovaná 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.

Poslání a vize Skupiny ČEZ zůstávají nezměněny. 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.

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 regulatorní 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 decentralní 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 je zaměřena na dokončení prodeje aktiv v Bulharsku, prodej výrobních a distribučních aktiv v Rumunsku, Polsku a 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. 2019 celkem 200 společností, z toho 174 bylo konsolidováno plnou metodou a 26 společných a přidružených podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2019

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

Výroba – tradiční energetika

ČEZ, a. s.
Areál Třeboradice, a.s.
AYIN, s.r.o.
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.
EGP INVEST, spol. s r.o.
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.
ITX MEDIA 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.
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. *)
AK-EL Yalova Elektrik Üretim 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 I sp. z o.o.
Baltic Green II sp. z o.o.
Baltic Green III sp. z o.o.
Baltic Green V 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 New Energy Investments 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 Feuilleade 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-Ceris SAS
Ferme éolienne de Saugon SAS
Ferme Eolienne de Seigny SAS
Ferme Eolienne 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.
REN Development s.r.o.

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 Frauenmark III GmbH & Co. KG
 Windpark Fohren-Linden 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 Prezelle GmbH & Co. KG *)
 Windpark Palmpohl 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.
 Distributie 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.
 CEZ Elektro Bulgaria AD
 CEZ ESCO Bulgaria EOOD
 CEZ ESCO I GmbH
 CEZ ESCO II GmbH
 CEZ ESCO Polska sp. z o.o.
 CEZ ESCO Romania S.A.
 CEZ Slovensko, s.r.o.
 CEZ Trade Bulgaria EAD
 CEZ Trade Polska sp. z o.o.
 CEZ Vanzare S.A.
 ČEZ Bytové domy, s.r.o.
 ČEZ Distribuční systémy a.s.
 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 SERVIS, s.r.o.
 ČEZ Solární, s.r.o.
 D-I-E ELEKTRO AG
 Domat Control System s.r.o.
 Domat Holding s.r.o.
 EAB Automation Solutions GmbH
 EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main
 Elektro-Decker GmbH
 Elevion GmbH
 En.plus GmbH
 Energocentrum Vítkovice, a. s.
 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.
H & R Elektromontagen GmbH
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 Clima d.o.o.
High-Tech Clima S.A.
HORMEN CE a.s.
Hybridkraftwerk Culemeyerstraße Projekt GmbH
Jäger & Co. Gesellschaft mit beschränkter Haftung
KART, spol. s r.o.
Kofler Energies Energieeffizienz GmbH
Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH
Kofler Energies International GmbH
Kofler Energies Italia S.r.l.
Kofler Energies Systems GmbH
Metrolog sp. z o.o.
NEK Facility Management GmbH
OEM Energy sp. z o.o.
Rudolf Fritz GmbH
SPRAVBYTKOMFORT,a.s. Prešov
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.
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)

*) *společný nebo přidružený podnik*

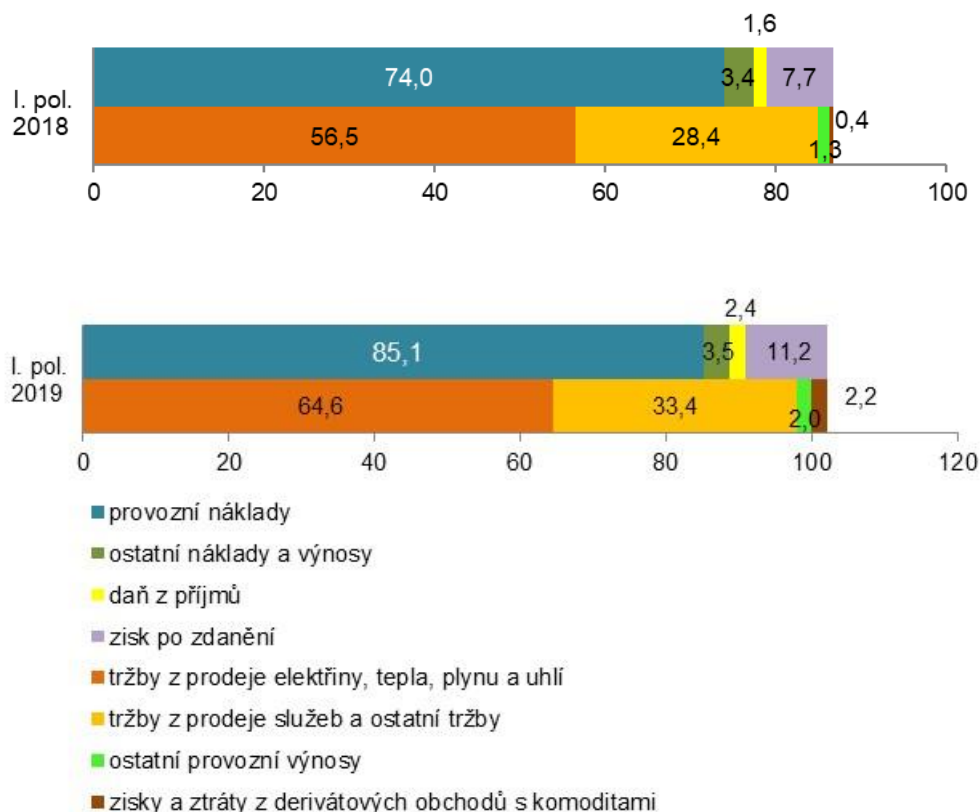
Podpůrné činnosti

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 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 2019 dosáhl hodnoty 11,2 mld. Kč, což je meziročně o 3,5 mld. Kč více. Růst reflektuje meziroční zvýšení provozního zisku odrážející růst hrubé marže z výroby elektřiny.

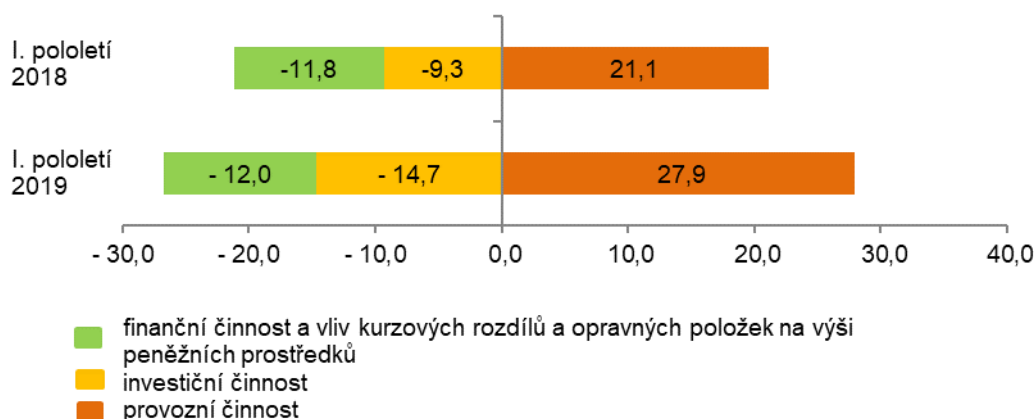
Provozní výnosy meziročně stouply o 13,8 mld. Kč převážně vlivem vyšších tržeb z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí (+8,1 mld. Kč), z čehož nejvíce vzrostl prodej elektřiny o 6,7 mld. Kč odrážející zejména vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR a vyšší objem výroby z tradičních zdrojů v ČR. K růstu výnosů přispěly dále tržby z prodeje služeb a ostatní tržby (+5,0 mld. Kč), z čehož tržby za distribuční služby vzrostly o 2,7 mld. Kč a výnosy z ostatních služeb o 2,0 mld. Kč zejména v souvislosti s výnosy nově pořízených společností poskytujících energetické služby.

Provozní náklady meziročně vzrostly o 11,1 mld. Kč. Negativně se v meziročním srovnání projeví zejména vyšší náklady na nákup elektřiny, plynu a ostatních energií (+4,1 mld. Kč), náklady na palivo a emisní povolenky (+2,1 mld. Kč), nakupované služby (+1,7 mld. Kč), osobní náklady (+1,4 mld. Kč) a náklady na materiál (+0,6 mld. Kč). K meziročnímu růstu provozních nákladů rovněž přispěly vyšší náklady na opravné položky k dlouhodobému majetku (+0,7 mld. Kč) a vyšší ostatní provozní náklady (+0,5 mld. Kč) související zejména s pořízením nových společností poskytujících energetické služby.

Ostatní náklady a výnosy byly meziročně vyšší jen o 0,1 mld. Kč zejména vlivem vyšších úrokových nákladů. Daň z příjmů vzrostla o 0,8 mld. Kč následkem vyššího zisku před zdaněním.

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Peněžní toky z provozní činnosti meziročně vzrostly o 6,8 mld. Kč na 27,9 mld. Kč. V meziročním srovnání se pozitivně projevil růst zisku před zdaněním upravený o nepeněžní operace (+6,9 mld. Kč) a poklesla zaplacená daň z příjmů (+0,2 mld. Kč). Změna stavu pracovního kapitálu ovlivnila peněžní toky z provozní činnosti negativně (-0,2 mld. Kč). V roce 2019 se zvýšily placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků (-0,2 mld. Kč).

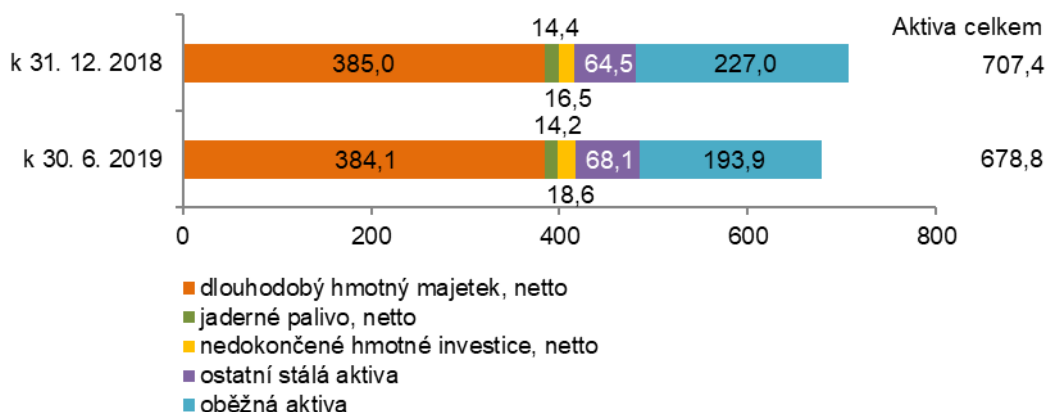
Peněžní prostředky použité na investiční činnost byly v meziročním srovnání vyšší o 5,4 mld. Kč a dosáhly hodnoty 14,7 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo zejména vyšší nabytí stálých aktiv včetně kapitalizovaných úroků (-3,1 mld. Kč), především z důvodu vyšších investic do dlouhodobého hmotného majetku. Pořízení dceřiných společností bylo meziročně vyšší (-2,2 mld. Kč) a zvýšila se změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním (-0,7 mld. Kč). Příjmy z prodeje stálých aktiv se meziročně zvýšily (+0,7 mld. Kč).

Prostředky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků meziročně vzrostly o 0,2 mld. Kč na 12,0 mld. Kč. Hlavním důvodem byl přesun splátek z leasingu z provozní části do finanční části výkazu o peněžních tocích v souladu s aktuálními požadavky IFRS (-0,4 mld. Kč). Naproti tomu saldo čerpání a splácení úvěrů a půjček bylo v meziročním srovnání kladné (+0,2 mld. Kč). Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků byl v meziročním srovnání naopak záporný (-0,1 mld. Kč).

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ za I. pololetí roku 2019 poklesla o 28,6 mld. Kč na hodnotu 678,8 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)

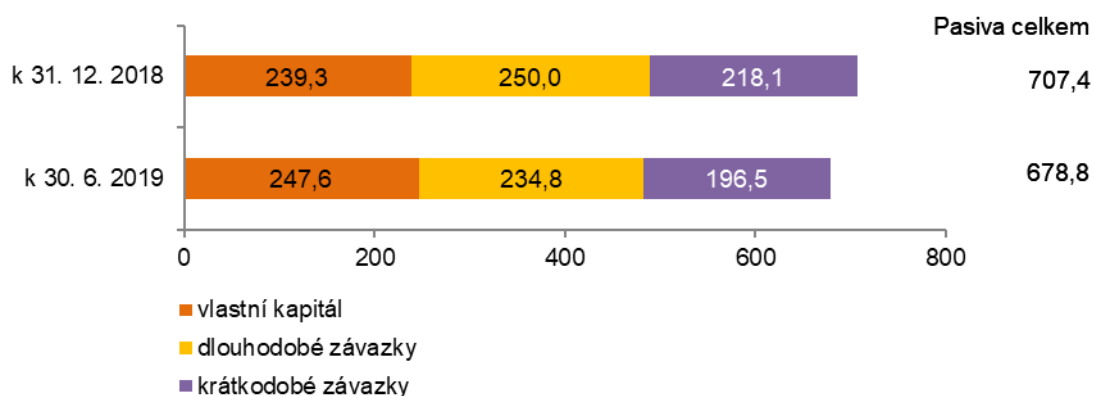


Stálá aktiva vzrostla o 4,5 mld. Kč na hodnotu 484,9 mld. Kč. Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic vzrostla o 0,9 mld. Kč na hodnotu 416,8 mld. Kč. Investice do pořízení dlouhodobého majetku byly vyšší než opravy a opravné položky k dlouhodobému majetku (+1,2 mld. Kč). Jaderné palivo, netto pokleslo o (-0,2 mld. Kč).

Ostatní stálá aktiva v I. pololetí 2019 rostla o 3,6 mld. Kč na hodnotu 68,1 mld. Kč, což bylo ovlivněno zejména růstem finančních aktiv s omezeným disponováním (+1,9 mld. Kč). Dlouhodobý nehmotný majetek vzrostl (+1,6 mld. Kč), což bylo způsobeno pořízením nových dceřiných společností.

Oběžná aktiva se v I. pololetí snížila o 33,1 mld. Kč na 193,9 mld. Kč, a to především vlivem poklesu pohledávek z derivátů (-31,5 mld. Kč). Obchodní pohledávky, netto poklesly (-7,3 mld. Kč) naopak ostatní oběžná aktiva vzrostla (+3,3 mld. Kč), především nevyfakturované dodávky a dohadné účty aktivní. V I. pololetí 2019 vzrostly pohledávky z titulu daně z příjmů (+1,6 mld. Kč). Ostatní položky oběžných aktiv byly vyšší (+0,8 mld. Kč), především rostly zásoby materiálu a fosilního paliva.

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů vzrostl o 8,3 mld. Kč na hodnotu 247,6 mld. Kč. Čistý zisk za účetní období dosáhl hodnoty (+11,2 mld. Kč) a ostatní úplný výsledek činil (+9,6 mld. Kč). Pozitivně na vlastní kapitál dále působil prodej vlastních akcií (+0,2 mld. Kč). Naopak dividendy přiznané akcionářům snížily vlastní kapitál o (-12,9 mld. Kč).

Dlouhodobé závazky klesly o 15,2 mld. Kč na hodnotu 234,8 mld. Kč zejména vlivem poklesu dlouhodobých závazků z emitovaných dluhopisů a dlouhodobých bankovních úvěrů (-21,9 mld. Kč). Dlouhodobé závazky z derivátů snížily dlouhodobé závazky (-3,3 mld. Kč). Naopak odložený daňový

závazek se zvýšil (+4,5 mld. Kč). Aplikace nového IFRS standardu zvýšila dlouhodobé závazky z leasingu (+4,1 mld. Kč). Dlouhodobé rezervy vzrostly (+1,5 mld. Kč).

Krátkodobé závazky poklesly o 21,7 mld. Kč na hodnotu 196,5 mld. Kč. Pokles byl způsoben především snížením krátkodobých závazků z derivátových obchodů včetně opcí (-31,6 mld. Kč), dále pak snížením krátkodobých úvěrů (-9,8 mld. Kč) a obchodních závazků (-8,7 mld. Kč). Rezerva na emisní povolenky poklesla (-2,6 mld. Kč). Naproti tomu krátkodobá část dlouhodobých dluhů vzrostla (+18,9 mld. Kč). V I. pololetí 2019 byl zaúčtován závazek z titulu přiznané dividendy akcionářům, a tudíž zvýšil krátkodobé závazky (+12,9 mld. Kč). Ostatní položky poklesly (-0,8 mld. Kč).

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění za I. pololetí 2019 vrostl proti I. pololetí 2018 o 17,2 mld. Kč na hodnotu 20,8 mld. Kč.

Čistý zisk meziročně vrostl o 3,5 mld. Kč na hodnotu 11,2 mld. Kč a ostatní úplný výsledek vzrostl o 13,7 mld. Kč na hodnotu 9,6 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek byl meziročně pozitivně ovlivněn především změnou reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky (+15,5 mld. Kč) a odúčtováním zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření (+2,5 mld. Kč). Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků ovlivnily úplný výsledek negativně (-1,5 mld. Kč). Odložená daň související s ostatním úplným výsledkem měla negativní vliv (-3,6 mld. Kč). Ostatní změny v úplném výsledku (+0,8 mld. Kč).

Čistý dluh

Čistý dluh Skupiny ČEZ (mld. Kč)

	k 31. 12. 2018	k 30. 06. 2019
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	142,4	124,7
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	6,7	25,7
Krátkodobé úvěry	11,8	1,9
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části související s aktivy drženými k prodeji	1,3	1,6
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů související s aktivy drženými k prodeji	0,2	0,1
Krátkodobé úvěry související s aktivy drženými k prodeji	0,3	0,2
Celkový dluh	162,8	154,3
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-7,3	-8,3
Peníze a peněžní ekvivalenty klasif. jako držené k prodeji	-2,0	-2,3
Vysoce likvidní finanční aktiva	-2,3	-0,5
Čistý dluh	151,3	143,2
EBITDA (za předchozích 12 měsíců)	49,5	54,7
Čistý dluh / EBITDA	3,05	2,62

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)	Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6. (osob)
Výroba - tradiční energetika							
I. pololetí 2018	23 891	15 906	39 797	9 560	29 519	2 463	9 822
I. pololetí 2019	29 997	19 188	49 185	14 106	14 169	3 763	9 930
Výroba - nová energetika							
I. pololetí 2018	2 922	279	3 201	1 980	1 049	118	162
I. pololetí 2019	3 399	195	3 594	2 273	1 589	486	162
Distribuce							
I. pololetí 2018	20 013	4 047	24 060	10 061	5 207	5 254	9 167
I. pololetí 2019	21 320	313	21 633	10 398	4 718	5 651	9 015
Prodej							
I. pololetí 2018	36 925	6 463	43 388	2 134	1 649	133	5 324
I. pololetí 2019	42 924	3 814	46 738	1 933	1 146	622	7 051
Těžba							
I. pololetí 2018	2 366	2 637	5 003	2 381	843	618	4 839
I. pololetí 2019	2 239	3 052	5 291	2 525	942	770	4 778
Podpůrné činnosti							
I. pololetí 2018	135	2 127	2 262	773	833	470	1 078
I. pololetí 2019	149	2 109	2 258	854	759	370	1 094
Eliminace							
I. pololetí 2018	–	-31 459	-31 459	4	-31 385	-94	–
I. pololetí 2019	–	-28 671	-28 671	3	-12 102	-54	–
Konsolidováno							
I. pololetí 2018	86 252	–	86 252	26 893	7 715	8 962	30 392
I. pololetí 2019	100 028	–	100 028	32 092	11 221	11 608	32 030

Čistý zisk nejvýznamnějšího segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika meziročně klesl o 15,3 mld. Kč, který však byl způsoben vyššími přijatými dividendami mateřské společnosti ČEZ od společností ostatních segmentů Skupiny ČEZ v roce 2018 (-19,4 mld. Kč). K meziročnímu poklesu čistého zisku přispěla též vyšší daň z příjmů (-1,0 mld. Kč), zejména vlivem nižší odložené daně ČEZ v roce 2018. Naopak pozitivně meziročně působil vyšší provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku (EBITDA) segmentu (+4,5 mld. Kč) a nižší odpisy ve společnosti ČEZ (+0,6 mld. Kč).

Segmentu Výroba – nová energetika vzrostl čistý zisk o 0,5 mld. Kč. V ČR vzrostl o 0,1 mld. Kč zejména díky vyšší výrobě elektřiny. Rumunsko vykázalo zlepšení (+0,2 mld. Kč) také vlivem vyšší výroby elektřiny vzhledem k příznivějším klimatickým podmínkám a vyššímu přidělu certifikátů (+0,1 mld. Kč) a nižší dani z příjmů (+0,1 mld. Kč). Pozitivně přispěly též přijaté dividendy společnosti CEZ New Energy Investments (+0,2 mil. Kč).

Čistý zisk segmentu Distribuce klesl o 0,5 mld. Kč. Hlavním důvodem byl pokles u bulharské distribuce (-0,5 mld. Kč) zejména vlivem tvorby opravných položek k aktivům drženým k prodeji. V Rumunsku klesl čistý zisk o 0,3 mld. Kč vlivem nižšího EBITDA (-0,1 mld. Kč) a tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku (-0,1 mld. Kč). Naopak v ČR vzrostl čistý zisk o 0,1 mld. Kč vlivem vyšší hodnoty EBITDA (+0,5 mld. Kč), což bylo ovšem částečně eliminováno růstem odpisů k dlouhodobému majetku (-0,2 mld. Kč) a růstem úrokových nákladů (-0,2 mld. Kč). Podíl na hospodaření tureckých společností segmentu Distribuce ovlivnil meziroční srovnání čistého zisku pozitivně (+0,2 mld. Kč).

