

Pololetní zpráva

2012



SKUPINA ČEZ

Představení Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ je integrovaným energetickým seskupením působícím v mnoha zemích západní, střední a jihovýchodní Evropy a v Turecku 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 nabízí také technologická řešení v oblasti energetických služeb. Společnosti Skupiny ČEZ zaměstnávají téměř 27 tisíc zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ je Česká republika s podílem na základním kapitálu (ke dni 14. 6. 2017) téměř 70 %. Akcie ČEZ, a. s., 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, jejím cílem je přinášet inovace pro řešení energetických potřeb a přispívat k vyšší kvalitě života. Strategie Skupiny ČEZ je založena na třech prioritách. Skupina ČEZ chce provozovat energetická aktiva maximálně efektivním způsobem a přizpůsobit se rostoucímu podílu decentralizované a bezemisní výroby. Další prioritou je nabízet svým zákazníkům širokou paletu produktů a služeb v synergii s prodejem elektřiny a plynu. Třetí prioritou je aktivně investovat do perspektivních energetických aktiv se zaměřením na region Evropy a do podpory moderních technologií v raném stadiu vývoje.

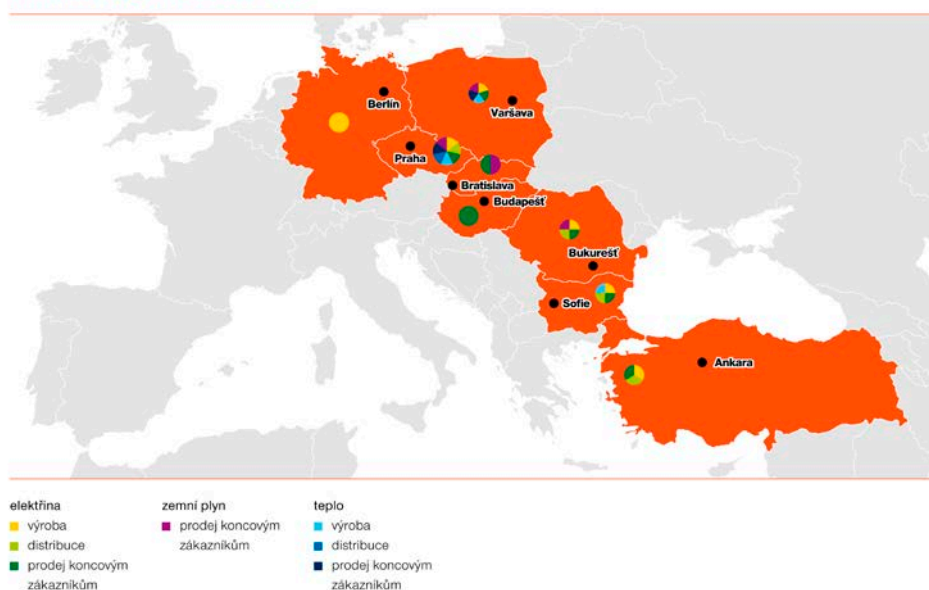
V České republice společnosti Skupiny ČEZ těží a prodávají uhlí, vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo a obchodují s elektřinou, zemním plynem a dalšími komoditami. Koncovým zákazníkům rovněž nabízejí zařízení pro výrobu a skladování elektřiny a poskytují komplexní energetické služby a řešení. Výrobní portfolio tvoří jaderné, uhelné, plynové, vodní, fotovoltaické, větrné a bioplynové zdroje.

V zahraničí Skupina ČEZ působí zejména v oblasti distribuce, výroby, obchodu a prodeje elektřiny. Skupina ČEZ vlastní nebo spoluvlastní výrobní a distribuční aktiva či projekty v Polsku, Rumunsku, Bulharsku, Německu, Francii a Turecku. V Nizozemsku jsou součástí Skupiny ČEZ společnosti zprostředkující vlastnictví a zajišťující její financování.

V řadě zemí Evropy Skupina ČEZ obchoduje s elektřinou a dalšími komoditami na velkoobchodních trzích. Koncovým zákazníkům prodává Skupina ČEZ elektřinu či zemní plyn, kromě České republiky zejména v Rumunsku, Bulharsku, Turecku, Maďarsku, Polsku a na Slovensku.

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.

Působení Skupiny ČEZ v energetice podle teritoria



Obsah

Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	3
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	4
Akcie	5
Vybrané události.....	8
Vývoj na relevantních energetických trzích	10
Vnější podmínky v energetice	11
Strategie Skupiny ČEZ	13
Hospodaření Skupiny ČEZ	14
Investice Skupiny ČEZ	24
Bilance Skupiny ČEZ.....	25
Skupina ČEZ v České republice.....	28
Těžba	31
Výroba.....	32
Distribuce	36
Prodej.....	37
Inovační projekty	39
Skupina ČEZ v Polsku.....	40
Skupina ČEZ v Bulharsku.....	42
Skupina ČEZ v Rumunsku	44
Skupina ČEZ v Turecku.....	46
Skupina ČEZ v Německu	48
Skupina ČEZ na Slovensku.....	50
Skupina ČEZ v ostatních zemích	51
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	52
Valná hromada společnosti ČEZ	54
Změny v orgánech společnosti ČEZ	55
Soudní spory a jiná řízení společností Skupiny ČEZ	57
Kontakty.....	65
Zkratky	67
Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS.....	68
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ	71
Identifikace akciové společnosti ČEZ	86

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 2017 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 28. srpna 2017



Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.



Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS

	Jednotka	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	Index 2017/2016 (%)
Instalovaný výkon k 30. 6.	MW	15 920	15 430	96,9
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	31 804	31 816	100,0
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	18 561	18 897	101,8
Prodej tepla ¹⁾	TJ	13 431	13 737	102,3
Prodej plynu ¹⁾	GWh	4 223	5 407	128,0
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	26 080	26 949	103,3
Provozní výnosy	mil. Kč	98 903	100 883	102,0
z toho: tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb	mil. Kč	84 654	84 614	100,0
EBITDA	mil. Kč	33 098	31 311	94,6
EBIT	mil. Kč	17 998	17 241	95,8
Zisk po zdanění	mil. Kč	13 797	16 658	120,7
Zisk po zdanění očištěný ²⁾	mil. Kč	14 770	16 953	114,8
Zisk na akcii - základní	Kč / akcie	25,5	30,5	119,6
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ³⁾	Kč / akcie	40,0	33,0	82,5
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	25 893	23 597	91,1
Kapitálové investice (CAPEX) ⁴⁾	mil. Kč	-13 268	-11 913	89,8
Finanční investice ⁵⁾	mil. Kč	-42	-95	226,2
Aktiva	mil. Kč	630 841 ⁷⁾	592 588	93,9
z toho: dlouhodobý hmotný majetek ⁶⁾	mil. Kč	426 895 ⁷⁾	420 544	98,5
Vlastní kapitál (vč. nekontrolních podílů)	mil. Kč	261 360 ⁷⁾	257 335	98,5
Čistý dluh ²⁾	mil. Kč	124 418	119 398	96,0
Rentabilita vlastního kapitálu, čistá (ROE) ²⁾	%	7,3	6,6	90,4
Čistý dluh / EBITDA ²⁾	1	1,99	2,12	106,5

¹⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

²⁾ Definice na straně 68.

³⁾ Přiznaná v daném roce ze zisku předchozích let.

⁴⁾ Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv.

⁵⁾ Akvizice dceřiných a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků (v rámci těchto akvizic).

⁶⁾ Dlouhodobý hmotný majetek včetně jaderného paliva a investic.

⁷⁾ Údaje k 31. 12. 2016.

Ratingové hodnocení

V I. pololetí 2017 zůstala ratingová hodnocení společnosti ČEZ, a. s., nezměněna.

Dne 15. 12. 2016 ratingová agentura Standard & Poor's Credit Market Services Europe Limited potvrdila společnosti ČEZ dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Dne 12. 5. 2017 ratingová agentura Moody's Investors Service Ltd. aktualizovala Credit Opinion společnosti ČEZ s nezměněným dlouhodobým ratingovým hodnocením na úrovni Baa1 se stabilním výhledem.

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

Akcie

K obchodování na veřejných trzích jsou přijaty akcie 5 společností Skupiny ČEZ.

1) ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2016 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.

Struktura akcionářů podle typu subjektu (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 27. 5. 2016 ¹⁾		k 14. 6. 2017 ²⁾	
Právnícké osoby celkem	90,26	90,19	89,83	89,76
z toho: Česká republika	69,78	70,27	69,78	70,27
ČEZ, a. s.	0,7	-	0,70	-
Ostatní právnícké osoby	19,78	19,92	19,35	19,49
Fyzické osoby celkem	9,74	9,81	10,17	10,24

¹⁾ Rozhodný den pro účast na 24. řádné valné hromadě.

²⁾ Rozhodný den pro účast na 25. řádné valné hromadě.

Subjekty držící alespoň 1 % akcií ČEZ, a. s., ke dni 14. 6. 2017

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 1 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované ke dni 14. 6. 2017 v Centrálním depozitáři cenných papírů patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu, tj. 70,27 % hlasovacích práv,
- Clearstream Banking, s.a., dosahující podílu ve výši 2,67 % základního kapitálu, tj. 2,69 % hlasovacích práv,
- State Street Bank and Trust Co., dosahující podílu ve výši 1,56 % základního kapitálu, tj. 1,57 % hlasovacích práv,
- Nortrust Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,28 % základního kapitálu, tj. 1,29 % hlasovacích práv,
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,19 % základního kapitálu, tj. 1,20 % hlasovacích práv,
- Brown Brothers Co., dosahující podílu ve výši 1,12 % základního kapitálu, tj. 1,13 % hlasovacích práv.

Dne 19. 6. 2017 podala společnost Barclays Bank Plc. oznámení o podílu na hlasovacích právech podle § 122 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu. Podíl na hlasovacích právech podle tohoto oznámení činí 1,172 %.

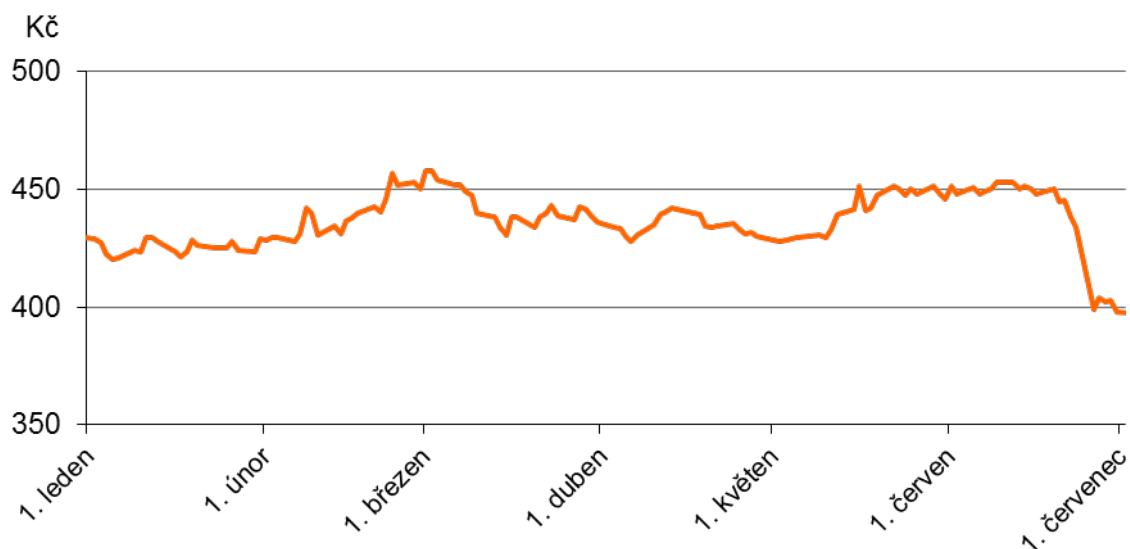
Tyto subjekty disponují právy vyplývajícími z ustanovení § 365 a následujících zákona o obchodních korporacích. Nelze vyloučit, že některé z výše uvedených subjektů obhospodařují podíly ve vlastnictví třetích osob.

Vlastní akcie

K pokrytí nároků vyplývajících z opčního programu společnosti se na začátku roku 2017 na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů nacházelo 3 755 021 ks vlastních akcií, což odpovídalo 0,70 % základního kapitálu.

V průběhu I. pololetí roku 2017 žádný beneficiant opčního programu neuplatnil opci na akcie ČEZ, a. s., takže stav vlastních akcií k 30. 6. 2017 zůstal nezměněn.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2017



Na začátku roku 2017 činila cena akcií 429 Kč, pololetního minima dosáhla dne 30. 6. 2017 hodnotou 398 Kč, maxima dne 1. 3. 2017 hodnotou 458 Kč, pololetí uzavřela na 398 Kč.

Výplata dividend akcionářům

Řádná valná hromada konaná dne 21. 6. 2017 rozhodla o výplatě dividendy ve výši 33 Kč před zdaněním na jednu akcii. Podíl na zisku přiznaný akcionářům ČEZ, a. s., činí celkem 17 753 662 tis. Kč, z toho je pro výplatu určeno 17 629 746 tis. Kč, což představuje 89,76 % z konsolidovaného čistého zisku očištěného a 120,96 % konsolidovaného čistého zisku. Dividenda připadající na vlastní akcie v držení společnosti k rozhodnému dni, tj. rozdíl výše uvedených částek, byla převedena na účet nerozděleného zisku minulých let. Právo na dividendu mají osoby, které byly k rozhodnému dni, tj. k 27. 6. 2017, akcionáři společnosti ČEZ.

Dividenda za rok 2016 je splatná dne 1. 8. 2017 a její výplata končí dnem 30. 7. 2021.

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. Akciová společnost ČEZ, a. s., drží 99,6% podíl na společnosti, dalšími akcionáři jsou ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., s podílem 0,4 % a ČEZ Korporátní služby, s.r.o., s podílem 0,02 % na základním kapitálu společnosti. Během první poloviny roku 2017 nedošlo ke změnám v akcionářské struktuře.

3) Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Část 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. 2017 držel ČEZ 37,4% podíl na základním kapitálu společnosti.

4) CEZ Elektro Bulgaria AD

Akcie společnosti jsou obchodovány od 29. 10. 2012 na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса). Jejich ISIN je BG1100024113. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2017 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Chimimport, 26,7% podíl na základním kapitálu společnosti.

5) CEZ Razpredelenie Bulgaria AD

Akcie společnosti jsou obchodovány od 29. 10. 2012 na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса). Jejich ISIN je BG1100025110. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2017 držel ČEZ 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Doverie, 11,16% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události I. pololetí roku 2017

Leden

- převod akcií společnosti Elektrárna Tisová ze společnosti ČEZ na Sokolovskou uhelnou (SU) dle dohody mezi společnostmi ČEZ a SU, jejímž výsledkem bylo uzavření nové smlouvy na dodávky uhlí až do roku 2025, dohoda na řešení dlouhodobých obchodních sporů, prodej Elektrárny Tisová do rukou SU a ukončení všech běžících soudních procesů a řízení,
- uskutečnění rebrandingu rumunské distribuční společnosti CEZ Distributie k 3. 1.; novým názvem společnosti je Distributie Energie Oltenia S.A. a společnost používá nové logo Distributie Oltenia.

Únor

- zahájení poskytování služby zápůjčky bateriových systémů výrobce sonnen pro koncové zákazníky v ČR.

Březen

- sloučení divize nová energetika a divize vnější vztahy a regulace do nově zřízené divize s názvem nová energetika a distribuce ke dni 1. 3.,
- v Rumunsku vstoupila 31. 3. v platnost pravidla upravující podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů zvyšující transparentnost celkového systému podpory OZE.

Duben

- dokončení v pořadí již čtvrté prověrky Jaderné elektrárny Dukovany prováděné experty mezinárodní mise WANO, v rámci které bylo identifikováno 9 oblastí pro zlepšení a 2 dobré praxe přenositelné do jiných elektráren,
- vypořádání blokového prodeje akcií maďarské společnosti MOL a předčasného výkupu konvertibilních dluhopisů, čímž bylo ukončeno téměř desetileté vlastnictví 7,5 % akcií s celkovým pozitivním saldem peněžních toků pro Skupinu ČEZ ve výši +3,4 mld. Kč (prodej akcií neprodaných v rámci blokového prodeje byl dokončen v květnu).

Květen

- dozorčí rada ČEZ, a. s., nevyslovila předchozí souhlas s návrhem představenstva na prodej Elektrárny Počerady, a.s.,
- rozhodnutí o vzniku samostatné divize jaderná energetika ke dni 1. 6., jejímž ředitelem se stal Bohdan Zronek, dosavadní ředitel JE Temelín a od 18. 5. i nový člen představenstva ČEZ, a. s.; z dosavadní divize výroba budou k 1. 9. do nové divize jaderná energetika vyčleněny organizační jednotky JE Temelín, JE Dukovany a relevantní centrální útvary a do působnosti nové divize budou přiřazeny společnosti ČEZ Energoservis, ÚJV Řež a další relevantní dceřiné společnosti; nová divize jaderná energetika bude rovněž zodpovědná za přípravu nových jaderných zdrojů v Dukovanech a Temelíně,
- ve dnech 14. - 23. 5. v ČEZ úspěšně proběhla první korporátní mise WANO, která prověřovala činnosti zejména v oblastech řízení a správy centrály, podpory výkonnosti, komunikace a lidských zdrojů; mise potvrdila 2 dobré praxe a doporučila 2 oblasti pro zlepšení,
- prostřednictvím společnosti Inven Capital získán minoritní podíl v saské společnosti CLOUD & HEAT Technologies GmbH.