Čistý zisk segmentu Prodej meziročně klesl o 0,5 mld. Kč. V ČR poklesl (-0,3 mld. Kč) především vlivem nižší hrubé marže z prodeje komodit reflektující zejména vyšší náklady na nákup elektřiny a zemního plynu (-0,5 mld. Kč). V Rumunsku klesl (-0,3 mld. Kč) vlivem jednorázového pozitivního dopadu regulační korekce v roce 2018 a nižší hrubé marže z prodeje komodit. Růst na Slovensku (+0,2 mld. Kč) byl způsoben vyšší hrubou marží z prodeje elektřiny a vlivem nových ESCO akvizic.

V Německu klesl (-0,1 mld. Kč) vlivem vyšších odpisů a nákladů na financování nových akvizic. V Bulharsku vzrostl (+0,1 mld. Kč).

Segmentu Těžba meziročně vzrostl čistý zisk o 0,1 mld. Kč díky vyšším tržbám z prodeje uhlí.

Čistý zisk segmentu Podpůrné činnosti poklesl meziročně o 0,1 mld. Kč.

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 akcionáři, věřiteli, investory a mezinárodními i tuzemskými analytiky.

U nejvýznamnějšího segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika vzrostl ukazatel EBITDA o 4,5 mld. Kč. V České republice hodnota ukazatele vzrostla (+4,6 mld. Kč) díky vyšším realizačním cenám vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+2,9 mld. Kč), vyšší výrobě jaderných elektráren (+0,2 mld. Kč) a ostatních výrobních zdrojů (+0,4 mld. Kč). Dále pozitivně působily vyšší tržby z prodeje tepla (+0,3 mld. Kč), vyšší tržby za podpůrné služby (+0,2 mld. Kč) a zejména specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 (+1,6 mld. Kč), z čehož 1,2 mld. Kč způsobilo přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve II. pololetí 2018 a 0,4 mld. Kč vzniklo z titulu obchodního zajištění nákupu povolenek pro rok 2018. Naopak negativně působily vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,8 mld. Kč). V Polsku hodnota ukazatele klesla (-0,1 mld. Kč).

Segmentu Výroba – nová energetika vzrostla hodnota ukazatele o 0,3 mld. Kč. Nárůst v České republice (+0,1 mld. Kč) byl způsoben vyšším objemem výroby elektřiny (+0,1 mld. Kč) vzhledem k lepším klimatickým podmínkám. V Rumunsku vzrostl ukazatel též o 0,1 mld. Kč díky vyššímu objemu výroby elektřiny a vyššímu přidělu certifikátů. V ostatních zemích došlo celkově k nárůstu (+0,1 mld. Kč) zejména díky nižším stálým provozním nákladům.

V segmentu Distribuce meziročně vzrostla hodnota ukazatele o 0,3 mld. Kč. Meziroční nárůst ukazatele v ČR (+0,5 mld. Kč) způsobila především vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,3 mld. Kč), vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč) a nižší tvorba opravných položek k pohledávkám (+0,1 mld. Kč). Pokles zaznamenalo Rumunsko (-0,1 mld. Kč) zejména z důvodu vyšších nákladů na krytí ztrát v distribuční síti a z důvodu vyšší průměrné nákupní ceny. V Bulharsku nedošlo meziročně ke změně.

Segment Prodej meziročně vykázal nižší EBITDA o 0,2 mld. Kč. Pokles v ČR (-0,3 mld. Kč) byl způsoben meziročně nižší hrubou marží z prodeje komodit (-0,5 mld. Kč) zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny a zemního plynu. Naopak pozitivně do segmentu přispěly nekomoditní ESCO aktivity (+0,2 mld. Kč). Pokles v Rumunsku (-0,3 mld. Kč) byl způsoben jednorázovým pozitivním dopadem regulační korekce v roce 2018 a nižší hrubou marží z prodeje komodit. Růst v Bulharsku (+0,1 mld. Kč) reflektuje zejména nižší náklady na pořízení komodity. Růst na Slovensku (+0,2 mld. Kč) je způsoben vyšší hrubou marží z prodeje elektřiny a vlivem nových ESCO akvizic. Pozitivně v roce 2019 přispělo zlepšení obchodních výsledků skupiny Elevion a akvizice společnosti En.plus v Německu (+0,1 mld. Kč).

Segment Těžba dosáhl v porovnání s rokem 2018 vyšší hodnoty ukazatele o 0,1 mld. Kč z důvodu vyšších tržeb z prodeje uhlí.

EBITDA segmentu Podpůrné činnosti vzrostl o 0,1 mld. Kč. V ČR vzrostla hodnota ukazatele o 0,1 mld. Kč zejména vlivem aplikace IFRS 16, kdy se část celkových nákladů na leasing přesunula do odpisů a nákladových úroků (a tím mimo ukazatel EBITDA).

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2018	k 30. 6. 2019	k 31. 12. 2018	k 30. 6. 2019
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	18	4	–	–
Elewion Co-Investment GmbH & Co. KG	–	–	123	79
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	2	6	20	16
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	3	–	67	16
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	74	85	2	1
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	2	5	5	3
Ostatní	19	7	11	10
Celkem	118	107	228	125

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve	–	–	–	58
Toptan Ticaret A.S.	–	–	–	–
ČEZ Energo, s.r.o. ¹⁾	129	–	57	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	5	93	92
Teplo Klášterec s.r.o.	30	32	–	–
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	1	1	27	44
VLTA VOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.	16	16	1	1
Ostatní	19	13	12	15
Celkem	200	67	190	210

¹⁾ Společnost byla spřízněnou osobou do 30. 6. 2018.

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 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Akce Enerji A.S.	–	–	7	17	–	–
Elewion Co-Investment GmbH & Co. KG	4	3	–	–	–	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	–	–	–	–	5	5
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	–	–	3	3	–	–
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	–	–	–	–	–	5
Celkem	4	3	10	20	5	10

Očekávaná hospodářská a finanční situace v roce 2019

Ke dni 13. 8. 2019 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného čistého zisku*) v roce 2019 ve výši 17 až 19 mld. Kč. Na předpokládané meziroční zvýšení má vliv zejména očekávaný nárůst konsolidovaného provozního zisku před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku (EBITDA) ve všech segmentech podnikání. Negativně meziročně naopak působí vliv jednorázového výnosu z roku 2018 z titulu vrácených úroků z daně za emisní povolenky za roky 2011 a 2012, vyšší daň z příjmů v roce 2019 a ostatní vlivy (zejména kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů a vyšší úrokové náklady).

Na úrovni EBITDA za rok 2019 předpokládala Skupina ČEZ ke dni 13. 8. 2019 dosažení hodnoty ve výši 57 až 59 mld. Kč, což představuje meziroční nárůst o cca 8,5 mld. Kč (tj. o cca 17 % více oproti skutečnosti za rok 2018).

Pro přiblížení očekávané ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2019 jsou níže uvedeny hlavní příčiny meziroční změny provozních hospodářských výsledků ve struktuře segmentů platné od 1. 1. 2019.

V segmentu Těžba je očekáván meziroční nárůst o 0,5 mld. Kč, způsobený vyššími objemy těžby a nárůstem cen uhlí. V segmentu Výroba – tradiční energetika je předpokládán meziroční nárůst o 6,3 mld. Kč, kdy pozitivně působí vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajištění a nárůst objemu výroby v ČR, negativně naopak působí vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu. V segmentu Výroba – nová energetika je očekáván meziroční nárůst o 0,9 mld. Kč zejména z důvodu tvorby rezervy na potenciální vrácení výnosů fotovoltaické elektrárny v Čekanicích v roce 2018 a dále z důvodu vyšší ceny elektřiny a vyššího objemu výroby farem větrných elektráren v Rumunsku. V segmentu Distribuce je očekáván meziroční nárůst o 0,1 mld. Kč. V segmentu Prodej je předpokládán meziroční nárůst o 0,4 mld. Kč, přičemž pozitivně působí nárůst v oblasti komplexních energetických služeb, negativně naopak nižší hrubá marže z prodeje elektřiny v ČR, která je způsobena vyššími nákupními cenami na dodávky pro rok 2019. V segmentu Podpůrné činnosti je očekáván meziroční nárůst o 0,3 mld. Kč, který je způsoben vlivem nového standardu IFRS 16 v oblasti leasingu.

Důvodem pro použití intervalu predikce EBITDA i čistého zisku Skupiny ČEZ na rok 2019 jsou zejména následující rizika a příležitosti: disponibilita výrobních zdrojů, soudní spory (zejména se SŽDC) a nové rozvojové akvizice.

Investice do dlouhodobého majetku očekává Skupina ČEZ v roce 2019 ve výši 33,7 mld. Kč, většina investic je plánována do výrobních a distribučních aktiv v ČR.

Čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je očekáván v roce 2019 ve výši 12 až 14 mld. Kč, přičemž jeho převážnou část tvoří předpokládané přijaté dividendy od dceřiných společností.

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

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	10 013	13 064
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	8 847	11 306
z toho: nabytí jaderného paliva	1 088	1 629
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	115	302
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	–	216
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 051	1 240
Finanční investice ¹⁾	289	2 538
Investiční výdaje celkem	10 302	15 602

¹⁾ Pořízení dceřiných a společných 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 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020
Těžba	618	770	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	618	770	—
Výroba - tradiční energetika	2 434	3 651	—	—	—	—	29	112	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 463	3 763	—
z toho: pořízení jaderného paliva	1 075	1 629	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 075	1 629	—
Výroba - nová energetika	—	2	—	—	1	—	—	18	—	—	349	—	116	—	—	—	—	—	—	—	—	118	486	—
Distribuce	4 257	4 356	—	—	—	—	—	—	—	—	—	644	549	—	—	353	745	—	—	—	—	5 254	5 651	—
Prodej	59	309	72	302	3	—	3	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	133	622	—
Podpůrné činnosti *)	374	314	—	—	—	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	376	316	—
Celkem	7 741	9 402	72	303	34	133	349	763	666	353	745	—	10	8 962	11 608	—	—	—	—	—	—	8 962	11 608	—

*) Včetně hodnoty eliminací mezi segmenty.

Bilance a výroba Skupiny ČEZ

Elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	Index 2019/2018 (%)
Dodávka	27 584	28 998	105,1
Výroba	30 743	32 066	104,3
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 159	-3 069	97,2
Prodej koncovým zákazníkům	-19 043	-18 229	95,7
Saldo velkoobchodu	-6 467	-8 795	136,0
Prodej na velkoobchodním trhu	-157 386	-160 770	102,1
Nákup na velkoobchodním trhu	150 919	151 975	100,7
Ztráty v sítích	-2 074	-1 974	95,2

Výroba elektriny týmú Provoz a Rozvoj podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2018	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2018 celkem	
	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj
Jádro	14 851	–	–	–	–	–	–	–	–	–	14 851	–
Uhlí	11 965	42	–	–	1 164	–	–	–	–	–	13 128	42
Voda	1 012	121	–	–	3	–	–	46	–	–	1 015	166
Biomasa	246	–	–	–	120	–	–	–	–	–	366	–
Fotovoltaika	–	72	–	–	–	–	–	–	–	3	–	75
Vítr	–	5	–	–	–	–	–	593	–	–	–	740
Zemní plyn	358	–	–	–	–	–	–	–	–	–	358	–
Bioplyn	–	2	–	–	–	–	–	–	–	–	–	2
Celkem	28 431	241	–	142	1 286	–	–	639	–	3	29 718	1 025

I. pololetí 2019	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		I. pololetí 2019 celkem	
	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj
Jádro	15 115	–	–	–	–	–	–	–	–	–	15 115	–
Uhlí	11 877	–	–	–	1 006	–	–	–	–	–	12 883	–
Voda	1 106	133	–	–	2	–	–	46	–	–	1 109	179
Biomasa	289	–	–	–	179	–	–	–	–	–	468	–
Fotovoltaika	–	74	–	–	–	–	–	–	–	3	–	77
Vítr	–	6	–	–	–	–	–	643	–	–	–	802
Zemní plyn	1 267	166	–	–	–	–	–	–	–	–	1 267	166
Bioplyn	–	1	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1
Celkem	29 655	379	–	153	1 187	–	–	689	–	3	30 842	1 224

Prodej elektriny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Slovensko		Maďarsko		Celkem	
	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Velkoobráteleté	4 158	3 975	1 259	842	330	504	2 342	2 197	900	625	758	751	9 747	8 893
Podnikatelský maloobér	1 042	1 091	135	71	444	498	775	808	78	76	–	–	2 475	2 544
Domácnosti	3 719	3 601	–	–	868	869	2 235	2 322	–	–	–	–	6 821	6 791
Celkem	8 919	8 667	1 394	913	1 642	1 870	5 353	5 327	977	701	758	751	19 043	18 229

Instalovaný výkon týmž Provoz a Rozvoj v členění podle typu výrobních zdrojů v jednotlivých zemích (MW)

I. pololetí 2018	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Celkem	
	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj
Jaderné elektrárny	4 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 290	-
Paroplynové elektrárny; plynové kogenerační jednotky a kotelny	845	-	-	-	-	-	-	-	-	-	845	-
Uhelné elektrárny a teplárny	6 114	79	-	-	678	-	-	-	-	-	6 792	79
Vodní elektrárny	1 893	68	-	-	2	-	-	22	-	-	1 895	90
Fotovoltaické elektrárny	-	125	-	-	-	-	-	-	-	5	-	130
Větrné elektrárny	-	8	-	134	-	-	-	600	-	-	-	742
Bioplynové stanice	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Celkem	13 142	281	-	134	681	-	-	622	-	5	13 823	1 042

I. pololetí 2019	Česká republika		Německo		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Celkem	
	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj	Provoz	Rozvoj
Jaderné elektrárny	4 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 290	-
Paroplynové elektrárny; plynové kogenerační jednotky a kotelny ^{*)}	845	104	-	-	-	-	-	-	-	-	845	104
Uhelné elektrárny a teplárny	6 114	79	-	-	568	-	-	-	-	-	6 682	79
Vodní elektrárny	1 893	68	-	-	1	-	-	22	-	-	1 894	90
Fotovoltaické elektrárny	-	125	-	-	-	-	-	-	-	5	-	130
Větrné elektrárny	-	8	-	134	-	-	-	600	-	-	-	742
Bioplynové stanice	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Celkem	13 142	385	-	134	569	-	-	622	-	5	13 711	1 145

^{*)} Ve II. pololetí 2018 došlo k zařazení společnosti ČEZ Energo, s.r.o., do konsolidačního celku Skupiny ČEZ. ČEZ Energo zajišťuje provoz a následný rozvoj portfolia malých lokálních výroben elektřiny a tepla. Cílovými partnery jsou obce a města, provozovatelé centrálního zásobování teplem, průmysl, nemocnice, sportovní areály, ubytovací zařízení nebo komplexy obytných či administrativních budov.

Elektrina distribuovaná koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Rumunsko		Bulharsko		Celkem	
	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Distribuovaná elektrina koncovým zákazníkům	18 299	18 362	3 407	3 439	4 891	4 921	26 598	26 722

Teplo

Dodávka a prodej tepla (TJ)

	Dodávka tepla pro teplárenské účely		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019
Česká republika	11 654	12 677	9 719	10 751
Polsko	3 238	3 177	3 138	3 114
Skupina ČEZ celkem	14 892	15 854	12 857	13 865

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	Index 2019/2018 (%)
Nákup	108 976	151 258	138,8
v tom: externí dodavatelé	108 712	150 943	138,8
OTE	264	315	119,5
Vytěženo ze zásobníku	2 344	5 221	222,8
Prodej	-108 494	-147 003	135,5
v tom: trading	-103 000	-141 296	137,2
velkoodběratelé	-1 957	-2 134	109,0
střední odběratelé	-914	-847	92,7
maloodběratelé	-671	-654	97,5
domácnosti	-1 664	-1 744	104,8
OTE	-288	-328	113,8
Vtlačeno do zásobníku	-1 951	-6 251	320,3
Vlastní spotřeba	-874	-3 225	368,8

Prodej zemního plynu koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Slovensko		Celkem	
	I. pol. 2018	I. pol. 2019	I. pol. 2018	I. pol. 2019	I. pol. 2018	I. pol. 2019	I. pol. 2018	I. pol. 2019	I. pol. 2018	I. pol. 2019
Velkoodběratelé externí	626	493	405	496	—	—	926	1 145	1 957	2 134
Střední odběratelé	215	162	39	15	608	626	51	44	914	847
Maloodběratelé	592	573	—	—	—	—	79	81	671	654
Domácnosti	1 661	1 741	—	—	—	—	2	3	1 664	1 744
Celkem	3 094	2 969	445	512	608	626	1 059	1 272	5 206	5 379

TÝM PROVOZ

Tým Provoz tvoří společnosti zařazené v segmentech Těžba, Výroba – tradiční energetika a Podpůrné činnosti. Součástí týmu Provoz (v segmentu Výroba – tradiční energetika) je mateřská společnost ČEZ, a. s.

Cílem týmu je naplňování první strategické priority Skupiny ČEZ, tedy zajistit efektivní provoz, optimální využití a rozvoj výrobního portfolia.

Jde především o zajištění bezpečné a efektivní výroby z jaderných zdrojů se střednědobým cílem roční výroby elektřiny nad 31,5 TWh, o dlouhodobý provoz jaderných elektráren (ETE bloky minimálně do 2060 a 2062, EDU bloky do 2045 a 2047), dále o maximalizaci hodnoty těžby uhlí, výroby v klasických elektrárnách, efektivní výrobu v pánevních zdrojích a teplárnách a řízený útlum nepánevních zdrojů. Trvalým cílem týmu je efektivita napříč segmenty a optimalizace centrálních a podpůrných činností.

Významným strategickým úkolem přesahujícím tým Provoz je vyjednání rámce pro výstavbu nového jaderného bloku v Dukovanech, který pokryje regulační a tržní rizika projektu, a následné zahájení přípravy projektu v souladu s dohodnutým smluvním rámcem s českým státem.

Řízení bezpečnosti v týmu Provoz

Řízení bezpečnosti a kvality

Pro Skupinu ČEZ je bezpečnost nejvyšší prioritou. 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 priorita bezpečnosti ve všech procesech a činnostech.

Systém řízení bezpečnosti je ve Skupině ČEZ strukturován do segmentů bezpečnosti podle převažujících rizik při výkonu činností a s respektováním strategického řízení. V souladu s pravidly, stanovenými ve Skupině ČEZ, je řízení bezpečnosti v týmu Provoz rozděleno do dvou segmentových center řízení bezpečnosti:

- **jaderná energetika**
 - **divize ČEZ, a. s.:** jaderná energetika;
 - **dceřiné společnosti:** ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o., Elektrárna Dukovany II, a. s., a Elektrárna Temelín II, a. s.
- **klasická energetika**
 - **divize ČEZ, a. s.:** klasická energetika, generálního ředitele, finance, obchod a strategie, správa;
 - **dceřiné společnosti:** ČEZ Teplárenská, a.s., Energotrans, a.s., ČEZ Energetické produkty, s.r.o., Energetické centrum s.r.o., Elektrárna Dětmarovice, a.s., Elektrárna Počerady, a.s., a ČEZ ICT Services, a. s.

V souladu s vyhlášeným koncernovým zájmem „Jednotným systémem řízení Skupiny ČEZ“ jsou zaváděny systémy managementu pro podporu řízení společností, které jsou certifikovány akreditovanými certifikačními orgány, popřípadě ověřovány nezávislými orgány k tomu určenými. Certifikace jednotlivých společností v rámci Skupiny ČEZ podporuje transparentnost a komunikaci vůči široké veřejnosti a dalším zainteresovaným stranám. Systémy managementu jsou nástrojem systematického snižování rizik environmentálních havárií a závažných pracovních úrazů. Součástí zavedených systémů managementu je i neustálé zlepšování.

Systém managementu kvality podle ISO 9001 mají ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován společnosti Energetické produkty, s.r.o., a ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.

Systém environmentálního managementu podle ISO 14001 mají ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován ČEZ, a. s. - divize klasická energetika, ČEZ, a. s. - divize jaderná energetika, Elektrárna Dětmarovice, a.s., Elektrárna Počerady, a.s., Energotrans, a.s., ČEZ Energetické produkty, s.r.o., a ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.

Systém managementu hospodaření s energií podle ISO 50001 mají ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován společnosti ČEZ, a. s., Energotrans, a.s., Elektrárna Dětmarovice, a.s., Elektrárna Počerady, a.s., ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o. a Energetické centrum s.r.o.

Systém managementu bezpečnosti ochrany při práci mají ve Skupině ČEZ zaveden a získaly osvědčení Bezpečný podnik nebo jsou certifikovány podle OHSAS 18001: ČEZ, a. s. - divize klasická energetika, ČEZ, a. s. - divize jaderná energetika, Elektrárna Dětmarovice, a.s., Energotrans, a.s., ČEZ Energetické produkty, s.r.o., a ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.

Pro činnosti zkoušení, kalibrace a inspekce je ve Skupině ČEZ akreditováno čtrnáct zkušebních laboratoří, čtyři kalibrační laboratoře a dva inspekční orgány.

Naplňování závazků plynoucích z Politiky bezpečnosti a ochrany životního prostředí je v rámci Skupiny ČEZ pravidelně prověřováno formou hodnocení „Bezpečnostního tématu roku“. V roce 2019 je Bezpečnostní téma roku „Při výběru a hodnocení dodavatelů zohledňujeme jejich přístup k bezpečnosti a životnímu prostředí“.