Červen

- konání 25. řádné valné hromady, která mj. schválila dividendu ve výši 33 Kč/akcii,
- podepsána akvizice 14 provozovaných větrných turbín s celkovým instalovaným výkonem 35,4 MW v lokalitě Lettweiler Höhe v Německu,
- vstup na francouzský trh obnovitelných zdrojů akvizicí developerských projektů 9 parků větrných elektráren s plánovaným výkonem až 101,8 MW; připojení a první výnosy se předpokládají v letech 2019 – 2022,
- dokončení prodeje bytového fondu v Praze-Písnici za 1,3 mld. Kč.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec

- dne 11. 7. nabylo právní moci rozhodnutí SÚJB, kterým povoluje provoz 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany na dobu neurčitou,
- zahájení výstavby nového datového centra Skupiny ČEZ na místě bývalé elektrárny Tušimice I s plánovaným termínem zprovoznění v roce 2019,
- vstup na německý trh ESCO služeb akvizicí úspěšné společnosti Elevion, která patří k největším poskytovatelům komplexních energetických služeb v Německu (specializující se na instalace, modernizace a rekonstrukce energetických zařízení v komerčních a průmyslových budovách); roční tržby společnosti činí cca 8 mld. Kč; zaměstnává přes 1 800 zaměstnanců.

Srpen

- obdržení závazných nabídek na aktiva ČEZ v Bulharsku od několika zájemců; probíhá vyhodnocování nabídek.

Vývoj na relevantních energetických trzích

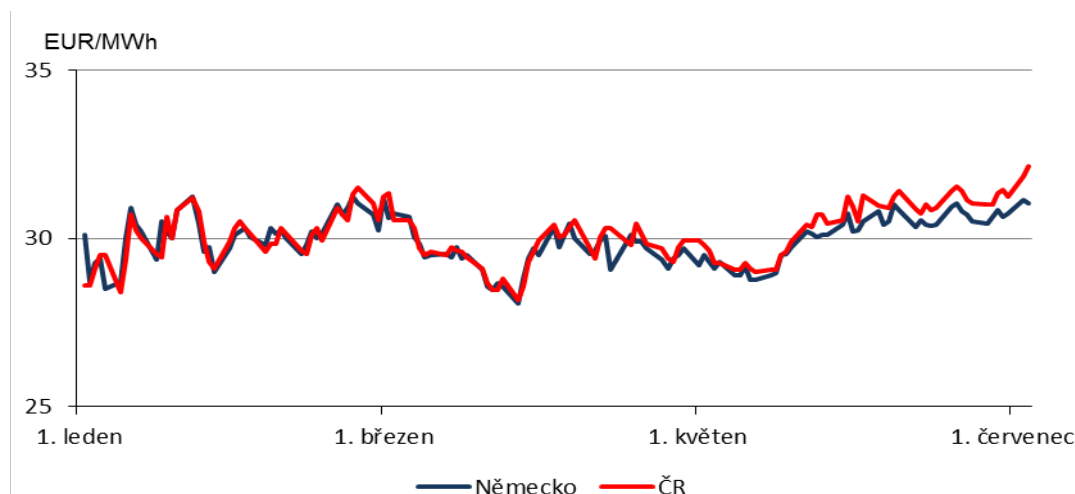
Velkoobchodní ceny elektřiny se v České republice odvíjejí od cen německých z důvodu úzkého propojení těchto dvou trhů. Ceny elektřiny jsou ovlivňovány zejména následujícími faktory:

- 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.

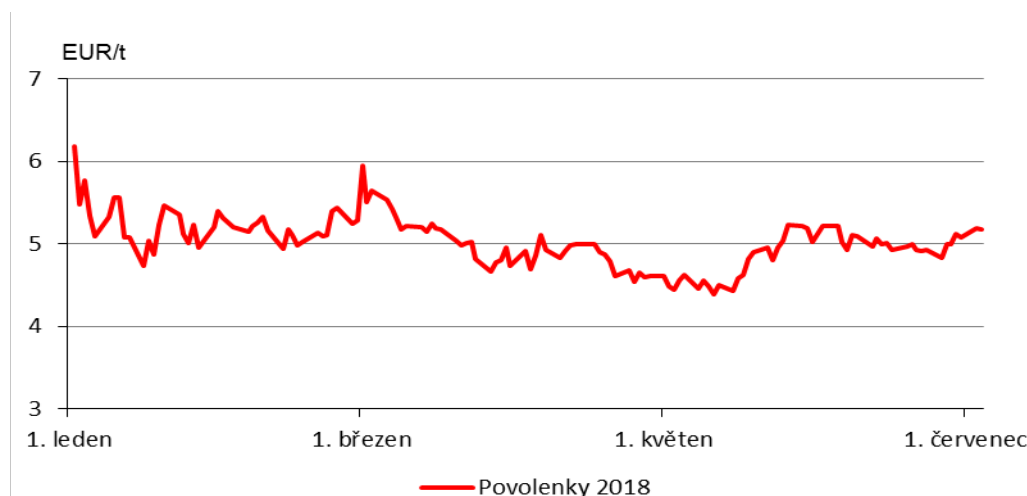
V I. pololetí 2017 se ceny elektřiny pohybovaly bez výraznějšího trendu kolem hodnoty 30 EUR/MWh, prakticky celý červen se držely na horní hranici intervalu a zakončily pololetí těsně pod 32 EUR/MWh. Tento vývoj víceméně kopíroval pohyby cen uhlí a povolenek. Mírný růst cen uhlí (a následně elektřiny) na konci období byl způsoben zejména zvýšenou poptávkou po uhlí v Číně v souvislosti s povodněmi, které si vynutily dočasné uzavření některých hydroelektrárenských kapacit a zvýšené využití uhelných elektráren. Za zmínku stojí skutečnost, že podobně jako ve druhé polovině roku 2016, tak i v prvním pololetí 2017 byla cena elektřiny v České republice mírně vyšší než v Německu. V předchozích letech byl trend většinou opačný. Důvod tohoto jevu představovaly vyšší ceny elektřiny v jihovýchodní Evropě, kterými byly ovlivněny ceny v ČR.

Trh emisních povolenek, na rozdíl od cen uhlí, nedostal žádný pozitivní zásadní signál, a tak jejich ceny zůstávají na nízkých úrovních. Pololetí uzavřely na 5 EUR/t.

Velkoobchodní cena elektřiny v roce 2017 (roční pásmo na rok 2018)



Ceny emisních povolenek v roce 2017 (forwardy na rok 2018)



Evropská unie

Vývoj regulace

V červenci 2017 přijala Evropská komise prováděcí akt na základě nových závěrů o BAT (Best Available Techniques), které výbor Evropské komise schválil v dubnu 2017. Jde o soubor nejlepších dostupných technik v oblasti ochrany životního prostředí (mezi nejvýznamnější dopady patří zpřísnění emisních limitů). Jejich zveřejněním v Úředním věstníku EU dne 17. 8. začala běžet 4letá lhůta, kdy musí být nové požadavky promítnuty do integrovaných povolení jednotlivých elektráren a tepláren a provozovatelé se tak jimi budou muset řídit.

V červnu 2017 schválil Evropský parlament na plenárním zasedání pozici k návrhu nařízení o závazném každoročním snižování emisí skleníkových plynů v členských zemích EU po roce 2020 v sektorech mimo EU ETS. Tyto sektory konkrétně zahrnují zemědělství a lesnictví, dopravu, a dále sektor budov a odpadu. Všechny tyto sektory v souhrnu produkují zhruba 60 % emisí celé EU. Největší diskuse na půdě Parlamentu byla vedena o nastavení pravidel pro přenos kreditů ze sektoru LULUCF (Land use, land use change and forestry – česky: využívání půdy, změny ve využívání půdy a lesnictví). Po přijetí pozice Radou začne neformální interinstitucionální zasedání, tzv. trialog.

Zimní balíček – Čistá energie pro všechny Evropany

Od počátku roku 2017 pokračuje legislativní proces projednávání návrhu rozsáhlého balíčku pod názvem „Čistá energie pro všechny Evropany“. Jeho cílem je transformace evropského trhu s energií tak, aby jednoho dne byl trh bezbariérový, propojený, založený na obnovitelných zdrojích energie, flexibilní, s plnou účastí na straně poptávky a založený na tržních principech.

Z pohledu možných dopadů na fungování celého odvětví elektroenergetiky mají největší význam návrhy vztahující se k revizi směrnice o energetické účinnosti, revize směrnice o energetické náročnosti budov, právní předpisy v oblasti designu (struktury) trhu s elektřinou (revize směrnice o společných pravidlech trhu s elektřinou, revize nařízení o vnitřním trhu s elektřinou, revize nařízení o ACER - Agentuře pro spolupráci energetických regulátorů - a nařízení o rizikové připravenosti v energetice), revize směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a zcela nové nařízení o správě energetické unie.

V druhé části I. pololetí roku 2017 byly k jednotlivým návrhům vydány zprávy příslušných zpravodajů výborů Evropského parlamentu, ke kterým byly, s výjimkou předpisů k designu trhu s elektřinou, předloženy ze strany jednotlivých poslanců Evropského parlamentu pozměňovací návrhy. Hlasování o předložených pozměňovacích návrzích proběhne na podzim 2017. Současně s legislativním vývojem na půdě Evropského parlamentu probíhají jednání k jednotlivým návrhům v Radě EU. Z celého balíčku jsou v legislativním procesu nejdále oba předpisy vztahující se k úsporám energie a energetické účinnosti (v Radě EU byl v červnu schválen obecný přístup k oběma směrnicím).

Regulace trhu s emisními povolenkami

V roce 2017 pokračovala jednání o reformě EU ETS, tj. směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2003/87, o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství a o změně směrnice Rady č. 96/61/ES. Jednání v dubnu 2017 pokročila do fáze tzv. trialogu, kdy již všechny evropské instituce přijaly své pozice a nyní jednájí mezi sebou. Zatím se však nepodařilo dosáhnout významnějšího pokroku. Panuje shoda na zdvojnásobení odtoku povolenek do tržního stabilizačního mechanismu MSR (Market Stability Reserve), liší se ale názory ve věci rušení povolenek z MSR. Odlišné jsou rovněž pohledy Rady a Parlamentu na nastavení fondů - to se týká i Modernizačního fondu a pravidel derogací, který je klíčový pro ČR, včetně pravidel pro ochranu sektorů ohrožených carbon leakage (odchodem odvětví nákladově zasažených uplatňováním klimatických politik), tedy objemu povolenek zdarma pro průmysl. Jednání mezi Radou, Evropským parlamentem a Komisí budou pokračovat i v druhé polovině roku 2017. V Úředním věstníku EU by se pak směrnice měla objevit na počátku roku 2018. Důležité z pohledu energetiky je, že žádná z institucí nerozporuje pokračování přidělování povolenek na výrobu elektřiny (tzv. derogace), volnou alokaci na výrobu tepla ani ustavení modernizačního fondu pro méně vyspělé členské státy EU (včetně ČR).

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropská energetika se výrazně mění. Velkoobchodní ceny elektřiny stagnují na nízkých úrovních, zejména kvůli nízkým cenám energetických komodit, ale i vlivem růstu objemu energie z obnovitelných zdrojů. Politické ambice Evropské unie nadále zahrnují snižování emisí při výrobě elektřiny a úsilí stát se světovým lídrem v obnovitelných zdrojích energie. Zároveň rychle klesají ceny nových technologií, což rozvíjí decentralizaci energetiky, a tak i nové obchodní modely. Regulace upraví podmínky pro nové účastníky trhu s elektřinou, jako jsou agregátoři či lokální energetická společenství, a podmínky pro dodávání flexibility a skladování energie.

Ceny globálních energetických komodit se sice odrazily od mnohaletých minim, ale i tak jsou stále výrazně níže než v uplynulé dekádě. Za změnou stojí zejména technologická revoluce související s těžbou ropy a plynu z břidlic. Úspěch této těžební technologie v USA se přímo odrazil na propadu cen ropy, který se promítl i do cen dalších energetických komodit – černého uhlí a zemního plynu. Vzhledem k nedávným investicím do navýšení světových těžebních a přepravních kapacit a zároveň umírněnému růstu celosvětové poptávky zůstanou světové trhy s uhlím i plynem v nejbližších letech dostatečně zásobeny. V důsledku by tak měly ceny paliv spíše stagnovat.

Strategie Skupiny ČEZ

Trendy změn na energetickém trhu přetrvávají a nadále posilují na významu. Na straně výroby elektřiny se potvrzuje trend postupného přechodu výroby z konvenčních zdrojů na obnovitelné zdroje. Na straně koncového zákazníka se stále více prosazují komplexní decentralizovaná řešení a produkty šité na míru jeho potřebám. Oba tyto trendy s sebou přinášejí i stále se zvyšující požadavky na flexibilitu výrobních zdrojů, přenosových a distribučních sítí. Nastavená a platná strategie Skupiny ČEZ z roku 2014 tyto trendy předpokládala, a je proto stále aktuální.

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.

Strategie Skupiny ČEZ je postavena na třech prioritách, jimiž jsou:

- I. Patřit k nejlepším v provozu tradiční energetiky a aktivně reagovat na výzvy 21. století
- II. Nabízet zákazníkům širokou paletu produktů a služeb zaměřených na jejich energetické potřeby
- III. Posílit a konsolidovat pozici v Evropě.

V rámci těchto tří strategických priorit se Skupina ČEZ primárně soustředí na následující aktivity:

I. Patřit k nejlepším v provozu tradiční energetiky a aktivně reagovat na výzvy 21. století

- zaměřit se na provozní efektivitu jakožto základní podmínku další existence v klasické i nové energetice, kdy bezpečnost provozu zůstává stále absolutní prioritou,
- zajistit dlouhodobý provoz Jaderné elektrárny Dukovany a kvalitně se připravit na zajištění dlouhodobého provozu Jaderné elektrárny Temelín,
- postupně utlumovat starší kondenzační výrobní bloky,
- z konvenčních zdrojů se prioritně soustředit na hnědouhelné elektrárny ležící přímo u hnědouhelných lomů provozovaných Skupinou ČEZ, u ostatních lokalit efektivně provozovat a v krátko- až střednědobém horizontu připravit a posoudit další postup,
- rozvíjet projekty nových zdrojů v lokalitách Temelín a Dukovany v závislosti na vývoji postoje českého státu k rozvoji jaderné energetiky,
- trvale zvyšovat efektivitu a flexibilitu distribučních sítí.

II. Nabízet zákazníkům širokou paletu produktů a služeb zaměřených na jejich energetické potřeby

- dosáhnout špičkové úrovně v prodeji elektřiny a plynu a v péči o zákazníky,
- vyvinout další produkty a služby a využít synergie s energetickými komoditami,
- uvádět na trh nové obchodní modely – od dodávky zařízení přes výrobu, skladování a dodávku elektřiny v místě spotřeby zákazníka, včetně financování a souvisejících služeb,
- investovat do příležitostí a technologií v raném stadiu tak, aby Skupina ČEZ vytvářela perspektivní pozice v budoucím energetickém prostředí,
- připravovat distribuční sítě na provoz za podmínek zvyšujícího se podílu decentralní výroby.

III. Posílit a konsolidovat pozici v Evropě

- usilovat o nákup aktiv a společností v segmentech distribuce, obnovitelných i tradičních zdrojů a prodejních společností, které dodávají energii a příbuzné produkty koncovým zákazníkům, a společností rozvíjejících nové produkty a služby, které jsou perspektivní z pohledu budoucí decentralizované energetiky,
- optimalizovat kapitálovou a vlastnickou strukturu, případně divestovat vybraná aktiva s cílem snížit rizikovou expozici ve vybraných regionech,
- zaměřit se na regiony se stabilním regulačním prostředím.

V roce 2017 realizovala Skupina ČEZ tři významné strategické akvizice. Akvizici úspěšné německé společnosti Elevion, která patří k největším poskytovatelům komplexních energetických služeb v zemi. V oblasti obnovitelných zdrojů vstoupila na francouzský trh, a to akvizicí developerských projektů větrných farem s potenciálem výstavby až 101,8 MW. Třetí akvizicí byla provozovaná farma větrných elektráren v lokalitě Lettweiler Höhe v Německu o výkonu 35,4 MW, díky níž vzroste kapacita Skupiny ČEZ v německých větrných farmách na 133,5 MW.

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2017 celkem 122 společností, z toho 109 bylo konsolidováno plnou metodou a 13 společných podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2017

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

Výroba – tradiční energetika

ČEZ, a. s.
Areál Třeboradice, a.s.
CEZ Chorzów S.A.
CEZ Skawina S.A.
CEZ Srbija d.o.o.
CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.
CEZ Trade Romania S.R.L.
ČEZ Teplárenská, a.s.
Elektrárna Dětmárovice, 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.
Energocentrum Vítkovice, a. s.
Energotrans, a.s.
OSC, a.s.
TEC Varna EAD
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
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. *)
Egemer Elektrik Üretim A.S. *)

Výroba – nová energetika

A.E. Wind S.A.
Baltic Green I sp. z o.o.
Baltic Green II sp. z o.o.
Baltic Green III sp. z o.o.
Baltic Green IV 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.
Baltic Green X sp. z o.o.
Baltic Green Construction sp. z o.o.
Bara Group EOOD
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH
CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH
CEZ France S.A.S.
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.
Eco-Wind Construction S.A.
Free Energy Project Oreshets EAD
M.W. Team Invest S.R.L.
Ovidiu Development S.R.L.
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.A.
Windpark Baben Erweiterung GmbH & Co. KG
Windpark Badow GmbH & Co. KG
Windpark Cheinitz-Zethlingen GmbH & Co. KG
Windpark 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
ČEZ Energo, s.r.o. *)