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Jaderné elektrárny společnosti ČEZ byly v I. pololetí 2019 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. Pokračovala implementace požadavků nového atomového zákona i jeho prováděcích vyhlášek.

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 z letošního vyhodnocení vyplynulo, že akce podporující zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren byly realizovány v plánovaných termínech. Na obou jaderných elektrárnách byl proveden kvalitativní upgrade (aktualizace) Návodů na zvládání těžkých havárií (SAMG) a posíleny funkce Pohotovostní organizace havarijní odezvy – komunikace s vnějšími subjekty.

V obou jaderných elektrárnách se během I. pololetí uskutečnila řada cvičení s různými náměty.

Jaderná elektrárna Dukovany

V únoru proběhla v JE Dukovany následná mise WANO Peer Review Follow-Up, která měla za úkol posoudit devět oblastí pro zlepšení, které definovala mise WANO v roce 2017. Možnosti pro zlepšení byly identifikovány v oblastech údržby, lidského výkonu a inženýringu. Na čtyřstupňové stupnici hodnocení byly uděleny dvě nejlepší známky „A“ za chemii a inženýring a dále sedm velmi dobrých hodnocení „B“ pro zbývající oblasti. Členové týmu WANO ocenili změnu a viditelné zlepšení, které ve zmíněných oblastech elektrárna udělala.

V červnu při standardních testech zařízení před uvedením 2. bloku po výměně paliva do provozu byla identifikována odchylka parametrů chemického režimu od očekávaných hodnot na parogenerátoru číslo šest. V rámci konzervativního přístupu bylo rozhodnuto o odstavení bloku, provedení kontrol stavu zařízení a případném odstranění závady. Odstavení bylo využito i pro kontrolu parogenerátoru číslo dvě. Provedené kontroly prokázaly zeslabení teplosměnných ploch u několika trubiček, které byly zaslepeny a následně zkontrolovány bublinkovou metodou a vířivými proudy. Aktuálně probíhá příprava postupu opravy poslední části na parogenerátoru číslo šest.

Jaderná elektrárna Temelín

V dubnu proběhlo předem neohlášené cvičení – svolání s dojezdem na záložní řídicí středisko. Do šedesáti minut z možných devadesáti se všichni členové POHO dostavili do budovy Laboratoře radiační kontroly okolí v Českých Budějovicích, ve které se nacházejí právě prostory záložního havarijního a podpůrného střediska.

Ve dnech 17. 7. - 2. 8. prověřovalo elektrárnu 28 odborníků ze 17 zemí. Vůbec poprvé proběhla mise v termínu odstávky a byla vedena pařížským centrem WANO. Finální výsledky mise budou k dispozici v říjnu. Předběžné závěry mise potvrzují vysoký standard provozování jaderné elektrárny.

Kybernetická bezpečnost

Společnost ČEZ je od roku 2016 správcem kritické informační infrastruktury, ve smyslu zákona č. 181/2014 Sb., o kybernetické bezpečnosti (dále jen ZKB).

V průběhu roku 2019 ČEZ na výzvu českého Národního úřadu pro kybernetickou a informační bezpečnost prochází procesem revize kritické informační infrastruktury a určení provozovatelů základní služby. Je očekáváno, že v rámci této aktivity Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost určí ve společnosti ČEZ jako kritickou informační infrastrukturu anebo systém základní služby většinu systémů nezbytných pro bezpečnost a řízení provozovaných výrobních zdrojů.

Ve vazbě na vydané varování českého Národního úřadu pro kybernetickou a informační bezpečnost z prosince 2018 před používáním softwaru i hardwaru společností Huawei Technologies Co., Ltd., a ZTE Corporation s tím, že jejich používání představuje bezpečnostní hrozbu, provedla společnost ČEZ v první polovině roku 2019 revizi analýzy rizik chráněných systémů a přijala odpovídající opatření.

V květnu a červnu 2019 prošla společnost ČEZ kontrolou podle ZKB, kterou prováděl Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost v lokalitě Jaderné elektrárny Dukovany. V závěrečném protokolu kontrolní tým konstatoval, že kybernetická bezpečnost ve smyslu ZKB je řešena na odpovídající úrovni. Výstupy a doporučení z uvedené kontroly řeší společnost ČEZ v rámci nastaveného systému řízení.

Společnost ČEZ se rovněž odpovědně věnuje povinnostem zajištění počítačové bezpečnosti podle zákona č. 263/2016 Sb., atomový zákon. V této souvislosti byla v I. polovině roku 2019 pro obě provozované jaderné elektrárny připravena komplexní dokumentace zajištění počítačové bezpečnosti ve smyslu atomového zákona.

Podnikatelské prostředí

Dne 30. 7. 2019 schválila vláda České republiky vznik uhelné komise. Hlavním cílem práce nového poradního orgánu vlády bude zhodnotit budoucí potřebu hnědého uhlí a zpracovat odborná doporučení, jak ČR přizpůsobit době, kdy dochází k útlumu využívání energie z fosilních paliv. Výstupy práce komise by vláda měla mít k dispozici do konce roku 2020.

Další informace jsou uvedeny v kapitole Tým Rozvoj v České republice – Podnikatelské prostředí.

Výstavba nových jaderných bloků

V rámci pracovních skupin vládního Stálého výboru pro výstavbu nových jaderných zdrojů v ČR byly zpracovány dokumenty „Postup přípravy a realizace nových jaderných zdrojů v lokalitách Dukovany a Temelín“ (NJZ EDU II a NJZ ETE II) a „Analýza vybraných investorských modelů výstavby nových jaderných zdrojů a způsobu jejich financování“. V posledním pololetí došla komise k závěru, že nejvhodnějším investorským modelem výstavby je její zajištění za tímto účelem zřízenou dceřinou společností ČEZ. Současně je nezbytné, aby existovala smlouva s českým státem pokrývající regulatorní a tržní rizika. Návazně bylo zahájeno jednání o podmínkách této smlouvy a byl ustaven tým, který bude koordinovat jednání s Evropskou komisí. Vláda pak na svém zasedání 8. 7. 2019 projednala materiál, který má vytvořit podmínky pro další pokrok příprav a v neposlední řadě zajistit jednání v Bruselu o způsobu obchodního zajištění, pro potvrzení povolené státní podpory v mezích unijních pravidel.

V rámci Skupiny ČEZ pokračovala příprava projektů nových jaderných zdrojů. Je připraven návrh kompletní dokumentace poptávky pro výběr zhotovitele elektrárny a paliva pro oba projekty. Dokumentace poptávky bude později podle potřeby upravena v závislosti na zvoleném obchodním modelu a způsobu výběru zhotovitele.

Nový jaderný zdroj Dukovany

Bylo dokončeno zpracování posudku k dokumentaci EIA. V průběhu léta se očekává vydání stanoviska MŽP. Byl zpracováván návrh obsahového naplnění jednotlivých kapitol dokumentace pro vydání rozhodnutí o umístění souboru staveb, byla podepsána smlouva se zhotovitelem dokumentace pro územní řízení. Průběžně jsou připravovány podklady pro zanesení záměru NJZ EDU mimo lokalitu do všech stupňů územně-plánovacích dokumentací. Pokračovaly geologické a hydrogeologické průzkumy užší i širší lokality určené pro výstavbu a expertizy v celé řadě oblastí životního prostředí.

Nový jaderný zdroj Temelín

Probíhaly nezbytné činnosti přípravy, především pak plnění podmínek plynoucích z vydaného stanoviska EIA a z vydaného povolení k umístění zdrojů ETE 3 a ETE 4.

Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2019 prodala 10 216 tis. tun uhlí. V meziročním srovnání se jedná o pokles o 192 tis. tun, a to v důsledku nižších odběrů externích odběratelů vlivem teplejší zimy a odchodu některých zákazníků. Toto snížení bylo částečně kompenzováno vyšší poptávkou Skupiny ČEZ.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investiční výstavba

Investiční program společnosti Severočeské doly je zaměřen zejména na projekty k zajištění těžby na Dole Bílina. Ministerstvo životního prostředí vydalo dne 30. 7. 2019 kladný posudek vlivu na životní prostředí k prodloužení těžby uhlí v Dole Bílina do roku 2035. Společnost Severočeské doly musí splnit 31 podmínek, mezi něž se řadí například vybudování valů a výsadba zeleně za účelem snížení hlukosti a prašnosti. Pro možnost prodloužení těžby je nutné získat ještě povolení báňského úřadu. Původně byla těžba v dole povolena do roku 2030.

Strukturu investičních akcí tvořily zejména dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební technologie, úpravárenských i drtírenských provozů, výstavba stabilizačních opatření a vodohospodářských děl.

Předpokládaná situace v roce 2019

Severočeské doly plánují v roce 2019 vyprodukovat 21,4 mil. tun uhlí. Navýšení plánovaného odbytu je umožněno zejména vyšší plánovanou poptávkou ze strany Skupiny ČEZ oproti roku 2018, kdy byly registrovány poruchy bloků 24 a 25 v elektrárně Prunéřov 2 a pomalejší stabilizace provozu elektrárny Ledvice. Vývoj dodávek paliva bude odvozen především od potřeb uhelných elektráren, které vycházejí z poptávky po elektřině a souvisejí také s teplotním průběhem zimy.

Prozkoumání možnosti těžby zinnwalditu

Společnost ČEZ v červenci podepsala smlouvu o poskytnutí konvertibilní půjčky až 2 mil. EUR (cca 51 mil. Kč) společnosti European Metals Holdings Limited (EMH), která vlastní 100% podíl na společnosti Geomet s výhradním právem na průzkum těžby nerostu zinnwalditu obsahujícího lithium v lokalitě Cínovec v ČR. Odkládací podmínky pro poskytnutí půjčky dosud nebyly naplněny. Bylo zahájeno detailní due diligence ložiska pro těžbu.

Výroba

Výroba elektřiny

Výroba ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice, týmu Provoz, dosáhla v I. pololetí 2019 výše 29 655 GWh a byla oproti stejnému období 2018 o 1 223 GWh vyšší.

Jaderné elektrárny vyrobily v I. pololetí 2019 elektřinu o objemu 15 115 GWh, tj. meziročně o 264 GWh více. Z toho Jaderná elektrárna Dukovany vyrobila o 440 GWh více díky větší dostupnosti a menší poruchovosti a Jaderná elektrárna Temelín o 176 GWh méně z důvodu delších plánovaných odstávek.

Uhelné elektrárny týmu Provoz vyrobily (bez započtené biomasy) elektřinu v objemu 11 877 GWh elektřiny, tj. o 87 GWh meziročně méně. Nejvíce se projevil pokles výroby v elektrárně Dětmarovice, která produkovala méně z ekonomických důvodů a v elektrárně Počerady, která letos vykazovala vyšší poruchovost. Naopak více vyrobila elektrárna Mělník III vlivem změny režimu provozu vedoucího ke stabilizaci zdroje.

Paroplynová elektrárna Počerady II vyrobila 1 267 GWh elektřiny, tj. meziročně o 910 GWh více v důsledku příznivých tržních spotových cen elektřiny a plynu v letošním roce.

Výroba z biomasy dosáhla výše 289,1 GWh, tj. o 43 GWh meziročně více, v důsledku vyšší výroby v elektrárnách Poříčí a Hodonín díky nižší poruchovosti a nižší ceně biomasy.

Produkce velkých vodních elektráren činila 1 106 GWh, tedy meziročně o 94 GWh více z důvodu generálních oprav elektráren Lipno a Slapy v roce 2018.

Výroba a prodej tepla

V I. pololetí 2019 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ, týmu Provoz, v České republice dodáno odběratelům celkem 9 703 TJ tepla, což představovalo 3% navýšení objemu (298 TJ) oproti stejnému období roku 2018. Hlavní důvod spočíval ve větším objemu dodávek tepla ze zdroje společnosti Energotrans.

Investiční výstavba

Jaderná energetika – stávající zdroje

V jaderných elektrárnách Dukovany a Temelín pokračovaly práce na akcích zahájených v předchozích letech se zaměřením na zvyšování jaderné bezpečnosti a nutnou obnovu zařízení. Zároveň byly zahajovány investiční přípravné, nebo probíhaly realizační a dokončovací práce, které souvisejí s modernizací, stabilizací, bezpečností a účinností výroby, v lokalitě Dukovany i ve vazbě na obdržené prodloužení provozu.

Probíhaly také přípravné práce, výběrová řízení a realizace na projektech za účelem naplnění legislativních požadavků daných novelizovaným atomovým zákonem. V Jihočeském kraji pokračuje významná investiční akce za účelem zajištění dodávek tepla do krajského města České Budějovice z Jaderné elektrárny Temelín.

Klasická energetika

Pokračovaly přípravné, projektové a realizační práce na zajištění akcí souvisejících s obnovou zařízení a maximalizací bezpečnosti provozu, účinnosti a ekologie výroby, prioritně pak akcí umožňujících provoz zdrojům i po roce 2020, kdy vejdou v platnost nové limity BREF (používané při vydávání integrovaných povolení znečišťovatelům), a akcí souvisejících s plánovanými generálními opravami zdrojů, s jejichž provozováním je počítáno v dlouhodobém horizontu.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2019 zůstal instalovaný výkon výrobních zdrojů týmu Provoz ve stejné výši jako v roce 2018, tj. 13 142 MW: jaderné elektrárny 4 290 MW (Dukovany 2 040 MW, Temelín 2 250 MW), klasické výrobní zdroje celkem 8 852 MW (uhelné elektrárny a teplárny 6 113,9 MW, paroplynové elektrárny 844,9 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 892,8 MW, kogenerační jednotky a kotelny 0,4 MW).

Předpokládaná situace v roce 2019

Jaderné elektrárny

Podle aktuálního odhadu vygenerují v roce 2019 jaderné zdroje ČEZ 30,6 TWh elektřiny. Disponibilitu jaderných elektráren ovlivňují plánované odstávky související nejen s výměnou paliva a realizací plánované údržby, ale také aktivity zaměřené na průběžnou modernizaci a zvýšení efektivity provozu obou zdrojů.

Pro Jadernou elektrárnu Temelín je připravováno periodické hodnocení bezpečnosti, které představuje nezbytnou součást obnovy povolení pro provoz po roce 2020.

V Jaderné elektrárně Dukovany probíhají kromě standardních aktivit činnosti související s naplněním podmínek a zapracováním doporučení vyplývajících z povolení k dlouhodobému provozu bloků.

V obou jaderných lokalitách probíhají finančně a termínově náročné aktivity vedoucí k naplnění příslušných legislativních požadavků, které vyplynuly z novely atomového zákona.

Uhelné a plynové elektrárny

V klasických uhelných elektrárnách je v roce 2019 předpokládána výroba 25 TWh. U paroplynové elektrárny je očekávána v objemu 4 TWh. V portfoliu uhelných elektráren Skupiny ČEZ se v roce 2019 pozornost zaměřuje na co nejvyšší využití zdrojů a na stabilizaci provozu uhelného bloku 660 MW v elektrárně Ledvice IV a elektrárny Pruněřov II.

Skupina ČEZ pokračuje nadále v ekologizaci svých zdrojů. V elektrárně Mělník I je plánováno dokončení výstavby nového odsíření. Po jeho uvedení do provozu bude zdroj splňovat nové, přísnější limity pro emise znečišťujících látek. V roce 2019 bude uvedena do provozu nová plynová kotelná v teplárně Trmice, která má zajistit bezpečnost zásobování teplem pro město Ústí nad Labem i v následujících letech.

Vodní elektrárny

Výroba vodních elektráren je očekávána v objemu 2 TWh. Předpokládaný meziroční nárůst je způsoben zejména vysokým využitím přečerpávacích vodních elektráren Dalešice a Dlouhé Stráně. PVE Dlouhé Stráně bude možné nově využít jako významný black startový zdroj v případě problémů v elektrizační soustavě. U vodních elektráren jsou předpokládány významné opravy vodních elektráren Kamýk, Hněvkovice a Slapy. U poslední jmenované proběhne na prvním soustrojí kompletní generální oprava po více než 60 letech provozu.

Výroba tepla

Očekávaná dodávka tepla odběratelům ze zdrojů týmu provoz v České republice je 17 307 TJ. Předpokládá se stabilizace ve výrobě tepla pro teplárenské účely s ohledem na vývoj trhu s teplem. V roce 2019 byla zahájena výstavba horkovodu z Jaderné elektrárny Temelín do Českých Budějovic. Předpokládané zahájení dodávek tepla do Českých Budějovic je v roce 2020.

Trading

Obchod s elektřinou a dalšími energetickými komoditami

Obchod s elektřinou a dalšími energetickými komoditami v jednotlivých evropských zemích, kde působí Skupina ČEZ, je zajišťován centrálně mateřskou společností ČEZ. Jedná se o následující činnosti:

- prodej elektřiny vyrobené ve vlastních zdrojích na velkoobchodních trzích, včetně aktivního dispečinku,
- prodej podpůrných služeb poskytovaných zdroji Skupiny ČEZ,
- obstarávání elektřiny a zemního plynu za účelem prodeje koncovým zákazníkům, obstarávání emisních povolenek pro vlastní spotřebu,
- obchodování na vlastní účet.

V I. pololetí roku 2019 společnost ČEZ pokračovala v obchodování v rámci aktivního dispečinku, který zahrnuje vnitrodenní obchodní optimalizaci výrobních pozic Skupiny ČEZ napříč evropskými trhy s elektřinou včetně optimalizace mimo pracovní dobu. Do aktivního dispečinku spadají obchodní operace motivované využíváním flexibility výrobních zdrojů Skupiny ČEZ. Společnost ČEZ je jako každý účastník trhu subjektem zúčtování, který je odpovědný za odchylku a za její finanční vypořádání s operátorem trhu. ČEZ usiluje o minimalizaci nákladů na odchylky způsobené neplánovanými výpadky zdrojů nebo nepřesností predikcí prostřednictvím aktivního dispečinku, plánování rezerv a dispečerského řízení výrobních zdrojů společnosti.

Společnost ČEZ byla dále poskytovatelem podpůrných služeb pro operátora přenosové soustavy v České republice.

V I. pololetí roku 2019 prodávala společnost ČEZ elektřinu na léta 2020 až 2024 zejména prostřednictvím standardních produktů (roční, čtvrtletní, měsíční) na mimoburzovním trhu nebo na burzách. Elektřinu prodávala také na spotových burzách a vnitrodenních platformách. Na velkoobchodních trzích prováděla zajišťovací obchody pro budoucí prodej elektřiny z vlastní výroby, zajišťovací obchody pro budoucí obstarání elektřiny pro koncové odběratele a dokupovala elektřinu v případě výpadku vlastních zdrojů.

Předmětem obchodování na vlastní účet jsou především pro ČEZ, a. s., tradiční komodity jako elektřina nebo emisní povolenky obchodované jak na OTC trzích, tak na energetických burzách, např. na evropské burze EEX (European Energy Exchange) v Lipsku. Mezi další obchodované komodity se řadil zemní plyn obchodovaný jako futures produkty na mezinárodní burze ICE (Intercontinental Exchange) Londýn, evropské EEX a na dalších obchodních platformách. V neposlední řadě obchoduje ČEZ s černým uhlím produkty typu futures na mezinárodní burze ICE Londýn a na OTC trhu s komoditními uhelnými swapy. V I. pololetí roku 2019 obchodoval také opce s podkladovým aktivem elektřina, plyn, emisní povolenky EUA a s finančním vypořádáním ropy.

V I. pololetí roku 2019 obchodoval ČEZ, a. s., na vlastní účet na většině trhů EU a dále ve Švýcarsku a elektřinu rovněž v Srbsku. Kromě elektřiny, se kterou obchoduje v 19 zemích, obchoduje také se zemním plynem, černým uhlím, ropnými produkty a emisními povolenkami.

Na všechny tradingové a obchodní aktivity existují konkrétní rizikové rámce, které definují povolené produkty, časový horizont, protistrany a zejména tržní a kreditní mantinely a limity na bázi stop-loss (uzavření pozice při dosažení určité ztráty), value at risk, current credit exposure (okamžitá kreditní angažovanost) a future credit exposure (budoucí kreditní angažovanost). Dodržování limitů je denně kontrolováno a jejich případné překročení řešeno podle příslušného rizikového rámce.

Obchodování na vlastní účet podléhá od roku 2011 též regulaci ze strany Evropské unie v důsledku regulace velkoobchodních trhů.

Podnikatelské prostředí v energetice

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 trhy

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 roce 2019 pokračoval PSE (provozovatel polské přenosové soustavy) v certifikaci dalších výrobních jednotek, které se chtějí účastnit kapacitního trhu. Ve druhé polovině roku 2019 lze očekávat změny v zákoně o kapacitním trhu vyplývající z nařízení Evropské unie, podle něhož se od 1. 7. 2025 nebudou moci kapacitních mechanismů účastnit výrobní jednotky s emisemi většími než 550 g CO₂/kWh a většími než ročními průměrnými 350 kg CO₂/kW instalovaného výkonu.

Podpora kogenerace

V lednu vstoupil v platnost nový zákon o podpoře výroby elektřiny z kogenerace. V dubnu Evropská komise schválila polský program podpory vysoce efektivní kogenerace.

Působení týmu Provoz v Polsku

Výroba elektřiny

V uhelných elektrárnách Skupiny ČEZ v Polsku bylo v I. pololetí 2019 vyrobeno (bez započtení biomasy) 1 006 GWh elektřiny, tj. o 158 GWh (-14 %) méně než ve stejném období roku 2018 z důvodu plánovaného odstavení jednoho bloku elektrárny Skawina.

Výroba z biomasy dosáhla výše 179 GWh, tj. o 60 GWh meziročně více z důvodu příznivějších ekonomických podmínek pro spalování biomasy v roce 2019.