Distribuce

CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
ČEZ Distribuce, a. s.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
Distributie Energie Oltenia S.A.
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. ^{*)}

Prodej

AZ KLIMA a.s.
AZ KLIMA SK, s.r.o.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ ESCO Bulgaria EOOD
CEZ ESCO Polska sp. z o.o.
CEZ Magyarország Kft.
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 Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ESCO, a.s.
ČEZ LDS s.r.o.
ČEZ Prodej, s.r.o.
ČEZ Solární, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
ENESA a.s.
EVČ s.r.o.
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. ^{*)}

Těžba

Severočeské doly a.s.
LOMY MOŘINA spol. s r.o. ^{*)}

Ostatní

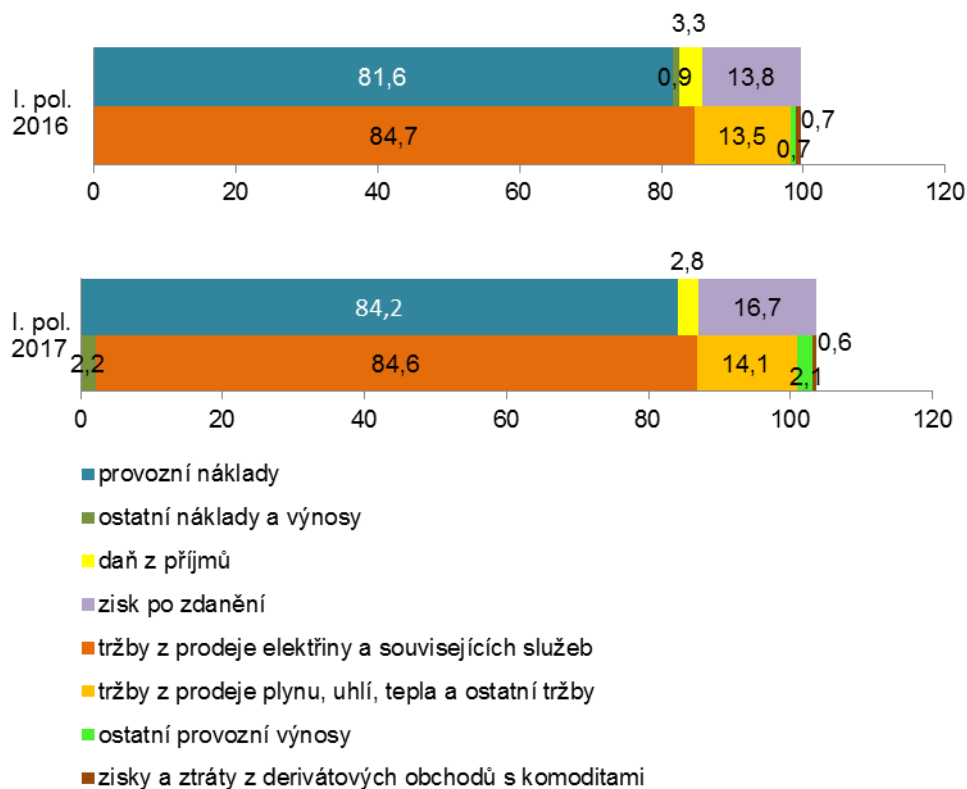
Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ ESCO Poland B.V.
CEZ ICT Bulgaria EAD
CEZ International Finance B.V.
CEZ MH B.V.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Polska sp. z o.o.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Romania S.A.
CEZ Ukraine LLC
ČEZ Bohunice a.s.
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.
ČEZ ICT Services, a. s.
ČEZ Inženýring, s.r.o.
ČEZ Korporátní služby, s.r.o.
EGP INVEST, spol. s r.o.
Inven Capital, investiční fond, a.s.
MARTIA a.s.
PRODECO, a.s.
Revitrans, a.s.
SD - Kolejová doprava, a.s.
Shared Services Albania Sh.A.
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Telco Pro Services, a. s.
ÚJV Řež, a. s.
Akcez Enerji A.S. ^{*)}
CM European Power International B.V. ^{*)}
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. ^{*)}

^{*)} společný podnik

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Vývoj výnosů, nákladů a zisku

Tvorba zisku Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodeji dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a odpisem trvale zastavených investic (ukazatel EBITDA) meziročně poklesl o 1,8 mld. Kč na hodnotu 31,3 mld. Kč. Čistý zisk (zisk po zdanění) meziročně vzrostl o 2,9 mld. Kč na 16,7 mld. Kč.

Mezi primární příčiny meziročního nárůstu zisku po zdanění patřilo ukončení vlastnictví akcií MOL a jednorázový zisk z prodeje bytových fondů v Praze. Negativně se v meziročním srovnání projevil zejména další pokles realizačních cen vyrobené elektřiny.

Čistý zisk očištěný (viz výpočet a definice ukazatele na stranách 68 a 70 pololetní zprávy) meziročně vzrostl o 2,2 mld. Kč na hodnotu 17,0 mld. Kč, přičemž zisk po zdanění vzrostl o 2,9 mld. Kč a očištění o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku bylo o 0,7 mld. Kč nižší.

Provozní výnosy meziročně vzrostly o 2,0 mld. Kč zejména vlivem tržeb z prodeje nemovitostí v Praze (+1,4 mld. Kč) a vlivem tržeb z nových akvizic v oblasti energetických služeb.

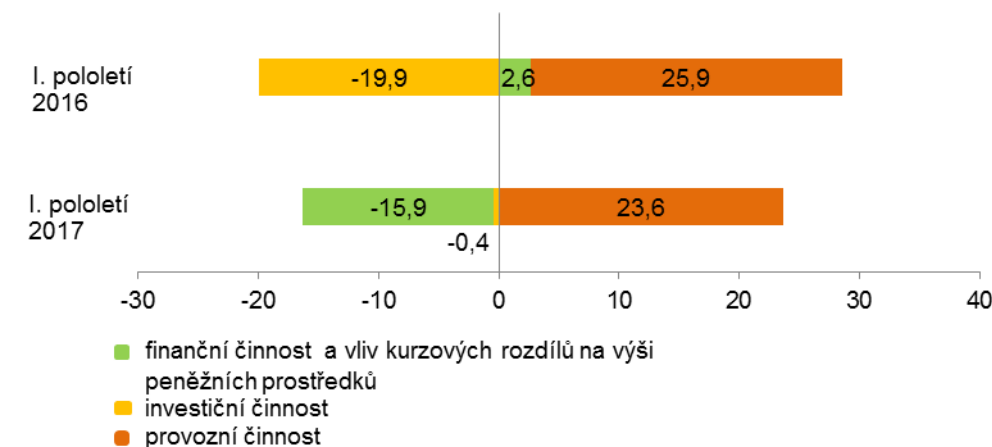
Provozní náklady meziročně vzrostly o 2,7 mld. Kč vyššími náklady na nákup energií a souvisejících služeb (-1,6 mld. Kč). Negativně na meziroční srovnání působily vyšší náklady na emisní povolenky (-1,3 mld. Kč) a vyšší stálé provozní náklady (-0,7 mld. Kč), zejména osobní náklady. Dále meziročně vzrostly odpisy (-0,8 mld. Kč), zejména z důvodu zařazení obnovené Elektrárny Prunéřov do majetku v roce 2016. Pozitivně při meziročním srovnání naopak působila změna stavu opravných položek a rezerv (+1,4 mld. Kč), a to zejména v souvislosti s ukončením sporu se společností Sokolovská uhelná. Dalším pozitivním dopadem byla nižší tvorba opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu (+0,7 mld. Kč).

Ostatní náklady a výnosy meziročně zvýšily zisk o 3,1 mld. Kč zejména vlivem ukončení vlastnictví akcií MOL (+4,4 mld. Kč). Naopak negativně působily vyšší úrokové náklady z titulu nižší kapitalizace úroků po dokončení obnovy Elektrárny Prunéřov v roce 2016 (-0,7 mld. Kč) a ostatní vlivy (-0,6 mld. Kč), zejména přecenění finančních derivátů.

Daň z příjmů klesla o 0,5 mld. Kč následkem nižšího základu daně.

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Peněžní toky z provozní činnosti meziročně klesly o 2,3 mld. Kč. Zisk před zdaněním meziročně vzrostl o 2,3 mld. Kč. Úpravy o nepeněžní operace ho meziročně snížily o 4,6 mld. Kč. Meziročně vyšší placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků (-0,9 mld. Kč) a nižší přijaté dividendy (-0,3 mld. Kč) byly kompenzovány nižší zaplacenou daní z příjmů (+1,2 mld. Kč).