Malá vodní elektrárna Borek Szlachecki vyprodukovala 2 GWh elektřiny.

Výroba tepla

Dodávka polských elektráren Chorzów a Skawina byla ve výši 3 114 TJ tepla, byla přibližně na stejné úrovni jako předchozí rok.

Investiční výstavba

Investice byly vynaloženy převážně do denitrifikace elektráren Skawina a Chorzów a dále do přípravy projektu nové malé vodní elektrárny Skawinka.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ v Polsku vlastnily k 30. 6. 2019 výrobní s instalovaným výkonem 569,3 MW, z čehož 568,4 MW připadalo na uhelné elektrárny a 0,9 MW na elektrárny vodní. Meziročně se snížil výkon o 111,60 MW. Došlo k plánovanému odstavení jednoho bloku uhelné elektrárny Skawina 110 MW a vodní elektrárny Skawinka 1,6 MW.

Předpokládaná situace v roce 2019

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Skupiny ČEZ je pro rok 2019 očekávána v objemu 2,6 TWh, objem dodaného tepla by měl dosáhnout objemu 5,5 tis. TJ. Investice budou směřovat hlavně do opravy kotlů elektrárny Skawina.

Ostatní země

Slovensko

Připravovaný nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice

ČEZ Bohunice a.s. vlastní 49% podíl ve společnosti Jadrová energetická spoločnosť Slovenska založené za účelem výstavby nového jaderného zdroje Bohunice. Byl projednán a schválen podnikatelský záměr projektu, který specifikuje nezbytné činnosti na přípravě projektu v následujících letech.

TÝM ROZVOJ

Tým Rozvoj tvoří společnosti zařazené v segmentech Distribuce, Prodej a Výroba – nová energetika.

Cílem týmu je naplnění druhé, třetí a čtvrté strategické priority Skupiny ČEZ, tedy provozování moderní distribuce a péče o energetické potřeby zákazníků, rozvoj nové energetiky v ČR a rozvoj energetických služeb v Evropě.

V oblasti distribuce patří k úkolům týmu reagovat na změny vyvolané decentrální energetikou, v oblasti prodeje usiluje o udržení stávající zákaznické báze, zvyšování úrovně zákaznické spokojenosti a rozšiřování nabídky nekomoditních produktů a služeb.

V oblasti rozvoje nové energetiky v ČR je strategickým cílem získání významného podílu na růstu obnovitelných zdrojů v ČR a v oblasti ESCO služeb (komplexní energetické služby) v ČR a na Slovensku je cílem udržení více než 25% podílu na rostoucím trhu. V oblasti ESCO služeb v Evropě je cílem pokračovat v expanzi v Německu, severní Itálii a Polsku a zařazení se mezi 3 největší hráče na těchto cílových trzích.

V neposlední řadě se tým Rozvoj zabývá portfoliovými investicemi investičního fondu Inven Capital do příležitostí a technologií v raném stádiu tak, aby Skupina ČEZ vytvářela perspektivní pozice v budoucím energetickém prostředí.

Řízení bezpečnosti v týmu Rozvoj

Řízení bezpečnosti a kvality

V týmu Rozvoj působí segmentové centrum řízení bezpečnosti – **nová energetika**. Do tohoto segmentového centra jsou začleněny:

- divize ČEZ, a. s.: nová energetika a distribuce;
- dceřiné společnosti: ČEZ Distribuce, a. s., ČEZ Korporátní služby, s.r.o., ČEZ ESCO, a.s., ČEZ Prodej, a.s., a ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

Podrobnosti týkající se řízení bezpečnosti ve Skupině ČEZ jsou uvedeny v kapitole Tým Provoz v České republice.

Systém managementu kvality podle ISO 9001 mají ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován společnosti ČEZ Distribuce, a. s., a ČEZ ESCO, a.s.

Systém environmentálního managementu podle ISO 14001 má ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován společnost ČEZ Distribuce, a. s.

Systém managementu hospodaření s energií podle ISO 50001 mají ve Skupině ČEZ zaveden a certifikován společnosti ČEZ Distribuce, a. s., a ČEZ Korporátní služby, s.r.o.

Systém managementu bezpečnosti ochrany při práci má zaveden a získala osvědčení Bezpečný podnik nebo je certifikována podle OHSAS 18001 ve Skupině ČEZ společnost ČEZ Distribuce, a. s.

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.

V první polovině roku 2019 byly započaty práce vedoucí k úpravě řady právních předpisů, jejich postupné schvalování lze očekávat v druhé polovině roku 2019 a v průběhu roku 2020.

V I. pololetí 2019 byly novelizovány následující významné právní předpisy pro energetiku:

- **Zákon č. 31/2019 Sb.**, kterým se mění zákon č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení (insolvenční zákon), ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 120/2001 Sb., o soudních exekutorech a exekuční činnosti (exekuční řád) a o změně dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 6/2002 Sb., o soudech, soudcích, přísedících a státní správě soudů a o změně některých dalších zákonů (zákon o soudech a soudcích), ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 312/2006 Sb., o insolvenčních správcích, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 296/2017 Sb., kterým se mění zákon č. 99/1963 Sb., občanský soudní řád, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 292/2013 Sb., o zvláštních řízeních soudních, ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony

Dnem 7. února 2019 nabyl účinnosti zákon č. 31/2019 Sb. Některé části novely zákona mají účinnost pozdější. Novelou insolvenčního zákona dochází k odstranění podmínky splacení 30 % zjištěné pohledávky při žádosti o povolení oddlužení, dále se zavádí nové pásmo oddlužení, podle kterého bude možné splnit oddlužení již po 3 letech od schválení oddlužení, pokud dlužník splatil nezajištěným věřitelům alespoň 60 % jejich pohledávek. Novela pak zavádí i možnost tzv. nulového uspokojení nezajištěných věřitelů, a to v případě, kdy dlužník prokáže, že vynaložil veškeré úsilí k uspokojení jejich přihlášených pohledávek. Dlužník bude muset nově doložit, že bude v průběhu oddlužení schopen věřitelům uhradit alespoň stejnou částku, jakou má získat na odměně insolvenční správce; obecná lhůta pro oddlužení zůstává 5 let, přičemž pro osoby zvláště zranitelné (starobní důchodci, ZTP) je zkrácena na 3 roky (účinnost dnem 1. června 2019).

- **Zákon č. 80/2019 Sb.**, kterým se mění některé zákony v oblasti daní a některé další zákony

Dnem 1. dubna 2019 nabyl účinnosti zákon č. 80/2019 Sb. Některé části novely zákona mají účinnost pozdější. V rámci novely zákona o dani z přidané hodnoty byla DPH snížena z 15 % na 10 % u tepla a chladu (účinnost dnem 1. 1. 2020) a byl umožněn odpočet DPH u nedobytných pohledávek.

- **Zákon č. 111/2019 Sb.**, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím zákona o zpracování osobních údajů

Dnem 24. dubna 2019 nabyl účinnosti zákon č. 111/2019 Sb. Jedním ze změněných zákonů je i **zákon o evidenci obyvatel č. 133/2000 Sb.**, podle kterého lze využít rodné číslo zákazníka bez jeho souhlasu, pokud je to nezbytné pro vymáhání soukromoprávních nároků nebo pro předcházení vzniku nesplácených pohledávek, jsou-li přijata konkrétní opatření k ochraně práv a svobod subjektu údajů, která odpovídají stavu techniky, nákladům na provedení, povaze, rozsahu, kontextu a účelům zpracování i různě pravděpodobným a závažným rizikům pro práva a svobody fyzických osob.

Dále byly novelizovány některé vyhlášky:

- **Vyhláška č. 189/2013 Sb.**, o ochraně dřevin a povolování jejich kácení

Dnem 1. dubna 2019 nabyla účinnosti novela vyhlášky č. 189/2013 Sb., o ochraně dřevin a povolování jejich kácení, kterou se nově 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. Jde tak o obdobu úpravy, která platí u stavebního zákona v případě žádosti o povolení stavby. To by mělo pomoci výstavbě zejména energetických vedení.

Výroba

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2019 dosáhla výroba elektřiny ve zdrojích společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond v České republice celkem 213 GWh, tj. o 14 GWh více než za stejné období roku 2018. Z toho vodní elektrárny vyrobily 133 GWh, fotovoltaické 74 GWh, větrné 6 GWh a bioplynové 1 GWh elektřiny.

Největší meziroční nárůst výroby byl zaznamenán ve vodních elektrárnách o 12 GWh v důsledku nadprůměrných hydrologických podmínek v zimních měsících.

Společnost ČEZ Energo vyrobila za I. pololetí 2019 ze zemního plynu elektřinu ve výši 166 GWh, v I. pololetí 2018 nebyla součástí konsolidovaných výsledků.

Ke dni 28. 1. 2019 byly v rámci společnosti Energocentrum Vítkovice odstaveny z aktivního provozu dva černouhelné kotle, které by v roce 2020 přestaly plnit emisní limity vyplývající ze závazků pařížské konference COP21. Tyto kotle byly nahrazeny plynovou kotelnou se třemi kotly a kogeneračními jednotkami, které již dnes slouží pouze k výrobě tepla a nikoliv ke kombinované výrobě elektřiny a tepla. Díky modernizaci se snížily emise síry, dusíku, prachu i oxidu uhličitého v environmentálně problematickém ostravském regionu.

Výroba a prodej tepla

V I. pololetí 2019 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ, týmu Rozvoj, v České republice dodáno odběratelům 1 047 TJ oproti 313 TJ ve stejném období minulého roku. Nárůst je dán převážně zařazením společnosti ČEZ Energo do konsolidačního celku. Společnost dodala teplo v objemu 711 TJ.

Investiční výstavba

Vodní elektrárny a OZE

V elektrárnách společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond probíhaly modernizační investice. Jejich vykazování v účetnictví probíhá až následně, po obdržení faktur.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2019 provozoval tým Rozvoj Skupiny ČEZ v České republice výrobní zdroje s celkovým instalovaným výkonem 384,9 MW. Meziroční nárůst 103,7 MW byl způsoben zařazením společnosti ČEZ Energo do konsolidačního celku. ČEZ OZ uzavřený investiční fond v České republice provozoval výrobní zdroje beze změny s celkovým instalovaným výkonem 202,2 MW (vodní elektrárny 68,3 MW, fotovoltaické 125,2 MW, větrné 8,2 MW a bioplynové 0,5 MW). Teplárna Vítkovice (79 MW) společnosti Energocentrum Vítkovice je od 28. 1. 2019 ve studené záloze.

Předpokládaná situace v roce 2019

V roce 2019 je očekávaná výroba z obnovitelných zdrojů ve výši 331 GWh. V kogeneračních jednotkách společnosti ČEZ Energo je očekávaná výroba ve výši 305 GWh.

Distribuce

Distribuce elektřiny

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, která v I. pololetí 2019 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 18,36 TWh, což znamenalo o 0,06 TWh více než za stejné období roku 2018. Z pohledu jednotlivých napěťových hladin došlo k nárůstu na hladině nízkého napětí o 0,11 TWh, na hladině velmi vysokého a vysokého napětí nastal naopak pokles o 0,05 TWh.

Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce byly převážně směřovány do obnovy distribučních sítí na všech napěťových hladinách, do rekonstrukcí transformoven, obnovy transformátorů a elektroměrů. Hlavní cíl těchto investic představovalo zajištění spolehlivosti chodu distribuční soustavy. Významná část finančních prostředků byla spojena s rozvojem distribuční soustavy řešícím požadavky zákazníků na připojení k distribuční soustavě.

V I. pololetí 2019 pokračovala společnost v investicích v oblasti digitalizace a smart technologií. Investice byly zaměřeny převážně na doplnění měření v distribučních stanicích, na instalaci dálkově ovládaných prvků v sítích vysokého napětí a na pokračování realizace staveb rozvoje optické infrastruktury.

Předpokládaná situace v roce 2019

V roce 2019 ČEZ Distribuce předpokládá dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 36 TWh.

Mezi prioritní oblasti v distribuci patří zvyšování míry automatizace a digitalizace distribuční soustavy, která zavádí nástroje pro efektivnější práci s klientem, a digitalizace vybraných interních procesů.

Společnost ČEZ Distribuce pokračuje v realizaci strategie rozvoje optické infrastruktury s cílem zajistit dlouhodobý rozvoj moderních technologií v oblasti řízení distribuční soustavy v synergii s přípravou na vyšší automatizaci sítí.

Prodej

Prodej elektřiny a zemního plynu

Prodej komodit koncovým zákazníkům zajišťovaly v České republice zejména společnosti ČEZ Prodej a ČEZ ESCO.

V I. pololetí 2019 nabízel ČEZ Prodej dodávku elektřiny a zemního plynu a s nimi spojené služby pouze zákazníkům s hromadnou obsluhou, tedy domácnostem a menším a středním firmám. Společnost se zaměřila na zlepšení kvality hromadné obsluhy a zvýšení efektivity akvizice zákazníků. Jako klíčové aktivity realizované v této oblasti v I. pololetí roku 2019 lze jmenovat nastavení nových principů komerčního fungování sítě zákaznických center a nasazení nového systému pro získávání zákazníků (lead management system), a to především v prodejních týmech call centra.

Stejně jako jiní dodavatelé, musela i společnost ČEZ Prodej reagovat na výrazný nárůst velkoobchodních tržních cen komodit a přistoupit v I. čtvrtletí roku 2019 k mírnému zdražení jak elektřiny, tak zemního plynu.

V I. pololetí 2019 dosáhl prodej koncovým zákazníkům 8 667 GWh elektřiny a 2 969 GWh zemního plynu. Ve srovnání s I. pololetím roku 2018 se jednalo o pokles o 252 GWh u elektřiny a pokles 126 GWh u zemního plynu. Důvod spočíval jednak v teplotním vývoji v obou letech, jednak ve změnách portfolia zákazníků a dále také zařazení společnosti ČEZ Energo mezi plně konsolidované společnosti od II. pololetí 2018.

Prodej energetických služeb

Společnosti zajišťující energetické služby v České republice realizovaly za I. pololetí 2019 tržby ve výši 2,3 mld. Kč. Odbornou a obchodní kapacitu Skupiny ČEZ v oblasti energetických úspor sdružuje společnost ČEZ ESCO, která systematicky inovuje a vyvíjí své aktivity se zaměřením na komerční produkty typu EPC, z oblasti technického vybavení budov, klimatizace a vzduchotechniky, svítidel, fotovoltaiky, lokálních distribučních sítí a dále služby projektu Elektromobilita a Smart City.

Společnost zajišťuje služby a řešení z oblasti nové energetiky na klíč. Zaměřuje se na tvorbu integrovaných nabídek pro korporátní klientelu, malé a střední podniky a veřejný sektor. Nabízí řešení energetických potřeb zákazníků zejména na decentrální úrovni s důrazem na nové technologie, efektivní využití energie a integrované nabídky produktů.

ČEZ Prodej se vedle nabídky dodávek elektřiny a plynu věnuje také dalším službám spojeným s moderní energetikou. Dodává na klíč střešní fotovoltaické elektrárny vybavené bateriovými systémy i systémy akumulace do vody (vyrobená elektřina slouží k ohřevu vody), zároveň tyto elektrárny projektuje, stará se o jejich provoz, vyřizuje licence a poskytuje zákazníkům dotační poradenství v rámci programu Nová zelená úsporám. Dále se zaměřuje na dodávku kompletních řešení vytápění prostřednictvím tepelných čerpadel včetně jejich vzdáleného řízení a kontroly. Stranou nezůstávají ani klasické kondenzační plynové kotle. Na ty navazuje komplexní služba ČEZ Servis vytápění, která zajišťuje pravidelný servis kotle, kontrolu spalínové cesty a asistenční služby, a to pro všechny majitele kotlů. Je také na českém trhu exkluzivním dodavatelem chytrého termostatu bavorské společnosti tado, v níž vlastní INVEN CAPITAL, investiční fond Skupiny ČEZ, majetkový podíl¹.

Mimo služby spojené přímo s energetikou nabízí 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 roce 2019

Skupina ČEZ předpokládá prodej elektřiny v objemu 16,9 TWh, což by znamenalo o 0,6 TWh méně než v roce 2018. Důvodem je především ztráta významného zákazníka, částečně kompenzovaná zařazením společnosti ČEZ Energo mezi plně konsolidované společnosti od II. pololetí 2018.

U dodávek zemního plynu předpokládá Skupina ČEZ pokles dodávek o 0,3 TWh zejména z důvodu ztráty části velkých zákazníků.

¹ v současné době není výrobek dostupný

Na trhu ESCO produktů je předpokládán rozvoj podnikání v oblastech klimatizace, osvětlení, EPC projektů (projekty úsporných opatření - Energy Performance Contracting), TZB (technického zařízení budov). Společnost bude pokračovat v rozvoji konceptu smart cities a elektromobility a nově se soustředí i na modely BIM (Informační model budovy - Building Information Modeling).

Německo

Podnikatelské prostředí

Německo nadále následuje cíle vytýčené v Energiewende, jejímž ústředním bodem je zajištění udržitelných dodávek energie a vytváření další ekonomické hodnoty. Předpokladem pro úspěšnou Energiewende a politiky v oblasti ochrany klimatu je účelná, efektivní, síťově synchronní a tržně orientovaná výstavba obnovitelných zdrojů. Podíl obnovitelných zdrojů na spotřebě elektřiny neustále roste: z přibližně 6 % v roce 2000 na 37,8 % v roce 2018. Cíl pro rok 2020 nastavený na úrovni 35 % byl předčasně překročen. Do roku 2025 má pocházet 40 – 45 % elektřiny spotřebované v Německu z obnovitelných zdrojů a v roce 2030 by se tento podíl měl dále navýšit na 65 %. Systém subvencování obnovitelných zdrojů je založen na pravidelně vyhlašovaných aukcích, přičemž platí, že určujícím kritériem pro získání podpory je předložení nejnižší nabídky.

Komise pro odchod od uhelné energetiky publikovala zprávu, která předpokládá ukončení výroby elektřiny z uhlí do roku 2038 s možností tak učinit již v roce 2035. První krok představuje odstavení nejméně 12,5 GW instalovaného výkonu z uhlí (včetně zdrojů, u kterých se tak jako tak předpokládala změna využití na rezervní) k roku 2022.

Obnovitelné zdroje (fotovoltaické, větrné, biomasové, vodní) v Německu poprvé vyrobily více elektřiny než uhelné a jaderné elektrárny dohromady. Za I. pololetí 2019 se podílely na výrobě 47,3 % elektřiny, zatímco podíl uhelných a jaderných zdrojů dosáhl pouze 43,4 %. Zároveň se meziročně snížily emise oxidu uhličitého o 15 %.

Vedoucí úloha v rozšiřování obnovitelných zdrojů energie připadá na větrné elektrárny, které mají druhý nejvyšší podíl na výrobě elektřiny. V roce 2019 se doposud konaly dvě aukce na výstavbu pevninských větrných zdrojů (podpora udělena projektům o celkovém výkonu 746 MW), dvě aukce pro výstavbu solárních zdrojů (podpora udělena projektům o celkovém výkonu 683,2 MW) a jedna smíšená aukce pro výstavbu pevninských větrných a solárních zdrojů (podpora udělena projektům o celkovém výkonu 210,8 MW).

Působení týmu Rozvoj

Skupina ČEZ se v Německu v oblasti obnovitelných zdrojů zaměřuje na rozvoj stávajícího větrného portfolia s kapacitou až 305,6 MW. V I. čtvrtletí 2019 byla uzavřena transakce Holt Holding, kterou Skupina ČEZ vytvořila společný podnik s developerem H. u. H. Holt Holding GmbH za účelem společného developmentu tří projektů s plánovaným výkonem až 112,5 MW. Projekty se nacházejí v rané fázi developmentu a jsou umístěny na severozápadě Německa.

Výroba elektřiny

V I. pololetí roku 2019 vyrobily německé větrné elektrárny Skupiny ČEZ 153 GWh elektřiny, o 11 GWh více než za stejné období roku 2018.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ vlastnily v Německu k 30. 6. 2019 deset farem větrných elektráren s celkem 53 větrnými turbínami o celkovém instalovaném výkonu 133,5 MW.

Prodej – ESCO služby

Společnosti poskytující energetické služby realizovaly v I. pololetí 2019 tržby ve výši 5,5 mld. Kč. Prostřednictvím skupiny Elevion se uskutečnil nákup 100% podílů v německých ESCO společnostech.

V lednu byly dokončeny akvizice třech společností: En.plus GmbH, GBM Gesellschaft für Büromanagement mbH a H & R Elektromontagen GmbH. Společnost En.plus GmbH svým zákazníkům poskytuje efektivní technologie budov a vytváření inovativních konceptů pro výrobu energie. Zákazníci společnosti En.plus GmbH působí v různých odvětvích, včetně zdravotnictví, kultury, průmyslu a výstavby komerčních nemovitostí. Společnost GBM Gesellschaft für Büromanagement mbH, se sídlem v Jeně, se zaměřuje na IT, informační a datové technologie, včetně datového centra využitelného pro celou skupinu Elevion. Společnost H & R Elektromontagen GmbH se specializuje na významné mezinárodní zákazníky z chemického a petrochemického průmyslu, kterým nabízí kompletní elektro montážní práce a následnou údržbu a opravy.

V květnu Skupina ČEZ pokračovala v nákupu německých ESCO společností akvizicemi společností skupiny HERMOS a FEA Automation GmbH. Skupina HERMOS je mezinárodní skupina specializovaná na automatizaci a IT řešení pro průmysl, energetiku, životní prostředí a budovy, rovněž i na kompletaci inteligentních elektrických rozvaděčů. Společnost FEA Automation GmbH je společnost působící po celém Německu se sídlem v Chemnitzu a technickou kancelář v Erkelenz (Kolín nad Rýnem). Společnost zajišťuje plánování, projektování, instalaci, uvedení do provozu a údržbu plně automatizovaných systémů budov.

V červnu Skupina ČEZ dokončila prostřednictvím skupiny Elevion dvě akvizice německých ESCO společností: Detlef Walther GmbH a Kälteanlagenbau Schröder GmbH. Společnost Detlef Walther GmbH, sídlící v městečku Wernburg (spolková země Durynsko), se zaměřuje na instalaci plynových a vodních vytápěcích řešení. Společnost Kälteanlagenbau Schröder GmbH, se sídlem v Magdeburgu, svým zákazníkům dodává kompletní chladírenské systémy a moderní technologie klimatizace, navržené podle specifických požadavků každého zákazníka.

Předpokládaná situace v roce 2019

Výroba elektřiny v německých elektrárnách Skupiny ČEZ je předpokládána v objemu 0,3 TWh.

V oblasti ESCO služeb se hodlá Skupina ČEZ zaměřit, kromě oblasti energetického a mechanického zařízení budov, též na decentralní dodávku energie, např. na kogenerační jednotky, či na dodávání tepelných, ventilačních a klimatizačních zařízení.

Polsko

Podnikatelské prostředí

Cílový podíl elektřiny z obnovitelných zdrojů na celkové hrubé konečné spotřebě elektřiny v Polsku pro rok 2020 je stanoven na 15 %, nicméně polská vláda v oficiálním návrhu Národního plánu na podporu energie a klimatu na roky 2021–2030 zaslaném Evropské komisi informovala, že Polsko tento cíl nesplní. V roce 2020 bude tento podíl činit přibližně 13,8 %. Ministerstvo energetiky oznámilo rovněž další národní cíl podílu OZE, a sice pro rok 2030 podíl ve výši 21 %.

Návrh novely zákona o obnovitelných zdrojích energie, přijatý polskou vládou koncem června 2019, má za cíl odblokovat další rozvoj OZE, včetně větrné energetiky.

V rámci Státní energetické politiky do roku 2040 ministerstvo energetiky plánuje od roku 2026 zahájit provoz větrných elektráren v Baltském moři s plánovaným instalovaným výkonem až 9 GW. O projekty větrných elektráren, jejichž pevná část je postavena v moři (offshore), se zajímají jak polské státní energetické skupiny, tak domácí soukromí investoři a velké nadnárodní společnosti. Žádosti o připojení do distribuční sítě plus již vydané smlouvy na připojení dosahují již nyní téměř 7 GW. Offshorové odvětví očekává přijetí příslušných zákonů v oblasti stavebního práva a energetického práva, které stanoví právní rámec pro výstavbu a provoz větrných elektráren na moři. Příslušná legislativa by mohla být přijata ve IV. čtvrtletí 2019.

Působení týmu Rozvoj

Prodej elektřiny a zemního plynu

Prodejem elektřiny i zemního plynu koncovým zákazníkům v Polsku se zabývá společnost CEZ Trade Polska sp. z o.o. Za I. pololetí 2019 společnost dodala svým zákazníkům ze segmentu velkooběh a malooběh podnikatelé 913 GWh elektřiny, což představovalo meziroční pokles o 481 GWh způsobený pozastavením nových prodejů konečným zákazníkům z důvodu připravovaných legislativních změn. V I. pololetí 2019 dodala společnost zákazníkům 512 GWh zemního plynu (o 67 GWh více než v I. pololetí roku 2018).

Prodej ESCO služby

Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společnosti OEM Energy. Společnost OEM Energy je jedním z lídrů na polském trhu se solárními panely, nabízející modernizaci a instalaci solárních a fotovoltaických panelů, boilerů a tepelných čerpadel. V Polsku dále Skupina ČEZ poskytuje ESCO služby prostřednictvím společnosti Metrolog, předního výrobce kompaktních tepelárenských rozvodů na polském trhu. Metrolog nabízí také komplexní realizaci investic v oblasti tepelné energie a výstavbu systémů úpravy vody.

Předpokládaná situace v roce 2019

Celkový dodaný objem elektřiny v roce 2019 je předpokládán 1,8 TWh. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu v roce 2019 činí 1,0 TWh.

V oblasti ESCO služeb se bude Skupina ČEZ nadále zaměřovat na polský trh v oblasti řešení vzduchotechniky, technického facility managementu a energetických úspor.

Podnikatelské prostředí

Zákon o energetické transformaci pro zelený růst určuje 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 %, který ovšem vláda v listopadu 2017 odložila 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. Do roku 2020 budou uzavřeny dva reaktory v lokalitě Fessenheim a poté do roku 2030 dalších 4–6 reaktorů. Do roku 2035 má být odstaveno celkem 14 reaktorů.

Ústředním nástrojem pro strategické řízení energetické transformace a upřesnění rozvojových cílů jednotlivých energetických sektorů je tzv. víceletý energetický program (PPE), který poskytuje silný podnět k rozvoji solárního a větrného sektoru. Instalovaný výkon fotovoltaických elektráren by měl do roku 2028 vzrůst na 35,6–44,5 GW (z 8,4 GW v roce 2018), výkon větrných elektráren na pevnině by se měl zvýšit na 34,1–35,6 GW do roku 2028 (ze 14,3 GW v roce 2018). Offshore větrné elektrárny zaznamenaly mírné snížení cílů pro rok 2023 (2,4 GW), v roce 2028 se očekává až 4,7–5,2 GW.

Koncem června 2019 byl předjednáán energeticko-klimatický zákon, který zavádí cíl uhlíkové neutrality do roku 2050. Mezi nástroje k jeho splnění patří ukončení výroby elektřiny z uhlí od 1. 1. 2022, odstraňování tepelných ztrát budov a další opatření včetně zlepšení reportingu firem v oblasti životního prostředí.

Soutěžní způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je zaveden pro solární zdroje již od roku 2016 a pro velké větrné elektrárny na pevnině (onshore) od roku 2017. Výrobci jsou tak přímo vystaveni tržním signálům, obdrží příjmy z přímého prodeje elektřiny na trhu a zároveň jsou chráněni kompenzačními premii vyplácenou do referenční výše.

Působení týmu Rozvoj

Výroba z obnovitelných zdrojů

Na francouzský trh výroby z obnovitelných zdrojů vstoupila Skupina ČEZ v červnu 2017, kdy odkoupila portfolio projektů 9 pevninských farem větrných elektráren s potenciálním instalovaným výkonem až 101,8 MW. Počátek komerční výroby první farmy větrných elektráren, v lokalitě Aschères-le-Marché, s instalovaným výkonem 13,6 MW je plánován do roku 2020. Další čtyři projekty již získaly povolení k výstavbě a provozu. Po nabytí právní moci těchto povolení budou zahájena jednání pro obdobné zajištění dodávek služeb.

V lednu 2019 získala Skupina ČEZ další soubor 8 projektů onshore větrných elektráren ve Francii v pokročilé fázi developmentu s potenciálním celkovým instalovaným výkonem až 119 MW. Dva z projektů již získaly povolení k výstavbě a provozu, které zatím nenabylo právní moci.

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 kombinující lidskou a umělou inteligenci dokáže nabídnout variantní pohledy na budoucí vývoj komplexních prostředí, zkvalitňuje a zrychluje rozhodovací procesy ve firmách. Začátkem roku 2019 se společnost stala jedním z finalistů ceny „10 000 startups pour changer le monde“ (10 000 start-upů mění svět) organizované společnostmi BNP Paribas a La Tribune o nejvíce inovativní start-up.

Společnost VU LOG se sídlem v Nice je globálním lídrem v poskytování technologií pro sdílení mobility (autopartage) ekologických aut ve městech. V květnu oznámila zahájení spolupráce s automobilkou Groupe Renault, která bude spočívat ve výrobě vozidel již z továrny připravených ke sdílení. Groupe Renault přímo na své výrobní lince vybaví svoje elektromobily Zoe hardwarem společnosti VU LOG, který umožní jejich okamžité začlenění do flotil sdílených aut. Koncem června zprovoznila automobilka Volkswagen v německé metropoli Berlíně dosud nejrozsáhlejší soubor sdílených vozidel složený pouze z elektromobilů (1 500 vozidel e-Golf) pod názvem WeShare. Sdílení

probíhá na technologickém řešení společnosti VU LOG. Pro rok 2020 je v plánu rozšíření do Hamburgu a do Prahy.

Předpokládaná situace v roce 2019

Očekáváme, že další projekt z portfolia projektů získaných v roce 2017 bude na konci roku 2019 převeden z fáze developmentu do fáze výstavby.

Rumunsko

Podnikatelské prostředí

V Rumunsku již v minulosti byla dokončena liberalizace energetického trhu. V roce 2013 proběhla pro zákazníky z oblasti podnikatelského segmentu a v případě domácností se tak stalo k 1. 1. 2018. V současné době jsou všichni spotřebitelé elektřiny oprávněni vybrat si svého dodavatele na volném trhu.

Dne 29. 12. 2018 bylo vydáno vládní nařízení upravující podnikání licencovaných subjektů. Přineslo zejména zvýšení poplatku regulátorovi ANRE z 0,1 % z obrátu na 2 % z hrubé marže licencovaných společností, znovuzavedení regulovaných tarifů pro elektřinu u smluv pro domácnosti včetně regulovaných cen na dodávku elektřiny pro výrobce, stanovení maximální ceny dodávky plynu pro domácnosti a prodloužení monopolní daně až do 31. 12. 2021.

Působení týmu Rozvoj

V návaznosti na svou novou strategii plánuje Skupina ČEZ prodej aktiv v Rumunsku. Zahájení divestičního procesu je naplánováno na podzim 2019. O prodeji bude rozhodnuto v závislosti na obdržených nabídkách.

Výroba elektřiny

Větrné elektrárny Fântânele a Cogeaalac jsou v souladu s platnou legislativou oprávněny být zapojeny do schématu podpory výroby z obnovitelných zdrojů a získávat zelené certifikáty za svoji produkci elektřiny. V roce 2019 mají přiděl ve výši 1 zeleného certifikátu na 1 MWh vyrobené elektřiny.

Parky větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac vyrobily v I. pololetí 2019 elektřinu v objemu 643 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 50 GWh, především z důvodu lepších povětrnostních podmínek.

Malé vodní elektrárny společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. v lokalitě Reșița vyrobily 46 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

Investice směřovaly zejména do obnovování jednotlivých komponent turbín parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac, na vodních elektrárnách společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. nebyly realizovány žádné významné investice.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2019 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 elektřinu v celkovém objemu 3 439 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 32 GWh.

Rumunský regulační úřad (ANRE) rozhodl o distribučních tarifech účinných od 1. 7. 2019. Průměrný tarif distribuční společnosti Skupiny ČEZ – Distribuție Energie Oltenia – vzrostl o 2,49 %. Do konečných cen se tak promítne zvýšení ukazatele WACC, o němž regulační úřad rozhodl již 23. 5. 2019, kdy se na základě nařízení úřadu navýšila průměrná hodnota základního ukazatele návratnosti distribučních aktiv z 5,66 % na 6,9 %.

Investiční výstavba

Investiční náklady směřovaly zejména do distribučního majetku a do nových elektroměrů.

Prodej

Prodej elektřiny a zemního plynu

Společnost CEZ Vanzare S.A. prodala koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 870 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 229 GWh. Zároveň dodala stávajícím i novým koncovým zákazníkům zemní plyn v objemu 626 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 18 GWh.

Prodej – ESCO služby

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 elektro montážních 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 2019

Za celý rok 2019 je očekávána výroba 1,2 TWh ve větrných elektrárnách a 0,1 TWh ve vodních elektrárnách.

Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům se v roce 2019 předpokládá ve výši 6,9 TWh.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům je očekáván v objemu 3,7 TWh. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu v roce 2019 činí 1,9 TWh.

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).

Od 1. 5. 2019 vstoupila v platnost nová pravidla měření elektřiny. K nejdůležitějším změnám patří možnost fakturace náhrad za neoprávněně odebranou elektřinu, kterou vůči zákazníkovi nárokuje přímo distributor, a dále povinnost distributora každé 3 měsíce provést kontrolu elektroměru.

Energetický zákon ukládá od 1. 7. 2019 výrobcům elektřiny s instalovaným výkonem 1–4 MW povinnost prodávat vyrobenou elektřinu na burze IBEX, do té doby její výkup prováděla společnost NEK. Rozdíl mezi tržní cenou a případnou garantovanou vyšší výkupní cenou jim dorovnává stát. Od tohoto opatření je očekáváno zvýšení likvidity burzy.

Jako poslední stát v Evropě zrušilo Bulharsko daň z vývozu a dovozu elektřiny a byl zaveden poplatek za přístup do sítě pro všechny výrobce.

Pokračovala rovněž snaha o větší propojení trhů s elektřinou v jihovýchodní Evropě. Burza IBEX zahájila rozhovory o propojení trhů se Srbskem a Chorvatskem, později svým podpisem odsouhlasili obdobný záměr operátoři přenosových soustav Bulharska, Severní Makedonie a Albánie. Propojení trhů Bulharska a Severní Makedonie by se přitom podle memoranda z roku 2018 mělo uskutečnit již v lednu 2020.

Působení týmu Rozvoj

V rámci transparentně vedeného prodejního procesu byla dne 23. 2. 2018 uzavřena smlouva o prodeji 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.

Transakce podléhala schválení bulharské Komise pro ochranu hospodářské soutěže (KZK). Společnost Inercom podala v této věci dvě žádosti o schválení spojení soutěžitelů, přičemž první řízení bylo ukončeno dne 19. 7. 2018 zamítavým stanoviskem KZK a druhé řízení bylo KZK přerušeno.

Více než rok po svém uzavření, dne 15. 4. 2019, byla kupní smlouva se společností Inercom ukončena, neboť bulharský stát svým počínáním zmařil splnění odkládacích podmínek, a tím i vypořádání smlouvy.

V návaznosti na zamítavý postoj KZK zahájila společnost ČEZ souběžné rozhovory s dalšími zájemci o bulharská aktiva. V pokračujícím výběrovém řízení společnost ČEZ obdržela dvě nové, závazné nabídky od společností Eurohold a India Power, z nichž nabídka společnosti Eurohold byla vyhodnocena jako lepší. Tato nabídka byla navíc celkově výhodnější než podmínky dojednané ve vypovězené smlouvě se společností Inercom.

Po projednání a schválení v orgánech společnosti byla se společností Eurohold dne 20. 6. 2019 uzavřena smlouva o prodeji bulharských aktiv Skupiny ČEZ. Vypořádání transakce podléhá schválení KZK a bulharským energetickým regulačním úřadem. Dne 2. 8. 2019 podal Eurohold žádost na KZK týkající se posouzení transakce nákupu bulharských společností vlastněných Skupinou ČEZ.

Po celé řadě zásahů bulharských institucí poškozujících podnikání společností ČEZ v Bulharsku zahájila společnost ČEZ již v roce 2016 mezinárodní investiční arbitráž s Bulharskou republikou dle smlouvy o Energetické chartě z důvodů neochránění investice. Arbitrážní nárok není předmětem prodeje a arbitráž je nadále vedena ze strany ČEZ, a. s.

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2019 vyrobila fotovoltaická elektrárna Orešec elektřinu v objemu 3,0 GWh, což znamenalo mírný pokles (o 2 %) oproti stejnému období roku 2018.

V I. pololetí 2019 neproběhly žádné investice do bulharských výrobních aktiv.

Instalovaný výkon

Instalovaný výkon výrobních zdrojů v Bulharsku zůstal nezměněn. K 30. 6. 2019 vlastnila dceřiná společnost Free Energy Project Oreshets fotovoltaickou elektrárnu s instalovaným výkonem 5 MW.

Distribuce elektřiny

Dne 1. 7. 2019 vydal KEVR cenové rozhodnutí účinné od 1. 7. 2019 do 30. 6. 2020. Nárůst distribučních tarifů v průměru o 3,46 % pozitivně dopadá na celkový objem povolených výnosů distributora. Regulátor však ani nadále neuznává skutečnou výši všech provozních nákladů souvisejících s výkonem licencované činnosti distribuce elektřiny, a část nákladů tak stále nesou distribuční společnosti.

Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2019 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 921 GWh, tj. meziročně o 30 GWh více.

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 elektřiny

Společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům celkem 3 283 GWh elektřiny, což znamenalo meziroční nárůst o 110 GWh.

CEZ Trade Bulgaria EAD prodal na volném trhu koncovým zákazníkům 2 044 GWh elektřiny, tedy meziročně o cca 136 GWh méně.

Prodej – ESCO služby

V Bulharsku byla v roce 2017 založena společnost CEZ ESCO Bulgaria EOOD, která se zabývá realizací energetických projektů pro koncové zákazníky na bulharském trhu. Do poloviny roku 2019 bylo podepsáno sedm projektů v oblasti energetických úspor.

Předpokládaná situace v roce 2019

V roce 2019 je očekáván objem vyrobené elektřiny ve výši 6,2 GWh, objem elektřiny prodané zákazníkům společností CEZ Elektro Bulgaria ve výši 6,2 TWh a objem elektřiny prodané společností CEZ Trade Bulgaria EAD přes 3,9 TWh.

Za celý rok 2019 očekává Skupina ČEZ objem distribuované elektřiny ve výši 9,6 TWh.

Pokračovat bude realizace energeticky úsporných projektů, zejména v oblasti fotovoltaiky, osvětlení a HVAC.

Ostatní země

Turecko

Podnikatelské prostředí

Vnitropolitická situace v Turecku byla poznamenána březnovými komunálními volbami, které sice celkově vyhrála prezidentská vládnoucí strana AK Parti, ale neuspěla zejména ve velkých městech (Ankara, Izmir, Istanbul). Následovalo rozhodnutí o opakování voleb v Istanbulu, jakožto hospodářském centru Turecka, které opoziční kandidát jednoznačně vyhrál. Pokračuje napětí ve vztazích s USA ohledně zbrojního programu, což přispívá k volatilitě místní měny a negativnímu vnímání prostředí ze strany zahraničních investorů. V rámci energetiky pokračuje politizace regulace distribučního a retail byznysu, stále neproběhla úplná liberalizace a pokračuje ovlivňování cen elektřiny.

Aktuálně se Turecko nachází ve stagflaci, kdy klesá HDP a roste inflace. Dochází k dalšímu oslabování turecké liry vůči dolaru a panuje dvouciferná inflace (aktuálně 19 %). Turecká lira za prvních 6 měsíců roku 2019 oslabila o 8 % a k 30. 6. 2019 činil kurs 5,77 TRY/USD, přičemž v I. pololetí 2019 turecká lira oslabila nejvíce na cca 6,2 TRY/USD (ke dni 9. 5. 2019). Jako důvody klesajícího kursu liry se uvádějí zhoršení vnímání rizik spojených s hospodářskou politikou země a zvyšování politického napětí vycházející z vývoje mezinárodních vztahů. Oslabující lira působí negativně na hospodaření tureckých společností, které jsou financovány úvěry denominovanými v amerických dolarech.

Ratingová agentura Moody's snížila 14. června 2019 hodnocení úvěrové spolehlivosti Turecka o jeden stupeň na úroveň B1. Rating se tak posunul ze spekulativní kategorie do vysoce spekulativní kategorie. Jeho výhled zůstává negativní.

Působení týmu Rozvoj

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 2019 činil 4 795 GWh, což znamenalo 7% nárůst oproti stejnému období roku 2018.

Investiční výstavba

Na základě schváleného pětiletého plánu 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 2019 činilo 5 669 GWh, což představovalo 15% meziroční pokles.

Působení Skupiny ČEZ ve výrobě elektřiny

Společnost Akenerji provozuje moderní paroplynovou elektrárnu v lokalitě Erzin, která v I. pololetí 2019 vyrobila 1 023 GWh elektřiny. V roce 2018 to za stejné období bylo 1 870 GWh.

V obnovitelných zdrojích bylo vyrobeno 793 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 752 GWh a ve větrných elektrárnách 41 GWh. To představuje navýšení o 275 GWh oproti stejnému období roku 2018, kdy obnovitelné zdroje vyrobily 517 GWh.

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.

Předpokládaná situace v roce 2019

Objem distribuované elektřiny je předpokládán ve výši 10 TWh a prodané elektřiny ve výši 10,8 TWh.

Celkové množství vyrobené elektřiny je očekáváno ve výši 4,7 TWh. Předpokládaný meziroční pokles je dán očekávanou nižší výrobou v plynové elektrárně v souvislosti s vyšší výrobou z vodních elektráren v dané lokalitě.

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

Slovensko

Prodej elektřiny a plynu

V I. pololetí 2019 pokračoval prodej elektřiny a zemního plynu zákazníkům ze segmentu velkoodběru a malých a středních podniků. Celková dodávka v I. pololetí za všechny segmenty zákazníků dosáhla u elektřiny 701 GWh, tedy o 276 GWh méně než ve stejném období roku 2018.

Dodávka zemního plynu dosáhla v I. polovině roku 2019 výše 1 272 GWh, tj. v meziročním srovnání o 213 GWh více než před rokem.

Prodej ESCO služeb

Skupina ČEZ působí od roku 2018 i na Slovensku v oblasti energetických úspor, decentralizovaných zdrojů, osvětlení a dalších energetických produktů. Novou akvizici roku 2019 představuje společnost e-Dome zabývající se realizacemi EPC projektů. Dalšími jejími produkty jsou energetický management, který nastavuje optimální procesy pro snížení spotřeby zejména ve firmách, energetické audity a poradenství.