Nárůst pracovního kapitálu snížil meziročně peněžní toky z provozní činnosti o 0,1 mld. Kč. Negativně na změnu pracovního kapitálu působil převážně vliv pohledávek a závazků z derivátů včetně opcí (-3,6 mld. Kč), emisních povolenek a certifikátů pro podporu výroby z obnovitelných zdrojů (-2,0 mld. Kč), pohledávek a závazků vč. záloh a časového rozlišení (-1,3 mld. Kč) a zásob (-0,8 mld. Kč). Pozitivně naopak na pracovní kapitál působily jiné pohledávky a závazky (+8,0 mld. Kč), a to zejména zúčtováním burzovních obchodů a korekcí finančního kolaterálu.

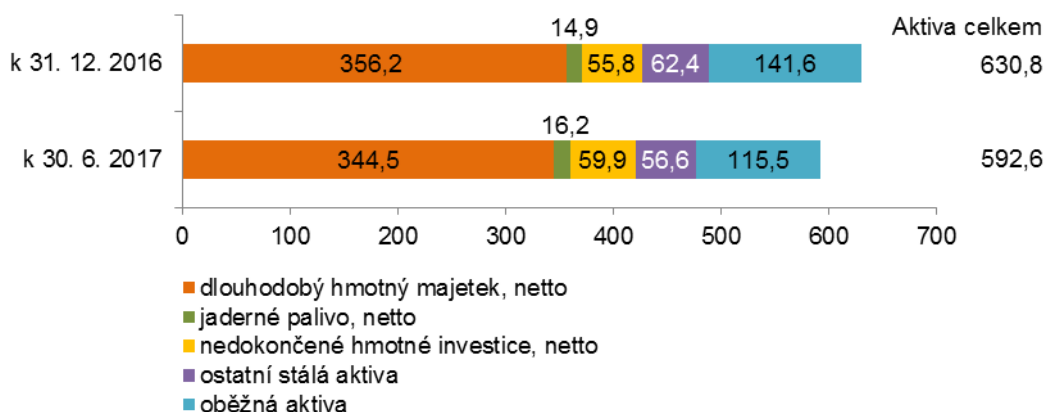
Peněžní prostředky použité na investiční činnost meziročně klesly o 19,6 mld. Kč především vlivem vyšších příjmů z prodeje stálých aktiv (+12,6 mld. Kč), z čehož příjmy z prodeje akcií MOL v I. pololetí 2017 činily 12,2 mld. Kč. Pozitivně působilo meziročně dále nižší nabytí dlouhodobého finančního majetku (+5,0 mld. Kč), zejména nákup bankovních dluhopisů v I. pololetí 2016 a meziročně nižší investice do dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, tj. CAPEX (+1,4 mld. Kč), či přijatý likvidační zůstatek ze společnosti CMEPI B.V. (+0,9 mld. Kč) v I. pololetí 2017. Naopak negativně působila meziroční změna závazků z pořízení stálých aktiv (-0,7 mld. Kč).

Prostředky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků meziročně vzrostly o 18,5 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziročně vyšší splácení a vyšší čerpání úvěrů a půjček (-18,9 mld. Kč), zejména předčasné splacení konvertibilních dluhopisů v souvislosti s prodejem akcií MOL (-13,0 mld. Kč). Naopak nižší úhrady ostatních dlouhodobých závazků (+0,6 mld. Kč) peněžní tok z finanční činnosti zvýšily.

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ v I. pololetí 2017 klesla o 38,3 mld. Kč na 592,6 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)

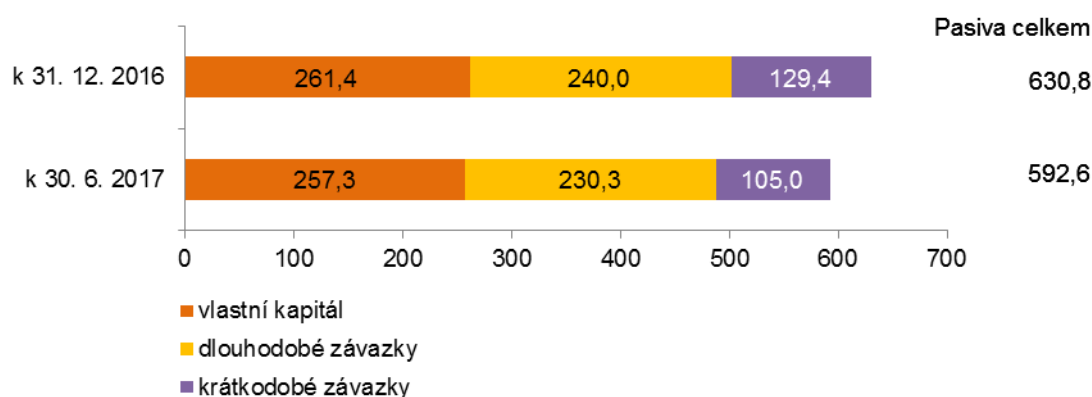


Stálá aktiva klesla o 12,1 mld. Kč na 477,1 mld. Kč. Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic klesla o 6,4 mld. Kč. Pokles dlouhodobého hmotného majetku, netto o 11,7 mld. Kč byl částečně kompenzován nárůstem nedokončených hmotných investic o 4,1 mld. Kč a nárůstem stavu jaderného paliva o 1,3 mld. Kč.

Pokles ostatních stálých aktiv o 5,8 mld. Kč na 56,6 mld. Kč byl ovlivněn zejména přesunem realizovatelných cenných papírů do oběžných aktiv (výše vlivu 2,9 mld. Kč) a poklesem hodnoty cenných papírů v ekvivalenci o 1,7 mld. Kč, zejména vlivem likvidace společnosti CMEPI B.V. Negativně působil také pokles dlouhodobých pohledávek z derivátových obchodů o 0,5 mld. Kč, nižší odložená daňová pohledávka o 0,5 mld. Kč a pokles dlouhodobého nehmotného majetku o 0,5 mld. Kč.

Oběžná aktiva v I. pololetí 2017 poklesla o 26,1 mld. Kč na 115,5 mld. Kč. Poklesly převážně pohledávky z derivátových obchodů včetně opcí o 16,5 mld. Kč, likvidní cenné papíry a termínované vklady o 12,6 mld. Kč a pohledávky, netto (zejména pohledávky z obchodních vztahů a jiné pohledávky) o 7,5 mld. Kč. Naopak vzrostly peníze a peněžní ekvivalenty o 7,4 mld. Kč, pohledávky z titulu daně z příjmů o 2,1 mld. Kč a emisní povolenky o 0,8 mld. Kč.

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů poklesl o 4,0 mld. Kč na hodnotu 257,3 mld. Kč vlivem dividend o 17,9 mld. Kč (hodnota odpovídá schválené výši dividend pro akcionáře bez výše dividendy připadající na vlastní akcie) a vlivem ostatního úplného výsledku o 2,8 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v I. pololetí 2017 naopak vlastní kapitál o 16,7 mld. Kč zvýšil.

Negativní dopad realizovatelných cenných papírů na ostatní úplný výsledek (-6,5 mld. Kč) kompenzovalo zajištění peněžních toků (+6,5 mld. Kč). Rozdíly z kurzových přepočtů ve výši 1,8 mld. Kč a odložená daň související s ostatním úplným výsledkem ve výši 1,1 mld. Kč úplný výsledek snížily.

Dlouhodobé závazky klesly o 9,8 mld. Kč na hodnotu 230,3 mld. Kč, zejména poklesem emitovaných dluhopisů o 10,1 mld. Kč a dlouhodobých bankovních úvěrů o 0,7 mld. Kč, a dále poklesem dlouhodobých derivátových závazků o 2,0 mld. Kč. Naopak působil nárůst odloženého daňového závazku o 3,2 mld. Kč.

Krátkodobé závazky poklesly o 24,4 mld. Kč na hodnotu 105,0 mld. Kč zejména poklesem závazků z krátkodobých derivátových obchodů včetně opcí o 18,7 mld. Kč, poklesem krátkodobých úvěrů včetně krátkodobé části dlouhodobého dluhu o 10,4 mld. Kč, poklesem závazků z obchodních vztahů včetně záloh o 6,8 mld. Kč, poklesem nevyfakturovaných dodávek o 3,1 mld. Kč, poklesem krátkodobých rezerv o 2,1 mld. Kč (zejména na emisní povolenky), a poklesem závazku z titulu daně z příjmů o 0,4 mld. Kč. Naproti tomu vzrostly závazky k akcionářům z titulu výplaty dividend o 17,8 mld. Kč.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění meziročně vzrostl o 0,2 mld. Kč na 13,8 mld. Kč.

Hlavní vlivy představovaly meziroční nárůst čistého zisku o 2,9 mld. Kč a pokles ostatního úplného výsledku o 2,7 mld. Kč.

Ostatní úplný výsledek negativně ovlivnily především realizovatelné cenné papíry (-7,9 mld. Kč), rozdíly z kurzových přepočtů ve vlastním kapitálu (-1,4 mld. Kč) a odložená daň související s ostatním úplným výsledkem (-1,4 mld. Kč). Naopak meziročně jej zvýšilo zajištění peněžních toků (+8,1 mld. Kč).

Čistý dluh

Čistý dluh Skupiny ČEZ (mld. Kč)

	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku	154,2	131,5
Část dlouhodobých dluhů splatná během 1 roku	2,9	9,6
Krátkodobé úvěry	4,8	5,5
Celkový dluh	162,0	146,6
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-22,0	-18,7
Vysoce likvidní finanční aktiva	-15,5	-8,5
Čistý dluh	124,4	119,4
EBITDA (za předchozích 12 měsíců)	62,7	56,3
Čistý dluh / EBITDA	1,99	2,12

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ podle segmentů

Přehled příspěvků jednotlivých segmentů do hospodaření Skupiny ČEZ

	Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	Provozní výnosy mezi segmenty	Provozní výnosy celkem	EBITDA	EBIT	Daň z příjmů	Čistý zisk	CAPEX	Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.
	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(mil. Kč)	(osob)
Výroba - tradiční energetika									
I. pololetí 2016	25,578	15,915	41,493	14,787	6,460	-1,061	18,015	7,736	6,613
I. pololetí 2017	27,763	15,372	43,135	12,733	4,813	-563	13,818	5,120	6,618
Výroba - nová energetika									
I. pololetí 2016	1,790	344	2,134	1,858	115	-134	-61	-1	76
I. pololetí 2017	2,175	407	2,582	2,324	1,207	-119	931	173	57
Distribuce									
I. pololetí 2016	14,500	15,041	29,541	9,997	7,027	-1,296	5,590	4,379	7,807
I. pololetí 2017	14,493	14,450	28,943	10,046	6,943	-1,249	5,575	5,279	8,212
Prodej									
I. pololetí 2016	53,729	2,732	56,461	3,207	3,210	-561	2,742	15	1,840
I. pololetí 2017	53,066	2,356	55,422	2,732	2,692	-511	2,067	39	2,302
Těžba									
I. pololetí 2016	2,170	2,389	4,559	2,008	783	-135	1,402	634	2,675
I. pololetí 2017	2,211	2,367	4,578	2,095	938	-179	1,341	331	2,692
Ostatní									
I. pololetí 2016	1,136	8,230	9,366	1,238	400	-113	855	3,876	7,069
I. pololetí 2017	1,175	7,177	8,352	1,378	645	-153	5,439	3,118	7,068
Eliminace									
I. pololetí 2016	-	-44,651	-44,651	3	3	-	-14,746	-3,371	-
I. pololetí 2017	-	-42,129	-42,129	3	3	-	-12,513	-2,147	-
Konsolidováno									
I. pololetí 2016	98,903	-	98,903	33,098	17,998	-3,300	13,797	13,268	26,080
I. pololetí 2017	100,883	-	100,883	31,311	17,241	-2,774	16,658	11,913	26,949

U nejvýznamnějšího segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika došlo k poklesu EBITDA o 2,1 mld. Kč. Pokles EBITDA v České republice ve výši 1,9 mld. Kč byl způsoben zejména nižšími realizačními cenami vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů (-1,8 mld. Kč), nižším ziskem z obchodování s komoditami (-0,3 mil. Kč) a nižšími tržbami z podpůrných služeb (-0,2 mld. Kč). Dále meziročně negativně působily ostatní vlivy (-0,3 mld. Kč) zejména přeceněním derivátů. Naopak pozitivně působil dopad dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná (+0,7 mld. Kč). Hodnota EBITDA v Polsku poklesla o 0,1 mld. Kč zejména vlivem meziročního poklesu výroby z důvodu nižšího objemu spoluspalování biomasy.

Segmentu Výroba – nová energetika vzrostl ukazatel EBITDA o 0,5 mld. Kč především díky vyššímu objemu výroby v Rumunsku a Německu. V Německu Skupina ČEZ koupila na konci roku 2016 nové větrné elektrárny (+0,2 mld. Kč). V Rumunsku byl meziroční nárůst způsoben zejména vlivem omezování výroby ze strany provozovatele přenosové soustavy v roce 2016. V České republice (+0,1 mld. Kč) převážně působilo zúčtování rezerv v návaznosti na rozhodnutí OTE o změně tarifů pro část portfolia fotovoltaických elektráren.

EBITDA segmentu Distribuce se meziročně nezměnil a dosáhl 10,0 mld. Kč. V České republice meziročně nedošlo ke změně, nepatrný pokles byl zaznamenán v Rumunsku. Mírný nárůst (+0,1 mld. Kč) zaznamenalo Bulharsko díky vyšší hrubé marži z distribuované elektřiny zejména vlivem vyššího objemu distribuované elektřiny koncovým zákazníkům (+0,3 TWh).

Segment Prodej meziročně vykázal nižší EBITDA o 0,5 mld. Kč vzhledem k poklesu v ČR (-0,4 mld. Kč). Pokles byl způsoben vyššími stálými náklady zejména v souvislosti s oddělením obsluhy zákazníků ČEZ Distribuce a ČEZ Prodej (-0,3 mld. Kč) a vlivem vyšší tvorby opravných položek k pohledávkám (-0,1 mld. Kč). Snížení EBITDA na Slovensku (-0,2 mld. Kč), v Maďarsku (-0,1 mld. Kč) a v Rumunsku (-0,1 mld. Kč) bylo způsobeno zejména nižší hrubou marží vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny a plynu. Naopak pozitivně (+0,4 mld. Kč) působil efekt mimosoudní dohody o narovnání CEZ Elektro Bulgaria se státní energetickou společností NEK v roce 2017 ohledně pohledávek za OZE.

Segment Těžba dosáhl v porovnání s I. pololetím 2016 nárůstu EBITDA o 0,1 mld. Kč zejména z důvodu vyšších tržeb z prodeje uhlí. Nárůstu odbytu uhlí na 10,7 mil. tun, tj. meziročně o 0,7 mil. tun více (+7 %) bylo dosaženo zejména v důsledku vyšších odběrů společností Skupiny ČEZ.

Segment Ostatní dosáhl mírného nárůstu EBITDA v ČR o 0,1 mld. Kč zejména v souvislosti s nárůstem objemu servisních vnitroskupinových činností.

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2016	k 30. 6. 2017	k 31. 12. 2016	k 30. 6. 2017
Akcez Enerji A.S.	8	19	-	-
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	4	14	-	-
ČEZ Energo, s.r.o.	48	62	11	24
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	14	10	9	6
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	1	1	22	14
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	55	51	8	3
Ostatní	9	4	58	9
Celkem	139	161	108	56

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Akcez Enerji A.S.	14	13	-	-
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	16	14	-	-
ČEZ Energo, s.r.o.	136	147	23	139
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	13	8	9	5
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	5	91	93
Teplo Klášterec s.r.o.	32	32	-	-
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	1	4	11	23
Vltavotýnská teplárenská, a.s.	15	16	1	1
Ostatní	17	14	60	21
Celkem	249	253	195	282

Úroky a výnosy z přijatých podílů na zisku - spřízněné osoby (mil. Kč)

	Úroky a ostatní finanční výnosy		Výnosy z přijatých podílů na zisku	
	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Akcez Enerji A.S.	-	9	-	-
CZ European Power International B.V.	-	-	-	208
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	-	-	14	11
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	-	-	-	11
Ostatní	5	1	24	-
Celkem	5	10	38	230

Očekávaná hospodářská a finanční situace v roce 2017

Skupina ČEZ očekává za rok 2017 dosažení konsolidovaného provozního zisku před odpisy, opravnými položkami včetně odpisu goodwillu a prodeji dlouhodobého majetku (EBITDA) ve výši 53 mld. Kč. Výhled předpokládá, že Skupina ČEZ vyrobí v roce 2017 celkem 65 TWh elektřiny, z toho 30 TWh v uhelných a 28,5 TWh v jaderných zdrojích.

Oproti výhledu (zveřejněnému ve Výroční zprávě Skupiny ČEZ za rok 2016) byla očekávaná výše EBITDA navýšena o 1 mld. Kč, a to zejména z důvodu vyšší hrubé marže z výroby a obchodu v České republice a pozitivního efektu mimosoudní dohody o narovnání CEZ Elektro Bulgaria se státní energetickou společností NEK ohledně pohledávek za OZE.

Hodnotu čistého zisku očištěného očekává Skupina ČEZ ve výši 19 mld. Kč. Oproti výhledu (zveřejněnému ve Výroční zprávě Skupina ČEZ za rok 2016) ve výši 12 mld. Kč je hodnota predikce zisku navýšena zejména z důvodu pozitivního dopadu úspěšného prodeje akcií společnosti MOL. Celkový pozitivní dopad ukončení vlastnictví 7,5 % akcií MOL do čistého zisku Skupiny ČEZ 2017 činil 4,6 mld. Kč. Dalším důvodem navýšení celoročního výhledu čistého zisku jsou nižší očekávané odpisy a úrokové náklady (zejména vlivem posunu očekávaného termínu finální akceptace převzetí Elektrárny Ledvice do užívání).