Předpokládaná situace v roce 2019

Díky objemu portfolia v segmentech průmyslových podniků i malých a středních podniků patří společnost ČEZ Slovensko v dodávce komodit stále mezi klíčové hráče na trhu. Cílem pro rok 2019 je obsluha portfolia zákazníků, které je chráněno proti narůstajícím tržním a objemovým rizikům, a tím stabilizace a zvyšování profitability obou portfolií zákazníků.

V oblasti ESCO je ve II. pololetí 2019 plánováno rozšiřování poskytovaných komplexních energetických služeb zákazníkům, především projektů energetických úspor (EPC) a projektů výstavby a provozování energetických zařízení.

Maďarsko

Prodej elektřiny

V Maďarsku prodala společnost ČEZ Magyarország Kft. za I. polovinu roku 2019 koncovým zákazníkům 751 GWh elektřiny, tedy meziročně o 1 % méně než ve stejném období roku 2018.

Prodej ESCO služeb

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

Předpokládaná situace v roce 2019

Společnost CEZ Magyarország Kft. předpokládá v roce 2019 prodat koncovým zákazníkům 1,5 TWh elektřiny.

V oblasti ESCO aktivit Skupina ČEZ neplánuje v Maďarsku významné rozšíření.

Další země

Čína: V zemi působí společnost ETS Efficient Technical Solutions (Shanghai) Co., Ltd., která je součástí německé skupiny Elevion. Podniká v oblasti vzduchotechniky, decentralní energetiky a automatizace budov.

Itálie: V zemi působí jedna ze společností německé skupiny Kofler Energies.

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.

Nizozemsko: Skupina ČEZ působí na velkoobchodním trhu s elektřinou a zemním plynem (obojí s fyzickým i finančním vypořádáním). Jinak v zemi nevykonává vlastní podnikatelskou činnost. Tamní dceřiné společnosti jsou holdingovými nebo financujícími společnostmi.

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

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

Výzkum a vývoj

V jaderné oblasti byly provedeny zkoušky a analýzy segmentů povlakových trubek paliva ozářených v aktivní zóně reaktoru s cílem získání podrobnějších informací o chování těchto materiálů. Realizace dalšího projektu, testování zvýšeného zahuštění cirkulační chladicí vody v Jaderné elektrárně Dukovany, povede ke snížení spotřeby vody pro provoz energetických bloků. Pokračovalo rovněž řešení projektu McSafe (podpořeného z evropského zdroje Horizon 2020), který využívá simulační metody Monte Carlo pro pokročilé simulace aktivní zóny lehkovodních jaderných reaktorů. V oblasti nejaderné energetiky pak pokračovalo pilotní spektrometrické měření spalovací komory pro zlepšení flexibility a emisních parametrů spalovacího procesu v práškových kotlích. Úspěšně jsou realizovány projekty podpořené Technologickou agenturou ČR (TAČR) – dokončuje se řešení projektů CESEN (Centrum výzkumu a experimentálního vývoje spolehlivé energetiky), energetického využití odpadů a dále projekty zaměřené na realizaci opatření pro snížení emisí rtuti v uhelných elektrárnách a na získání informací o stabilitě ocelí využívaných v moderních energetických blocích.

V první polovině roku 2019 začalo řešení nového komplexního projektu podpořeného TAČR v programu Národního centra kompetence. Toto energetické národní centrum kompetence koordinuje Vysoká škola báňská – Technická univerzita Ostrava a účastní se ho 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.

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 s obchodním modelem prokázaným prodeji a s výrazným růstovým potenciálem. Od svého založení Inven Capital investoval do devíti společností (čtyř německých, dvou francouzských, dvou izraelských a jedné české) a britského fondu ETF II (Environmental Technologies Fund 2).

V únoru 2019 uskutečnil Inven Capital první prodej portfoliové společnosti. Jednalo se o společnost sonnen, která byla zároveň první pořízenou akvizicí fondu Inven Capital v roce 2015. 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 (carsharing) ekologických aut ve městě,
- **Cosmo Tech** – dodavatel softwarové platformy pro modelování komplexních systémů poskytující klíčové informace asset manažerům společností pro optimalizaci jejich rozhodování v rámci investic, údržby a řízení rizik spravovaných aktiv,
- **Drivvz** – dodavatel softwarové platformy pro řízení dobíjecích stanic pro elektrická auta včetně energetického managementu (optimalizace dobíjení),
- **CyberX** – dodavatel softwarové platformy, která poskytuje komplexní řešení pro oblast průmyslové kybernetické bezpečnosti,
- **NeuronSW** – technologická firma, která vyvinula komplexní řešení pro analýzu zvuku umožňující předpovídat poruchy strojů.

Svůj podíl v bavorské společnosti **sonnen** prodal Inven Capital, společně s ostatními spoluvlastníky, v únoru 2019 skupině Royal Dutch Shell, jež v poslední době posiluje své postavení v oblasti decentralizované energetiky a elektromobility. Prodejní cena činila cca dvojnásobek pořizovací hodnoty podílu. Společnost **sonnen** je jedničkou na německém trhu inteligentních řešení skladování elektřiny pro domácnosti a navíc je průkopníkem v inovativních nabídkách elektřiny a energetických službách, např. **sonnenCommunity**.

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 2019 virtuální Test centrum za účelem získání nezprostředkované informace o vlastnostech a možnostech technologie usnadňující rozhodnutí o jejím komerčním nasazení ve Skupině ČEZ. Cílem Test centra je rychlejší zavedení služeb a produktů postavených na nových technologiích a snížení rizik s poskytnutými zárukami a zákaznickou zkušeností u existujících produktů.

Elektromobilita v ČR

Dobíjecí stanice

Skupina ČEZ se v oblasti výstavby a provozování veřejné dobíjecí sítě zaměřila na další rozšiřování sítě veřejných rychlodobíjecích stanic. K 30. 6. 2019 provozovala celkem v ČR 167, z toho bylo 109 rychlodobíjecích (DC) a 58 normálního dobíjení (AC). K výstavbě i nadále významným způsobem přispívá podpora ze dvou projektů financovaných z evropského programu Connecting Europe Facility (CEF), která je zaměřena na podporu výstavby rychlodobíjecích stanic v blízkosti hlavních silničních tahů TEN-T (transevropská dopravní síť).

ČEZ byl úspěšný při získání dotací z Operačního programu Doprava II na dva projekty. V prvním případě se jednalo o druhou výzvu programu pro páteřní síť DC rychlodobíjecích stanic, v jehož průběhu by mělo být vybudováno 125 stanic na území celé ČR, a ve druhém případě o výzvu pro doplňkovou síť AC dobíjecích stanic s možností vzniku dalších 127 stanic normálního dobíjení. Celkový rozsah projektů činí 181 mil. Kč, přičemž výše dotace může dosáhnout 113 mil. Kč.

V rámci podpory bezemisní dopravy zaručuje Skupina ČEZ, že elektřina použitá k dobíjení v těch veřejných dobíjecích stanicích, které jsou připojeny jako samostatná odběrná místa a Skupina ČEZ tedy má vliv na výběr dodavatele elektřiny, pochází z obnovitelných zdrojů formou záruk původu.

Nabídka pro domácnosti a živnostníky

Společností ČEZ Prodej byl zahájen prodej elektromobility jako komplexní služby. Společně s koupeným vozem nabízí wallbox, kontrolu dostatečné robustnosti elektroinstalace pro domácí dobíjení nebo čip pro dobíjení ve veřejných stanicích. Poskytuje zároveň financování koupě elektromobilu prostřednictvím výhodného úvěru. ČEZ Prodej v tuto chvíli nabízí vozy tří továrních značek (Hyundai, Nissan a Volkswagen), 14 typů wallboxů pro domácí dobíjení a 6 druhů dobíjecích kabelů. Nabídku bude ČEZ Prodej postupně rozšiřovat. Komplexnost balíčku ČEZ Prodej uzavírá Elektřina pro dobíjení, speciální produkt pro majitele elektromobilů.

Nabídka pro velké zákazníky

V I. pololetí 2019 byla již společností ČEZ ESCO poskytována ucelená nabídka produktů elektromobility. Pokrývá vše od poradenství v oblasti elektromobility: informace o dotačních programech, návrh vhodného řešení s přihlédnutím k požadované užitné hodnotě pro klienta, dodávku a realizaci řešení na klíč, zajištění financování a poskytování všech souvisejících služeb včetně např. zprostředkování přístupu k veřejné dobíjecí infrastruktuře ČEZ. Výhodou této ucelené nabídky je tzv. koncept multibrandu, tedy možnost nabídky dobíjecích stanic i elektromobilů všech dostupných kategorií a různých továrních značek. Současně se podařilo připravit a u vybraných klientů představit návrh konceptu integrovaného řešení, které prvky elektromobility (resp. dobíjecí stanice) propojuje

s dalšími řešeními ČEZ ESCO, zejména bateriovými systémy, fotovoltaikou a též s řešením energetického managementu.

Společnost ČEZ ESCO se rovněž stala jedním z partnerů pro implementaci elektromobility v rámci dealerství koncernu VW / ŠKODA.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 1. 1. zanikla společnost ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. fúzí sloučením se společností ŠKODA PRAHA a.s.,
- 1. 1. zanikla společnost EVČ s.r.o. fúzí sloučením se společností ENESA, a.s.,
- 1. 1. nabytí podílu na společnosti ITX MEDIA a.s., jejím jediným akcionářem se stala společnost ČEZ Teplárenská, a.s.,
- 2. 1. nabytí podílu na společnosti Caverion Česká republika s.r.o. (nyní KART TZB, spol. s r.o.); jejím jediným společníkem je společnost KART, spol. s r.o.,
- 23. 1. společnost Nuclear Safety & Technology Centre s.r.o. v likvidaci byla vymazána z obchodního rejstříku,
- 26. 4. pozbytí podílu Skupiny ČEZ na společnosti EASY POWER s.r.o.,
- 28. 6. nabytí 100% podílu ve společnosti HA.EM OSTRAVA, s.r.o., jejím jediným společníkem se stala společnost ČEZ Energetické služby, s.r.o.,
- 1. 8. uskutečnění fúze mezi společnostmi ČEZ Teplárenská, a.s., a jejími 100% dceřinými společnostmi AYIN, s.r.o., a ITX MEDIA a.s.

Francie

- 15. 1. nabytí podílu ve společnostech Ferme éolienne de Feuillade et Souffrignac SAS, Ferme éolienne du Blessonnier SAS, Ferme éolienne de Saugon SAS, Ferme éolienne de Genouillé SAS, Ferme éolienne d'Allas-Nieul SAS, Ferme éolienne de la Petite Valade SAS, Ferme éolienne des Besses SAS a Ferme éolienne de Nueil-sous-Faye SAS; vlastníkem 100% podílu je ve všech případech společnost CEZ France SAS,
- 5. 2. zanikla společnost Ferme Eolienne de Saint-Aulaye SAS bez likvidace.

Malajsie

- 15. 5. nabytí společnosti Hermos SDN. BHD v souvislosti s akvizicí německé společnosti Hermos AG.

Německo

- 7. 1. společnost CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH nabyla 50% podíl ve společnosti Windpark Bad Berleburg GmbH & Co. KG; zbylých 50 % vlastní společnost BayWa r.e. Wind GmbH,
- 7. 1. nabyla společnost Elektro-Decker GmbH (společnost skupiny Elevion) 100% podíl na společnosti H & R Elektromontagen GmbH,
- 9. 1. nabyla společnost Elevion GmbH koupila 100% podíl na společnosti GBM Gesellschaft für Büromanagement mbH,
- 9. 1. nabyla společnost CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH 50% podíl na společnosti Windpark Berka GmbH & Co. KG; zbylých 50 % vlastní společnost BayWa r.e. Wind GmbH,
- 25. 1. nabyla společnost Elevion GmbH 100% podíl na společnosti En.plus GmbH,
- 5. 2. zanikla společnost Kirschbaum & Rohrlack GmbH v důsledku fúze se společností ETS Efficient Technical Solutions GmbH, rozhodným dnem fúze je 1. 6. 2018,
- 20. 3. zanikla společnost HAU.S GmbH v důsledku fúze se společností ETS Efficient Technical Solutions GmbH, rozhodným dnem fúze je 1. 1. 2019,

- 11. 4. došlo prostřednictvím CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH k nabytí 50% podílu na společnosti Socrates JVCo Verwaltungs GmbH; zbylých 50 % vlastní společnost H. und H. Holt Holding GmbH,
- 30. 4. došlo prostřednictvím CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH k nabytí 50% podílu na společnosti Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG; zbylých 50 % vlastní společnost H. und H. Holt Holding GmbH,
- 30. 4. došlo prostřednictvím CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH k nabytí 100% podílu na společnosti Socrates SPV General Partner GmbH, jejímž jediným společníkem je společnost Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG,
- 30. 4. došlo prostřednictvím společnosti Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG k akvizici společností Windpark Palmpohl GmbH & Co. KG a Windpark Soeste GmbH & Co. KG,
- 15. 5. nabyla společnost Elevion GmbH 100% podíl na společnosti Hermos AG a jejích dceřiných, popř. vnuččiných společnostech Hermos Systems GmbH, Hermos Gesellschaft für Steuer-, Meß- und Regeltechnik mbH a HERMOS International GmbH,
- 15. 5. nabyla společnost Elevion GmbH 100% podíl na společnosti Hermos Schaltanlagen GmbH,
- 15. 5. nabyla společnost Elevion prostřednictvím společnosti Hermos AG 40% podíl na společnosti Hermos Gesellschaft für Automatisierungstechnik GmbH (tato společnost byla nabyta jako součást transakce společností skupiny HERMOS, v současné době je v likvidaci),
- 16. 5. nabyla společnost D-I-E Elektro AG (společnost skupiny Elevion) 100% podíl na společnosti FEA Automation GmbH,
- 3. 6. došlo prostřednictvím společnosti Socrates Windprojekt GmbH & Co. KG k nabytí společnosti Windpark Harrenstetter Heide GmbH & Co. KG,
- 21. 6. nabyla společnost ETS Efficient Technical Solutions GmbH (společnost skupiny Elevion) 100% podíl ve společnosti Detlef Walther GmbH,
- 24. 6. nabyla společnost En.plus GmbH (společnost skupiny Elevion) 100% podíl ve společnosti Kälteanlagenbau Schröder GmbH.

Polsko

- 15. 5. nabytí společnosti Hermos sp. z o.o. v souvislosti s akvizicí německé společnosti Hermos AG.

Slovensko

- 26. 2. společnost SERVISKOMFORT s.r.o. přejmenována na ČEZ SERVIS, s.r.o.,
- 13. 5. nabytí 51% podílu ve společnosti e-Dome a. s.

Valná hromada společnosti ČEZ

Řádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s., byla zahájena dne 26. června 2019 a skončila dne 27. června 2019. Na svém zasedání valná hromada:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2018, Souhrnnou zprávu dle § 118 odst. 9 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, Závěry zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2018, Zprávu dozorčí rady a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti,
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ, které byly sestaveny ke dni 31. 12. 2018,
- schválila rozdělení zisku společnosti za rok 2018 ve výši 23 776 000 035,70 Kč takto:

▪ podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře („dividenda“)	12 911 754 216,00 Kč
▪ převod na účet nerozděleného zisku minulých let	10 864 245 819,70 Kč

dividenda činí 24 Kč na jednu akcii před zdaněním,
- určila auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2019 auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o.,
- schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2020 ve výši 110 mil. Kč,
- schválila aktualizaci koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s., a to ve znění předloženém valné hromadě představenstvem společnosti,
- odvolala z dozorčí rady Šárku Vinklerovou,
- zvolila členem dozorčí rady a členem výboru pro audit Jana Vaněčka.

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. Ultra Plus Holding Limited vede spor se společností ČEZ, a. s., o zaplacení částky ve výši přesahující 196 mil. Kč s příslušenstvím z důvodu údajného zneužití dominantního postavení při stanovení kupní ceny za dodávky hnědého uhlí (lignitu) a výše maximální slevy za vadné plnění na základě žaloby podané v srpnu 2010. Soud prvního stupně žalobu zamítl. Řízení se nachází u soudu druhého stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
3. 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 (nicméně Odvolací finanční ředitelství na základě právního názoru soudu prvního stupně zrušilo rozhodnutí o uložení pokuty). Výsledek řízení nelze předjímat.
4. Lesy České republiky, s.p., vedou se společností ČEZ, a. s., a některými jejími dceřinými společnostmi 33 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 295 mil. Kč s příslušenstvím. Výsledek řízení nelze předjímat.
5. Společnost ČEZ, a. s., vedla spor se společností Walo Bertschinger AG se sídlem ve Švýcarsku o odstranění vad díla spočívajícího v opravách vodní elektrárny Dlouhé Stráně a pro případ, že vady nebudou na základě rozhodnutí žalovanou stranou odstraněny, o uhrazení částky ve výši 205 mil. Kč plus příslušenství na základě žaloby podané v roce 2016. Obchodní soud curyšského kantonu žalobu zamítl v roce 2019, spor mezi stranami byl pravomocně ukončen.
6. 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.
7. Společnost ČEZ, a. s., vede spor se společností ŠKODA JS a.s. o zaplacení částky ve výši 611 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. Řízení se nachází u soudu prvního stupně a je přerušeno z důvodu probíhajících jednání o mimosoudním řešení sporu; tato jednání doposud nebyla uzavřena. Výsledek řízení nelze předjímat.
8. Jedenáct nájemníků bytů vede spor se společností CIB RENT PÍSNICE s.r.o. o určení vlastnického práva k nemovitým věcem v katastrálním území Písnice na základě žaloby podané v roce 2017. Společnost ČEZ, a. s., vystupuje v řízení jako vedlejší účastník z titulu předchozího vlastnického práva k nemovitostem. Podle tvrzení žalobců je vlastníkem nemovitých věcí Česká republika. Soud prvního stupně žalobu zamítl. Soud druhého stupně rozsudek soudu prvního stupně potvrdil, co do otázky nákladů řízení odvolací soud vrátil věc soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
9. Společnost ČEZ, a. s., vedla dva spory s Odvolacím finančním ředitelstvím na základě správních žalob podaných proti rozhodnutím Odvolacího finančního ředitelství ve věci úroku

z neoprávněného jednání správce daně ve vztahu k vrácenému přeplatku na dani darovací z emisních povolenek za léta 2011 a 2012. Správní soud sporná rozhodnutí Odvolacího finančního ředitelství zrušil. Odvolací finanční ředitelství proti rozhodnutím správního soudu podalo kasační stížnosti k Nejvyššímu správnímu soudu. V průběhu řízení o kasačních stížnostech Odvolací finanční ředitelství svými rozhodnutími ze srpna 2018 přiznalo společnosti ČEZ, a. s., úrok z neoprávněného jednání správce daně za léta 2011 i 2012, ale jen za období od dodatečných platebních výměrů, řízení o kasačních stížnostech jsou ukončena. Obdobné dvě žaloby podala společnost ČEZ, a. s., jako právní nástupce společnosti Teplárna Trmice, a.s. Tato řízení se nacházejí u správního soudu, kdy v jejich průběhu Odvolací finanční ředitelství svými rozhodnutími z prosince 2018 přiznalo společnosti ČEZ, a. s., jako právnímu nástupci společnosti Teplárna Trmice, a.s., úrok z neoprávněného jednání správce daně za léta 2011 i 2012, ale také jen za období od dodatečných platebních výměrů.

10. 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. Řízení se nacházejí u správního soudu. Výsledky řízení nelze předjímat.

ČEZ Distribuce, a. s.

11. 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 a je přerušeno. Výsledek řízení nelze předjímat.
12. Čtyři výrobci elektřiny, resp. provozovatelé lokální distribuční soustavy vedou se společností ČEZ Distribuce významné soudní spory na základě žalob podaných v letech 2015, 2016 a 2017. Podstatou sporu je požadavek na vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany žalobců hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny v období od 1. 1. 2013 do 1. 10. 2013. Celkově je po společnosti ČEZ Distribuce požadováno zaplatit částku přes 1 mld. Kč s příslušenstvím. U všech soudních sporů, v návaznosti na rozhodnutí zvláštního senátu ve věcech kompetenčních sporů došlo v roce 2019 k rozhodnutí o zastavení řízení před soudem a o postoupení věci k Energetickému regulačnímu úřadu. Výsledky řízení nelze předjímat.
13. Společnost ČEZ Distribuce, a. s., vede 3 spory se společností OTE, a.s., v nichž po společnosti OTE požaduje vydání bezdůvodného obohacení ve výši 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 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. V posledním ze sporů je řízení přerušeno. Výsledky řízení nelze předjímat.
14. 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. Soud prvního i druhého stupně řízení zastavil z důvodu nedostatku pravomoci věc rozhodnout. Oba účastníci podali dovolání k Nejvyššímu soudu ČR. Nejvyšší soud ČR dovolání společnosti ČEZ Distribuce, a. s., odmítl, pravomoc věc rozhodnout tedy náleží Energetickému regulačnímu úřadu. Výsledek řízení nelze předjímat.
15. 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. v souvislosti s distribucí elektřiny. Řízení se nachází u soudu prvního stupně a je přerušeno. Výsledek řízení nelze předjímat.

16. 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.
17. 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.
18. 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 spolu 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.

19. ČEZ Prodej, a.s., vede spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací (dále jen „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 SŽDC, spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody. Po podaném dovolání ze strany SŽDC zrušil Nejvyšší soud ČR rozhodnutí soudu prvního i druhého stupně a věc vrátil soudu prvního stupně. Soud prvního stupně žalobu zamítl. Řízení se nachází u soudu druhého stupně, ale i u Ústavního soudu ČR v návaznosti na podanou ústavní stížnost. V květnu 2019 soud druhého stupně potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně. Před doručením rozsudku soudu druhého stupně společnost ČEZ Prodej, a.s., vzala žalobu zpět. SŽDC, 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. Řízení se nachází u soudu druhého stupně. Výsledky řízení nelze předjímat.
20. ČEZ Prodej, a.s., vede spor se SŽDC 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 SŽDC, 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. Výsledek řízení nelze předjímat.
21. 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. Soud druhého stupně potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně. Řízení se nachází u Nejvyššího soudu ČR. Výsledek řízení nelze předjímat.
22. 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.
23. 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 dvou sporů soud prvního stupně řízení zastavil a postoupil je k dalšímu projednání

Energetickému regulačnímu úřadu. V případě třetího sporu byla žaloba zamítnuta a řízení se nachází u soudu druhého stupně. Výsledky řízení nelze předjímat.

24. 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., společností ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícím, 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, kdy proti tomuto rozhodnutí společnost ČEZ Prodej, a.s. podala odvolání Soud druhého stupně potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně. Řízení mezi stranami bude dále probíhat před Energetickým regulačním úřadem. Výsledek řízení nelze předjímat.
25. 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., společností ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícím 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

26. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. přihlásila do insolvenčního řízení vedeného vůči:
- a) společnosti Chladicí věže Praha, a. s., podmíněné i nepodmíněné 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.
- b) společnosti VÍTKOVICE POWER ENGINEERING a.s. podmíněné i nepodmíněné pohledávky související s realizací projektu výstavby nového zdroje 660 MW_e v elektrárně Ledvice a komplexní obnovy elektrárny Pruněrov II v celkové výši cca 9 mld. Kč (nepodmíněné pohledávky činily cca 126 mil. Kč, podmíněné pohledávky cca 8,8 mld. Kč), a to na základě přihlášky v roce 2016. Veškeré pohledávky byly popřeny ze strany insolvenčního správce nebo dlužníka, případně oběma z nich. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. proto ve vztahu k popřeným pohledávkám vede spory na určení pravosti a výše popřených pohledávek. S ohledem na procesní změny vedoucí k tomu, že se nepodmíněné pohledávky související s realizací projektu výstavby nového zdroje 660 MW_e v elektrárně Ledvice nadále považují za zjištěné, byla incidence žaloba týkající se těchto pohledávek vzata zcela zpět a předmětné incidenční řízení bylo zastaveno. Ostatní řízení se nacházejí u soudu prvního stupně a jejich výsledek nelze předjímat.
- c) společnosti KRÁLOVOPOLSKÁ RIA, a.s., podmíněné i nepodmíněné pohledávky související s realizací projektu výstavby nového zdroje 660 MW_e v elektrárně Ledvice, komplexní obnovy elektrárny Pruněrov II a projektu výstavby paroplynového zdroje 880 MW_e v elektrárně Počerady v celkové výši cca 1,89 mld. Kč (cca 1,85 mld. Kč podmíněné pohledávky, cca 16,6 tis. Kč nepodmíněná pohledávka na základě přihlášek v roce 2017 a cca 38,7 mil. Kč pohledávka z náhrady škody na základě přihlášky v roce 2018). Podmíněné pohledávky v celkovém rozsahu cca 1,85 mld. Kč byly popřeny ze strany insolvenčního správce i společností KRÁLOVOPOLSKÁ RIA, a.s. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. proto ve vztahu k popřeným pohledávkám vede spor na určení pravosti a výše popřených pohledávek. Řízení se nachází u soudu prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat. Pohledávka z titulu náhrady škody způsobené odmítnutím vybraných smluv o dílo ze strany společnosti KRÁLOVOPOLSKÁ RIA, a.s., v celkovém rozsahu cca 38,7 mil. Kč (přihlášena pro případ účinnosti tohoto odmítnutí, jakkoli jej společnost ŠKODA PRAHA a.s. zpochybňuje) byla insolvenčním správcem popřena. Společnost ŠKODA PRAHA, a.s. ve vztahu k této popřené pohledávce vedla spor s insolvenčním správcem na základě žaloby podané v roce 2018, která byla v roce 2019 vzata zpět a řízení bylo zastaveno. Výsledek řízení nelze předjímat.
27. Společnost ŠKODA PRAHA a.s. vedla dva spory proti společnosti NOEN, a.s., o zaplacení částky převyšující 228 mil. Kč s příslušenstvím, a to na základě dvou žalob podaných v roce 2017. Ve

sporech šlo o termíny dodávek pro komplexní obnovu elektrárny Prunéřov II, konkrétně o rekonstrukci dopravy energetického uhlí. Požadovaná částka představovala smluvní pokutu. Začátkem roku 2019 u obou dvou sporů byly uzavřeny dohody o narovnání a žaloby byly vzaty v celém rozsahu zpět. Spory byly pravomocně ukončeny v březnu 2019.

Energotrans, a.s.

28. Společnost Energotrans, a.s., vede dva spory s Odvolacím finančním ředitelstvím na základě správních žalob podaných proti rozhodnutím Odvolacího finančního ředitelství ve věci úroku z neoprávněného jednání správce daně ve vztahu k vrácenému přeplatku na dani darovací z emisních povolenek za léta 2011 a 2012. Odvolací finanční ředitelství svými rozhodnutími z prosince 2018 přiznalo společnosti Energotrans, a.s., úrok z neoprávněného jednání správce daně za léta 2011 i 2012, a to za období od dodatečných platebních výměrů. Správní soud obě sporná rozhodnutí Odvolacího finančního ředitelství zrušil a znovu vrátil k projednání. Řízení zatím nejsou ukončena a jejich výsledky nelze předjímat.

Zahraničí

Polsko

29. 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. (EWC), a domáhá se zaplacení kompenzace ve výši 22,7 mil. PLN plus úroky za to, že znemožnila instalaci větrných turbín a transformačních stanic na pozemcích, které podle žalobního nároku byly v držení AWK. Ke dni 4. 12. 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. Dne 9. 1. 2019 bylo další soudní řízení, ale už pouze s šesti stranami, které v soudním řízení pokračují.

Německo

30. Dne 12. 6. 2017 podala společnost D-I-E Elektro AG (ze Skupiny ČEZ) k zemskému soudu v Mönchengladbachu žalobu na zaplacení odměny ze smlouvy o dílo proti společnosti Minto GmbH ve výši 6 714 490 EUR včetně příslušenství. Případ se nachází před soudem prvního stupně. Výsledek řízení nelze předjímat.
31. V prosinci 2018 podala společnost Minto GmbH k zemskému soudu v Mönchengladbachu D-I-E Elektro AG žalobní protinávrh na zaplacení částky 2 085 641 EUR 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

32. Společnost Sakarya Elektrik Dağıtım A.S. (SEDAŞ) od roku 2011 podávala odvolání proti správním rozhodnutím regulátora tureckého energetického trhu (EPDK), na jejichž základě se snižovala část provozních nákladů společností, 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.
33. V Turecku probíhají soudní spory proti distribučním a prodejným 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 společností.
34. 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. Případ je momentálně u odvolacího soudu.

Rumunsko

35. Od počátku roku 2014 vede Distribuție Energie Oltenia S.A. spor s regulátorem ohledně distribučních tarifů ve druhém regulačním období. Prvoinstanční soud 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. Soud druhé instance rozhodnutí zrušil a věc vrátil prvnímu stupni. Jednání je nařízeno na říjen 2019.
36. 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.
37. Od konce roku 2018 vede společnost Distribuție Energie Oltenia S.A. spor s regulátorem (ANRE) ohledně správního nařízení č. 168/2018 upravujícího WACC. Na základě shody obou stran sporu soud řízení pozastavil.
38. 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 se nachází u soudu prvního stupně. Na jednání v květnu 2019 bylo řízení přerušeno.
39. 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 se nachází u soudu prvního stupně a je nyní přerušeno.

Bulharsko

40. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se v letech 2016, 2017, 2018 a 2019 odvolaly proti mnoha rozhodnutím regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR) – stanovujícím ceny elektřiny. Probíhají soudní jednání. Výsledky řízení nelze předjímat.
41. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD vedou spor s KEVR; předmětem tohoto sporu jsou změny dotýkající se regulace ceny elektřiny od června 2018. Výsledek řízení nelze předjímat.
42. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se odvolaly proti změnám v nařízení č. 1 týkajícím se regulace cen elektřiny v červnu 2018. Jednání před Nejvyšším správním soudem je stanoveno na listopad 2019. Výsledek řízení nelze předjímat.
43. V březnu 2014 NEK (Nacionalna Električeska Kompanija EAD) podal žalobu u sofijského městského soudu proti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, kterou NEK nárokoval platby za dodávky elektřiny v letech 2011 a 2012 ve výši 5,9 mil. BGN (přibližně 76 mil. Kč). CEZ Razpredelenie Bulgaria AD reagoval předložením námitek vůči žalobě společnosti NEK. V rámci uzavřeného jednání, které se konalo 1. 6. 2015, soud neuznal žalobní nárok společnosti NEK a místo toho jako žalobce předvolal ESO EAD, provozovatele přenosové soustavy. Soud 11. 12. 2017 odmítl žalobu ESO EAD a ESO EAD se proti tomuto rozhodnutí odvolalo. Odvolací soud v Sofii rozhodnutím ze 17. 8. 2018 nařídil CEZ Razpredelenie Bulgaria zaplatit platby ve výši 5,7 mil. BGN a 2,75 mil. BGN za úroky. Společnost podala odvolání k Nejvyššímu správnímu soudu, které bylo následně zamítnuto. Řízení bylo tímto pravomocně ukončeno.
44. 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 uzavěrky zprávy existuje 199 pravomocných soudních rozhodnutí, z čehož 96 z nich uložené sankce potvrdilo a ty byly společností uhrazeny, 103 rozhodnutí s konečnou platností sankce zamítlo. Dále 7 řízení čeká na rozhodnutí soudu.

45. Komise pro ochranu hospodářské soutěže (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. Dne 22. 5. 2019 Nejvyšší správní soud rozhodl o zrušení předchozího soudního rozhodnutí potvrzujícího pokutu pro CEZ Elektro Bulgaria a věc vrátil soudu prvního stupně k doplnění dokazování. Další soudní jednání je nařízeno na 12. 9. 2019.
46. 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 16. 7. 2015, že Anelija Nikolova byla diskriminována. Správní soud v Sofii převzal tento případ. Správní soud 10. 8. 2017 rozhodl o vrácení tohoto případu zpět k projednání Komisí pro ochranu před diskriminací. Příklad byl znovuotevřen komisí.
47. V dubnu 2017 Piraeus Bank 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. Příklad je nyní ve stadiu odvolacího řízení poté, co došlo k zamítnutí žaloby soudem prvního stupně a k odvolání protistrany proti tomuto zamítavému rozhodnutí soudu.
48. ESO EAD (provozovatel přenosové soustavy) vede dva spory se společností CEZ Razpredelenie Bulgaria AD o zaplacení pohledávek souvisejících s přenosem a dodávkami elektřiny v celkové výši cca 6,33 mil. BGN (cca 83 mil. Kč) za období od března 2014 do ledna 2015, a to na základě žalob podaných v roce 2014 a 2017. Právním titulem požadované částky je čl. 7 nařízení č. 1 dotýkající se regulace cen elektřiny. V jednom případě bylo rozhodnuto v neprospěch společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD. Druhý spor je ve stadiu odvolání.

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. 2019 ve formě vyplácené podpory zeleného bonusu, a to v celkové výši téměř 780 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.

Zahraničí

Bulharsko

Dne 12. 7. 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 důvodů neochráněné investice. K tomuto kroku se rozhodl po celé řadě zásahů bulharských institucí poškozujících podnikání společností ČEZ v Bulharsku a v důsledku dlouhodobě se nezlepšující kritické situace na tamním

energetickém trhu. Výše nároku se pohybuje v řádu stovek milionů EUR. ČEZ, a. s., opakovaně vyzýval bulharskou vládu k urychlené nápravě stávajícího stavu a kompenzaci vzniklých škod. V listopadu 2015 zaslal bulharské vládě formální předžalobní výzvu (tzv. Notice of Dispute), ve které žádal o vyřešení sporu smírně cestou a vyhradil si právo zahájit investiční arbitráž. Snaha o smírné jednání s bulharskou vládou nevedla od listopadu 2015 k žádné oficiální reakci kompetentních orgánů. Po uplynutí lhůty pro smírné řešení v květnu 2016 formálně avizoval ČEZ, a. s., Bulharsku, že mezinárodní arbitrážní řízení zahájí. Arbitrážní nárok není předmětem prodeje bulharských aktiv a arbitráž je vedena nadále ze strany ČEZ, a. s. Na počátku roku 2019 byl ICSID oficiálně požádán o výběr předsedajícího rozhodce. Na základě toho byl v únoru 2019 zvolen předseda a sestaven kompletní tribunál. Následovat bude výměna podání stran a poté ústní jednání, přičemž jako první se bude tribunál zabývat jurisdikční námitkou, tedy pravomocí rozhodčího tribunálu spor rozhodovat.

Kontakty

	E-mail / internetová adresa	Telefon/fax
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ		
Ladislav Kríž	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
Tiskoví mluvčí v jednotlivých oblastech České republiky	http://www.cez.cz/cs/pro-media/kontakt-pro-media.html	
Vztahy s investory		
Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
Internetové stránky		
	www.cez.cz	
Václav Beneš	vaclav.benes@cez.cz	+420 211 043 194
Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Informační centra		
	https://www.cez.cz/cs/o-cez/infocentra	
Virtuální prohlídky elektráren		
	http://virtualniprohlidky.cez.cz/	
Zákaznická linka v České republice – prodej poštou: ČEZ Prodej, a.s. Guldenerova 2577/19 326 00 Plzeň	https://www.cez.cz/cs/kontakty.html	+420 800 810 820 fax: +420 371 102 008 při volání ze zahraničí: +420 371 100 100
Zákaznická linka v České republice – distribuce poštou: ČEZ Distribuce, a. s. Guldenerova 2577/19 326 00 Plzeň	https://www.cez.cz/cs/kontakty.html	+420 800 850 860
Zákaznická linka v České republice – energetické služby <u>Kontaktní adresa:</u> ČEZ ESCO, a.s. Duhová 1444/2 140 00 Praha 4 <u>Korespondenční adresa:</u> ČEZ ESCO, a.s. Guldenerova 2577/19 326 00 Plzeň	www.cezesco.cz obchod@cezesco.cz	+420 371 101 101
Webová obchodní kancelář (ČEZ ON-LINE)	https://cezonline.cez.cz	
Aktuální stav distribuce elektřiny na konkrétní adrese (v ČR)	https://bezstavy.cz	

	E-mail / internetová adresa	Telefon/fax
Zákaznická linka v Rumunsku – prodej poštou: CEZ Romania S.A. Str. Depozitelor 2 Târgu Jiu, județul Gorj cod postal 210152 România	cez_crc@cez.ro	0251 929 (při volání z Rumunska) fax: 0248 524 834
Zákaznická linka v Rumunsku – distribuce poštou: Distributie Energie Oltenia S.A. Str. Depozitelor 2 Târgu Jiu, județul Gorj Cod postal 210238 România	relatiiclienti@distributieoltenia.ro distributie@distributieoltenia.ro	0800 500 000 0251 408 006 0251 408 007 0251 408 008 fax: 0251 216 471 0372 526 471
Zákaznická linka v Bulharsku – prodej	info@cezelectro.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska) fax: +359 (0)2 9871 852
Zákaznická linka v Bulharsku – distribuce	klienti@cez-rp.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska) fax: +359 (0)2 8959 667
Zákaznická linka na Slovensku poštou: CEZ Slovensko, s.r.o. Mlynské nivy 48 821 09 Bratislava Slovensko	cez@cez.sk www.cez.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska v pracovní dny 8 – 18 hod.)
Zákaznická linka v Maďarsku	sales@cez.hu	+36 1 266 9324 fax: +36 1 266 9331
Zastoupení v Německu CEZ Deutschland GmbH Am Sandtorkai 74 20457 Hamburg Deutschland	info@cezdeutschland.de	+49 (0) 40 999 995 30
Zastoupení ve Francii CEZ France SAS 2 Rue du Libre Échange, CS 95893 31506 Toulouse Cedex 5 France	info@cezfrance.fr doplňující informace: www.youtube.com/watch?v=NCd9FC0Q48Q	
Nadace ČEZ Sídlo a korespondenční adresa: Duhová 1531/3, 140 53 Praha 4	www.nadacecez.cz	+420 211 046 720

	E-mail / internetová adresa	Telefon/fax
Zpráva o udržitelném rozvoji Skupiny ČEZ	www.cez.cz/cs/udrzitelny-rozvoj.html	
Ombudsmani Skupiny ČEZ		
v České republice Josef Sedlák poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	www.cez.cz/ombudsman.html	telefonicky nelze kontaktovat
v Bulharsku Radoslav Dimitrov poštou na adrese: Tsarigradsko Shosse 159 1784 Sofie	www.cez.bg/bg/kontakti.html	+359 (0) 28 958 450 fax: +359 (0) 28 959 770

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 výkazů či jejichž složky nejsou přímo dostupné ze standardizovaných účetních výkazů (účetní závěrka). 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	Účel: Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. nominální hodnotu dluhů sniženou 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. Definice: Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva). Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou součástí IFRS výkazu, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	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. 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.
Dividenda na akcii (hrubá)	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 vykazována příslušná hodnota před uplatněním zdanění. Definice: V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcii v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozích období).
Čistý dluh / EBITDA	Účel: Vyjadřuje schopnost firmy snižovat a splácet svůj dluh a také její možnosti přijmout další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků. Definice: Čistý dluh / EBITDA. Příklad: 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.

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. 2018	k 30. 6. 2019
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	1 287	-
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	513	513
Krátkodobé termínované vklady	505	3
Dlouhodobé termínované vklady	-	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	-	0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	2 305	516

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – II. čtvrtletí 2018	I. – II. čtvrtletí 2019
Zisk po zdanění	mil. Kč	7 715	11 221
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	mil. Kč	157	826
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	0	3
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	0	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	-28	-95
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	-	-
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	7 843	11 955

*) 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 (odložená daň)*

Zkratky

Pojem	Komentář
BSE	Bulharská burza cenných papírů (Българска Фондова Борса)
EDU	Jaderná elektrárna Dukovany
ETE	Jaderná elektrárna Temelín
ESCO	Společnost poskytující komplexní energetické služby pro obce, firmy a organizace (Energy Service Company)
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)
POHO	Pohotovostní organizace havarijní odezvy
SÚJB	Státní úřad pro jadernou bezpečnost
WANO	Světové sdružení provozovatelů jaderných elektráren (World Association of Nuclear Operators)

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

Údaje v této pololetní zprávě nebyly ověřeny nezávislým auditorem.

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2019

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2019

v mil. Kč

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2019</u>	<u>K 31. 12. 2018</u>
AKTIVA:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		841 912	830 955
Oprávky a opravné položky		-457 831	-445 926
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		384 081	385 029
Jaderné palivo, netto		14 201	14 427
Nedokončené hmotné investice, netto		18 560	16 452
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem		416 842	415 908
Investice v přidružených a společných podnicích		3 301	3 361
Finanční aktiva s omezeným disponováním, netto		20 777	18 834
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, netto		10 264	9 948
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto		32 755	31 127
Odložená daňová pohledávka		1 002	1 269
Ostatní stálá aktiva celkem		68 099	64 539
Stálá aktiva celkem		484 941	480 447
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty, netto		8 266	7 278
Obchodní pohledávky, netto		64 886	72 234
Pohledávka z titulu daně z příjmů		1 945	352
Zásoby materiálu, netto		9 676	8 737
Zásoby fosilních paliv		1 243	1 066
Emisní povolenky		17 528	16 655
Ostatní krátkodobá finanční aktiva, netto		60 144	93 303
Ostatní oběžná aktiva, netto		13 167	9 874
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	5	17 008	17 497
Oběžná aktiva celkem		193 863	226 996
Aktiva celkem		678 804	707 443

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2019

Pokračování

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2019</u>	<u>K 31. 12. 2018</u>
PASIVA:			
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-2 902	-3 534
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy		192 087	184 456
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem		242 984	234 721
Nekontrolní podíly		4 581	4 560
Vlastní kapitál celkem		247 565	239 281
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	7	124 668	142 440
Rezervy		77 304	75 798
Ostatní dlouhodobé finanční závazky		11 633	15 054
Odložený daňový závazek		21 150	16 699
Ostatní dlouhodobé závazky		31	31
Dlouhodobé závazky celkem		234 786	250 022
Krátkodobé úvěry	8	1 945	11 783
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	7	25 661	6 743
Obchodní závazky		54 355	63 093
Závazek z titulu daně z příjmů		154	253
Rezervy		9 682	12 323
Ostatní krátkodobé finanční závazky		91 517	110 287
Ostatní krátkodobé závazky		7 698	7 461
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	5	5 441	6 197
Krátkodobé závazky celkem		196 453	218 140
Pasiva celkem		678 804	707 443

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2019

v mil. Kč

	Bod	1-6/2019	1-6/2018 *	4-6/2019	4-6/2018 *
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí		64 575	56 470	29 680	26 362
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby		33 423	28 443	17 335	12 955
Ostatní provozní výnosy		2 030	1 339	1 164	582
Provozní výnosy celkem	9	100 028	86 252	48 179	39 899
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami		2 169	394	402	-1 027
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií		-27 811	-23 677	-13 402	-11 424
Palivo a emisní povolenky		-9 810	-7 745	-4 441	-3 959
Služby		-13 017	-11 269	-6 973	-5 432
Osobní náklady		-13 264	-11 831	-6 953	-6 122
Materiál		-4 423	-3 785	-2 407	-1 917
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti		1 588	1 510	294	922
Odpisy		-14 204	-14 096	-7 215	-6 967
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku		-826	-157	-314	-162
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám		-101	-199	-119	-189
Ostatní provozní náklady		-3 227	-2 720	-1 742	-1 344
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		17 102	12 677	5 309	2 278
Nákladové úroky z dluhů		-2 698	-2 492	-1 334	-1 275
Nákladové úroky z rezerv		-933	-900	-468	-451
Výnosové úroky		210	125	100	85
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků		-88	-283	-25	-254
Opravné položky k finančním aktivům		31	3	-6	2
Ostatní finanční náklady		-388	-494	-361	-244
Ostatní finanční výnosy		401	687	214	279
Ostatní náklady a výnosy celkem		-3 465	-3 354	-1 880	-1 858
Zisk před zdaněním		13 637	9 323	3 429	420
Daň z příjmů		-2 416	-1 608	-507	40
Zisk po zdanění		11 221	7 715	2 922	460
Zisk po zdanění přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		11 133	7 509	2 935	388
Nekontrolní podíly		88	206	-13	72
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii):					
Základní		20,8	14,0	5,5	0,7
Zředěný		20,8	14,0	5,5	0,7

* Způsob prezentace výkazu byl ke konci roku 2018 změněn (viz bod 2.2.2). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2019

v mil. Kč

	Bod	1-6/2019	1-6/2018	4-6/2019	4-6/2018
Zisk po zdanění		11 221	7 715	2 922	460
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky		8 308	-7 211	-683	-8 022
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření		4 265	1 720	2 185	205
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů		400	-513	367	-337
Odúčtování dluhových nástrojů	1	-	-	-	-
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		-963	581	-493	860
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků		20	101	-15	90
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů		-	12	-	-
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků		4	-	8	-
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	10	-2 464	1 142	-355	1 541
Celkový ostatní úplný výsledek po zdanění - položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		9 571	-4 168	1 014	-5 663
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků	2	-	-	-	-
Celkový ostatní úplný výsledek po zdanění - položky, které nebudou přeúčtovány z vlastního kapitálu	2	-	-	-	-
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		9 573	-4 168	1 014	-5 663
Úplný výsledek po zdanění celkem		20 794	3 547	3 936	-5 203
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		20 747	3 275	4 000	-5 357
Nekontrolní podíly		47	272	-64	154

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2019

v mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurso- vých přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitá- lové nástroje a ostatní fondy	Neroz- dělené zisky	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2017	53 799	-4 077	-11 906	-7 757	678	570	218 711	250 018
Aplikace IFRS 9 a IFRS 15	-	-	143	-	-	-493	2 818	2 468
Stav k 1. 1. 2018 (upravený)	53 799	-4 077	-11 763	-7 757	678	77	221 529	252 486
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	7 509	7 509
Ostatní úplný výsledek	-	-	628	-4 448	-414	-	-	-4 234
Úplný výsledek celkem	-	-	628	-4 448	-414	-	7 509	3 275
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-17 648	-17 648
Prodej vlastních akcií	-	526	-	-	-	-	-322	204
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	-	17	-	17
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv	-	-	-	-	-	-29	29	-
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	8	8
Prodej nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	2	-	-	-	-2	-
Stav k 30. 6. 2018	53 799	-3 551	-11 133	-12 205	264	65	211 103	238 342
								4 527
								242 86

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2019

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. 2019	53 799	-3 534	-11 565	-18 337	388	113	213 857	234 721	4 560	239 281
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	11 133	11 133	88	11 221
Ostatní úplný výsledek	-	-	-902	10 184	326	-	6	9 614	-41	9 573
Úplný výsledek celkem	-	-	-902	10 184	326	-	11 139	20 747	47	20 794
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-12 850	-12 850	-21	-12 871
Prodej vlastních akcií	-	632	-	-	-	-	-388	244	-	244
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	-	16	-	16	-	16
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv	-	-	-	-	-	-15	15	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-3	-	-	-	109	106	-5	101
Stav k 30. 6. 2019	53 799	-2 902	-12 470	-8 153	714	114	211 882	242 984	4 581	247 565

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2019

v mil. Kč

	Bod	1-6/2019	1-6/2018
PROVOZNÍ ČINNOST:			
Zisk před zdaněním		13 637	9 323
Úpravy o nepeněžní operace:			
Odpisy		14 204	14 096
Amortizace jaderného paliva		2 048	1 949
Zisky a ztráty z prodeje stálých aktiv		-49	-77
Zisk / ztráta z kurzových rozdílů		300	395
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy		2 331	2 213
Změna stavu rezerv		-2 856	-1 558
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku		826	157
Ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy		4 874	1 733
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků		88	283
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky a smluvní aktiva		3 509	-7 002
Zásoby materiálu a fosilních paliv		-1 132	-506
Pohledávky a závazky z derivátů		2 735	477
Ostatní aktiva		27	3 521
Obchodní závazky		-7 899	2 776
Ostatní závazky		232	-1 635
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností		32 875	26 145
Zaplacená daň z příjmů		-1 890	-2 066
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-3 257	-3 098
Přijaté úroky		213	124
Přijaté dividendy		2	5
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		27 943	21 110
INVESTIČNÍ ČINNOST:			
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	4	-2 538	-289
Prodej dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		188	156
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků		-13 064	-10 013
Příjmy z prodeje stálých aktiv		2 335	1 675
Poskytnuté půjčky		-101	-8
Splátky poskytnutých půjček		22	-
Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním		-1 537	-816
Peněžní prostředky použité na investiční činnost		-14 695	-9 295

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2019

pokračování

	<u>Bod</u>	<u>1-6/2019</u>	<u>1-6/2018</u>
FINANČNÍ ČINNOST:			
Čerpání úvěrů a půjček		43 221	33 815
Splátky úvěrů a půjček		-54 984	-45 827
Splátky leasingů		-357	-
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků		33	20
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků		-38	-33
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti		-39	-44
Dividendy zaplacené akcionářům nekontrolních podílů		-15	-7
Prodej vlastních akcií		244	204
Prodej nekontrolních podílů		-	5
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-11 935	-11 867
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků		-41	58
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		1 272	6
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období *		9 245	12 623
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období *		10 517	12 629

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích

Celkové zaplacené úroky	3 406	3 259
-------------------------	-------	-------

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

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2019

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2019 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. 2019 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. 2018](#).

2.2. Změny účetních metod

2.2.1. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2019

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka byla až na výjimky sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v [konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2018](#).

K 1. 1. 2019 Skupina přijala nový Mezinárodní standard účetního výkaznictví IFRS 16 Leasingy. K tomuto datu Skupina aplikovala i další novely a interpretace, které neměly dopad na Mezitímní konsolidovanou účetní závěrku.

Při aplikaci IFRS 16 Skupina využila modifikovaný retrospektivní přístup, proto nebyla aplikací tohoto standardu ovlivněna data minulých let. K 1. 1. 2019 Skupina navýšila závazky z leasingu o částku 5 124 mil. Kč. Hodnota závazků z leasingu je zahrnuta v dlouhodobých dluzích (viz bod 7).

Skupina dále v souvislosti s aplikací IFRS 16 navýšila aktiva a související závazky držené k prodeji k 1. 1. 2019 o částku 367 mil. Kč.

2.2.2. Změna prezentace účetních výkazů

V konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2018 byl změněn způsob prezentace některých výsledkových položek. Hlavním cílem změny bylo zvýšit relevantnost informací na účetních výkazech v souladu s finančním řízením Skupiny a zohlednit vývoj nejlepší praxe účetního výkaznictví v odvětví s ohledem na veškeré požadavky IFRS. V důsledku toho došlo k reklasifikaci některých položek srovnatelného období tak, aby údaje byly plně srovnatelné s údaji aktuálního období. Následující tabulka uvádí přehled provedených úprav srovnatelného období (v mil. Kč):

	Úprava 1-6/2018
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY:	
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	56 470
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	28 443
Tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb *	-67 445
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní tržby *	-18 022
Ostatní provozní výnosy	507
Provozní výnosy celkem	-47
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	383
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	-23 677
Palivo a emisní povolenky	-7 745
Palivo *	5 763
Nákup energie a související služby *	26 327
Služby	-11 269
Opravy a údržba *	1 699
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti	1 510
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám	-199
Emisní povolenky, netto *	1 597
Ostatní provozní náklady	5 658
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-
Opravné položky k finančním aktivům	3
Ostatní finanční náklady	-398
Ostatní finanční výnosy	2
Kurzové zisky a ztráty, netto *	395
Zisk z prodeje dceřiných a společných podniků *	-2
Ostatní náklady a výnosy celkem	-
Zisk po zdanění	-

* Uvedené položky již nejsou prezentovány jako samostatné řádky výkazu.

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

Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2019

Dne 1. 1. 2019 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti ITX MEDIA a.s., která vlastní a provozuje 22 tepelných čerpadel ve dvou teplických lokalitách.

Dne 7. 1. 2019 Skupina nabyla 100% podíl (efektivní podíl 95 %) v německé společnosti H & R Elektromontagen GmbH.

Dne 25. 1. 2019 Skupina nabyla 100% podíl (efektivní podíl 95 %) v německé společnosti En.plus GmbH, která se zaměřuje na design a instalaci vzduchotechniky a chladicích zařízení.

Dne 15. 5. 2019 Skupina nabyla 100% podíl (efektivní podíl 95 %) v německých společnostech Hermos AG a Hermos Schaltanlagen GmbH (dále jen Hermos), které dodávají řešení sestávající z inženýringu, výroby rozvaděčů, softwaru pro systémy automatizace a IT systémy a z poprodejního servisu.

Dne 28. 6. 2019 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti HA.EM OSTRAVA, s.r.o., která se zabývá dodávkami a montážemi technologického zařízení.

Stanovení reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizic 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 akvizic (v mil. Kč):

	Hermos	En.plus	Ostatní	Celkem
Nabývaný podíl	100 %	100 %	100 %	
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	74	18	16	108
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	11	92	-	103
Ostatní stálá aktiva	102	-	-	102
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	157	-	17	174
Obchodní pohledávky, netto	184	195	49	428
Smluvní aktiva	331	29	-	360
Ostatní oběžná aktiva	37	3	7	47
Dlouhodobé rezervy	-29	-	-	-29
Odložený daňový závazek	-	-28	-	-28
Krátkodobé úvěry	-17	-103	-2	-122
Obchodní závazky	-55	-47	-17	-119
Krátkodobé rezervy	-65	-14	-8	-87
Ostatní krátkodobé závazky	-29	-15	-14	-58
Celkem čistá aktiva	701	130	48	879
Podíl nakoupených čistých aktiv	701	130	48	879
Goodwill	1 541	222	73	1 836
Celková pořizovací cena podílu	2 242	352	121	2 715
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-	-66	-	-66
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2019	2 242	286	121	2 649
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-157	-	-17	-174
Čistý peněžní výdaj v roce 2019	2 085	286	104	2 475

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2019, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 30. 6. 2019 by činil 11 236 mil. Kč a provozní výnosy z pokračujících činností by byly 100 853 mil. Kč. Goodwill uznaný na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic.

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

	Hermos	En.plus	Ostatní	Celkem
Provozní výnosy	-	390	76	466
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-	23	4	27
Zisk po zdanění	-	19	8	27
Zisk po zdanění přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	-	18	8	26
Nekontrolní podíly	-	1	-	1

Následující tabulka shrnuje peněžní toky související s akvizicemi v I. pololetí roku 2019 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků	2 649
Peněžní výdaje v souvislosti s nabytím investic ve společných podnicích	2
Peněžní výdaje na investice do dceřiných společností, u kterých dosud nebylo dokončeno prozatímní ocenění	30
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	31
Minus: Nabyté peněžní prostředky při akvizici	-174
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	<u>2 538</u>

5. Aktiva a související závazky klasifikované jako držené k prodeji

K 30. 6. 2019 provedla Skupina test na možné znehodnocení aktiv držených k prodeji, která představují aktiva a související závazky bulharských společností 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 639 mil. Kč, které bylo ve výkazu zisku a ztráty vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Přehled aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji a souvisejících závazků k 30. 6. 2019 a 31. 12. 2018 (v mil. Kč):

	30. 6. 2019	31. 12. 2018
	Bulharské společnosti	Bulharské společnosti
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	10 704	10 411
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	447	446
Ostatní stálá aktiva	136	128
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	2 251	1 967
Obchodní pohledávky, netto	2 987	4 092
Ostatní oběžná aktiva	483	453
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	17 008	17 497
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	1 600	1 313
Dlouhodobé rezervy	140	144
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	258	218
Odložený daňový závazek	298	291
Krátkodobé úvěry	233	309
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	144	224
Obchodní závazky	2 145	2 999
Krátkodobé rezervy	397	479
Ostatní krátkodobé závazky	226	220
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	5 441	6 197

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 26. 6. 2019 schválila dividendu 24,0 Kč na akcii před zdaněním. Celková výše schválených dividend k rozdělení akcionářům po zohlednění vlivu vlastních akcií činí 12 850 mil. Kč.

7. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2019 a k 31. 12. 2018 (v mil. Kč):

	30. 6. 2019	31. 12. 2018
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 506	2 468
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 672	1 647
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	19 723	19 457
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 274	1 287
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 227	19 909
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	19 059	19 693
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 406	2 370
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⁾	2 547	2 634
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 300	1 288
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 301	1 286
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 299	1 284
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 160	2 087
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (725 mil. EUR)	18 854	19 419
0,875% euroobligace splatné v roce 2022 (500 mil. EUR)	12 740	12 824
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (289 mil. USD)	6 499	6 525
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	6 738	6 768
4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 029	1 017
4,750% registrované obligace splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 032	1 068
4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 025	1 060
4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 566	1 549
3,550% registrované obligace splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	768	790
Dluhopisy celkem	125 983	127 717
Minus: Krátkodobá část	-21 821	-3 419
Dluhopisy bez krátkodobé části	104 162	124 298
Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů celkem	24 346	21 466
Minus: Krátkodobá část	-3 840	-3 324
Dlouhodobé bankovní úvěry a závazky z leasingů bez krátkodobé části	20 506	18 142
Dlouhodobé dluhy celkem	150 329	149 183
Minus: Krátkodobá část	-25 661	-6 743
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	124 668	142 440

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. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2019 a k 31. 12. 2018 (v mil. Kč):

	30. 6. 2019	31. 12. 2018
Krátkodobé bankovní úvěry	1 054	11 516
Kontokorentní účty	891	267
Celkem	1 945	11 783

9. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 30. 6. 2019 a 2018 (v mil. Kč):

	<u>1-6/2019</u>	<u>1-6/2018</u>
Prodej elektřiny:		
Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům	24 036	22 436
Prodej prostřednictvím energetické burzy	600	1 528
Prodej obchodníkům	19 713	16 140
Prodej distribučním a přenosovým společnostem	179	91
Ostatní prodej elektřiny	13 392	9 181
Vliv zajištění – předprodej elektřiny	-5 248	-2 532
Vliv zajištění – riziko změny kurzu	1 028	112
Tržby z prodeje elektřiny celkem	<u>53 700</u>	<u>46 956</u>
Prodej plynu, uhlí a tepla:		
Prodej plynu	4 375	3 658
Prodej uhlí	2 090	2 192
Prodej tepla	4 410	3 664
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla celkem	<u>10 875</u>	<u>9 514</u>
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí celkem	<u>64 575</u>	<u>56 470</u>
Prodej služeb a ostatní tržby:		
Distribuční služby	22 247	19 543
Ostatní služby	10 093	8 069
Tržby z prodeje zboží	578	430
Ostatní tržby	505	401
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	<u>33 423</u>	<u>28 443</u>
Ostatní provozní výnosy:		
Výnosy z přidělených zelených a obdobných certifikátů	612	501
Smluvní pokuty a úroky z prodlení	289	144
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	41	47
Zisk z prodeje materiálu	61	72
Ostatní	1 027	575
Ostatní provozní výnosy celkem	<u>2 030</u>	<u>1 339</u>
Provozní výnosy celkem	<u><u>100 028</u></u>	<u><u>86 252</u></u>

10. Daň z příjmů

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

	1-6/2019			1-6/2018		
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	8 308	-1 579	6 729	-7 211	1 370	-5 841
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	4 265	-810	3 455	1 720	-327	1 393
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů	400	-75	325	-513	99	-414
Odúčtování dluhových nástrojů	1	-	1	-	-	-
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	-963	-	-963	581	-	581
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků	20	-	20	101	-	101
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů	-	-	-	12	-	12
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	4	-	4	-	-	-
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků	2	-	2	-	-	-
Celkem	<u>12 037</u>	<u>-2 464</u>	<u>9 573</u>	<u>-5 310</u>	<u>1 142</u>	<u>-4 168</u>

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

Od 1. 1. 2019 došlo ke změně zařazení společností Skupiny ČEZ do jednotlivých segmentů. Zejména došlo k přesunu většiny společností z původního segmentu „Ostatní“ do jiných segmentů a zároveň byl tento segment přejmenován na „Podpůrné činnosti“. Původní členění primárně vycházelo z těžiště podnikatelské činnosti dané společností, nově se více přihlíží ke vzájemným podnikatelským vazbám tvořícím celkový segmentový řetězec. Například společnost SD - Kolejová doprava (servisní a dceřiná společnost Severočeských dolů) byla přesunuta ze segmentu „Ostatní“ do segmentu „Těžba“.

Změna rovněž reflektuje vnitřní řízení a členění Skupiny ČEZ na tým Provoz a tým Rozvoj. Od 1. 1. 2019 jsou společnosti zařazeny do jednotlivých segmentů tak, že tým Provoz tvoří společnosti zařazené v segmentech Těžba, Výroba – tradiční energetika a Podpůrné činnosti a tým Rozvoj tvoří společnosti zařazené v segmentech Distribuce, Prodej a Výroba – nová energetika.

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.

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

	1-6/2019	1-6/2018
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	17 102	12 677
Odpisy	14 204	14 096
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	826	157
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, netto *	-40	-37
EBITDA	32 092	26 893

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

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2019 a 2018, resp. k 31. 12. 2018 (v mil. Kč):

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	3 399	21 320	42 924	2 239	149	100 028	-	100 028
Provozní výnosy mezi segmenty	19 188	195	313	3 814	3 052	2 109	28 671	-28 671	-
Provozní výnosy celkem	49 185	3 594	21 633	46 738	5 291	2 258	128 699	-28 671	100 028
EBITDA	14 106	2 273	10 398	1 933	2 525	854	32 089	3	32 092
Odpisy	-7 593	-909	-3 259	-448	-1 393	-602	-14 204	-	-14 204
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-15	-12	-810	-	11	-	-826	-	-826
EBIT	6 510	1 353	6 339	1 487	1 148	262	17 099	3	17 102
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-3 350	-118	-387	-152	-108	-71	-4 186	555	-3 631
Výnosové úroky	390	90	85	76	55	69	765	-555	210
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-16	-1	-130	51	8	-	-88	-	-88
Daň z příjmů	-672	13	-1 199	-295	-223	-40	-2 416	-	-2 416
Zisk po zdanění	14 169	1 589	4 718	1 146	942	759	23 323	-12 102	11 221
Identifikovatelná aktiva	243 876	27 668	112 343	5 641	21 674	5 640	416 842	-	416 842
Investice v přidružených a společných podnicích									
Nealokovaná aktiva	2 600	233	-	289	179	-	3 301	-	3 301
Aktiva celkem									258 661
Pořízení stálých aktiv	3 763	486	5 651	622	770	370	11 662	-54	11 608
									678 804

K 30. 6. 2018:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Podpůrné činnosti	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	23 891	2 922	20 013	36 925	2 366	135	86 252	-	86 252
Provozní výnosy mezi segmenty	15 906	279	4 047	6 463	2 637	2 127	31 459	-31 459	-
Provozní výnosy celkem	39 797	3 201	24 060	43 388	5 003	2 262	117 711	-31 459	86 252
EBITDA	9 560	1 980	10 061	2 134	2 381	773	26 889	4	26 893
Odpisy	-8 233	-877	-3 081	-164	-1 309	-432	-14 096	-	-14 096
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-90	-	-52	-	10	-25	-157	-	-157
EBIT	1 247	1 103	6 936	1 974	1 089	324	12 673	4	12 677
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-3 178	-89	-171	-60	-99	-62	-3 659	267	-3 392
Výnosové úroky	250	64	32	7	8	31	392	-267	125
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-14	-	-336	64	3	-	-283	-	-283
Daň z příjmů	326	-60	-1 247	-349	-209	-69	-1 608	-	-1 608
Zisk po zdanění	29 519	1 049	5 207	1 649	843	833	39 100	-31 385	7 715
Pořízení stálých aktiv	2 463	118	5 254	133	618	470	9 056	-94	8 962
K 31. 12. 2018:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Podpůrné činnosti	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Identifikovatelná aktiva	247 784	27 400	109 806	4 046	22 055	4 823	415 914	-6	415 908
Investice v přidružených a společných podnicích	2 645	235	-	305	176	-	3 361	-	3 361
Nealokovaná aktiva									288 174
Aktiva celkem									707 443

Identifikace akciové společnosti ČEZ



Obr. Elektrárna Dalešice

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

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

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

Telefon:	+420 211 041 111
Fax:	+420 211 042 001
Internet:	www.cez.cz
ID datové schránky:	yqkcds6
E-mail:	cez@cez.cz

Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2019: 26. 8. 2019