Za rizika uvedených predikcí hospodářských výsledků za rok 2017 Skupina ČEZ považuje především nižší disponibilitu výrobních zdrojů v ČR a vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky v Evropě.

Očištěný čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je očekáván v roce 2017 ve výši 9 mld. Kč. Oproti výhledu (zveřejněnému ve Výroční zprávě Skupiny ČEZ za rok 2016) se jedná o navýšení o 7 mld. Kč, přičemž důvodem jsou zejména vyšší přijaté dividendy od dceřiných společností a dále výše uvedené navýšení hrubé marže z výroby a obchodu v ČR a nižší odpisy a úrokové náklady vlivem jejich vyšší kapitalizace (s ohledem na posun očekávaného termínu dokončení Elektrárny Ledvice).

Skupina ČEZ očekává investice do dlouhodobého majetku v roce 2017 přibližně ve výši 32 mld. Kč, většina investic je plánována do výrobních a distribučních aktiv v ČR.

U celkové struktury aktiv, ze kterých bude generován hospodářský výsledek za rok 2017, se nepředpokládá významná změna.

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	19 501	13 791
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	12 971	11 552
z toho: nabytí jaderného paliva	2 517	1 744
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	297	361
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	5 125	108
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 108	1 770
Finanční investice ¹⁾	42	95
Investiční výdaje celkem	19 543	13 886

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

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

	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Jaderné zdroje (vč. pořízení paliva)	3 567	2 534
Uhelné a paroplynové zdroje	4 172	2 716
z toho: výstavba nových kapacit	1 449	2 319
obnova a ostatní	2 723	397
Vodní zdroje kromě obnovitelných	20	38
Obnovitelné zdroje	8	44
Distribuce elektřiny	3 999	5 279
Distribuce tepla	42	71
Těžba	626	338
Informační systémy	342	313
Ostatní	493	579
Celkem	13 268	11 913

Opatřená a dodaná elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	Index 2017/2016 (%)
Dodávka	28 558	28 640	100,3
Výroba	31 804	31 816	100,0
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 245	-3 176	97,9
Prodej koncovým zákazníkům	-18 561	-18 897	101,8
Saldo velkoobchodu	-7 704	-7 440	96,6
Prodej na velkoobchodním trhu	-93 860	-126 442	134,7
Nákupy na velkoobchodním trhu	86 156	119 003	138,1
Ztráty v sítích	-2 293	-2 304	100,5

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika						Polsko				Bulharsko				Rumunsko				Ostatní země				Celkem			
	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017				
Jádro	14,322	13,876	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Uhlí	13,811	13,652	1,184	1,164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Voda	1,102	1,132	6	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Biomasa	252	298	165	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Fotovoltaika	67	73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Vítr	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Zemní plyn	272	727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Bioplyn	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Celkem	29,830	29,763	1,354	1,256	3	3	3	3	616	697	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97	31,804	31,816			

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika						Polsko		Bulharsko		Rumunsko		Ostatní země		Celkem	
	I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí		I. pololetí	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Velkoodběratelé	4,814	4,283	918	1,317	1,666	1,943	379	434	1,363	1,374	9,139	9,350				
Podnikatelský maloodběr	1,152	1,084	-	140	951	808	424	415	55	59	2,581	2,506				
Domácnosti	3,732	3,779	-	-	2,196	2,331	843	865	69	65	6,840	7,040				
Celkem	9,698	9,146	918	1,457	4,813	5,082	1,645	1,714	1,487	1,497	18,561	18,897				

Teplo

Dodávka a prodej tepla (TJ)

	Dodávka tepla pro teplárenské účely		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Česká republika	12 472	12 443	10 166	10 268
Polsko	3 329	3 538	3 265	3 470
Skupina ČEZ celkem	15 801	15 981	13 431	13 737

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	Index 2017/2016 (%)
Nákup	64 789	98 029	151,3
v tom: externí dodavatelé	64 579	97 741	151,4
OTE	210	288	137,1
Vytěženo ze zásobníku	2 133	2 224	104,3
Prodej	-64 792	-96 859	149,5
v tom: trading	-60 342	-91 141	151,0
velkoodběratelé	-1 363	-2 158	158,3
střední odběratelé	-349	-496	142,1
maloodběratelé	-587	-706	120,2
domácnosti	-1 923	-2 047	106,4
OTE	-226	-311	137,5
Vtlačeno do zásobníku	-1 296	-1 819	140,4
Vlastní spotřeba	-834	-1 576	188,9

Distribuovaná elektřina

Distribuovaná elektřina Skupinou ČEZ (GWh)

	Česká republika		Bulharsko		Rumunsko		Celkem	
	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům	17 625	18 337	4 692	4 976	3 162	3 298	25 479	26 611

Podnikatelské prostředí v energetice

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

V I. pololetí 2017 byly novelizovány následující významné právní předpisy pro energetiku:

- **Zákon č. 165/2012 Sb.**, o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

Touto novelou došlo k nápravě stávajícího stavu pro malé vodní elektrárny do 10 MW instalovaného výkonu (MVE) rekonstruované nebo modernizované v období od 2. 10. 2013 do 31. 12. 2015. Uvedené elektrárny byly totiž dle zákona považovány za uvedené do provozu k 1. 1. 2016, třebaže skutečně byly do provozu uvedeny dříve, po skutečném provedení rekonstrukce nebo modernizace. V období od 1. 1. 2016 do 30. 9. 2016 jim nebyla hrazena žádná provozní podpora a teprve od 1. 10. 2016 jim příslušela podle cenového rozhodnutí ERÚ podpora ve stejné výši jako pro nově uváděné MVE do provozu od 1. ledna 2016. Podle novely zákona jsou považovány za uvedené do provozu ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace, což odpovídá skutečnosti i tomu, jak se přistupuje ke všem ostatním zařízením využívajícím obnovitelné zdroje energie. Vzniká jim tedy nárok na provozní podporu podle data skutečného uvedení MVE do provozu (po rekonstrukci nebo modernizaci) a na dodatečné vyrovnání podpory za elektřinu vyrobenou v období od 1. 1. 2016 do 30. 9. 2016.

- **Zákon č. 311/2006 Sb.**, o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách).

Zákon transponuje směrnici o zavádění infrastruktury pro alternativní paliva, zavádí definici alternativních paliv, povinnosti pro provozovatele a vlastníky čerpacích a dobíjecích stanic a mění některá ustanovení zákona o pohonných hmotách.

- **Zákon č. 183/2006 Sb.**, o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon).

V průběhu letních měsíců po jejím návratu ze Senátu byla Poslaneckou sněmovnou schválena novela zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony (celkem 44 souvisejících právních předpisů). Jedná se o významnou legislativní úpravu stavebního práva ve všech jeho částech a navazujících předpisech, která se dotkne celého spektra staveb. Ambicí novely je přispět k urychlení a zjednodušení povolovacích procesů ve stavebním právu.

Z hlediska zájmů energetiky lze na úseku územního plánování vyzdvihnout například upřesnění institutu oprávněného investora a posílení jeho participace při změnách územních plánů, což umožní předejít vzniku střetů jednotlivých infrastrukturních staveb v územně plánovacích dokumentacích. Dále zavedení zkrácených postupů při pořizování změny územně plánovací dokumentace, které za určitých podmínek umožní rychleji než dosud pořídit změnu územního plánu nebo zásad územního rozvoje a reagovat tak na aktuální potřeby v území. V oblasti definic ve stavebním řádu došlo např. k upřesnění vymezení energetických staveb a jejich uvedení do souladu s jejich vymezením v energetickém zákoně. V souladu s Aktualizací Státní energetické koncepce a Národním akčním plánem pro jadernou energetiku byly ve stavebním zákoně upraveny požadavky na obsah a rozsah dokumentace pro umístění souboru staveb v areálu jaderného zařízení formou tzv. obalové metody. Zásadní změnou je pak zavedení společného územního a stavebního řízení, které lze v jednom procesu provést i s procesem posuzování vlivů na životní prostředí (EIA).

Ze změn souvisejících předpisů lze se zmínit o následujících:

- o zákon č. 500/2004 Sb., správní řád (stanovení rozsahu a obsahu závazného stanoviska, aby dotčené orgány nepřekračovaly své kompetence),
- o zákon č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivů na životní prostředí (vytváří předpoklady pro propojení EIA se společným územním a stavebním řízením),
- o zákon č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury (urychlení a zefektivnění administrace vybraných staveb energetické infrastruktury),
- o zákon č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny (zamezení účastenství spolků podle tohoto zákona v jiných správních řízeních),

- o zákon č. 184/2006 Sb., zákon o vyvlastnění a zákon č. 458/2000 Sb., energetický zákon (upřesnění vyvlastňovacího titulu a úprava rozsahu omezení práv vlastníků).

V I. pololetí roku 2017 byl schválen a vydán nový **zákon č. 194/2017 Sb.**, o opatřeních ke snížení nákladů na zavádění vysokorychlostních sítí elektronických komunikací a o změně některých souvisejících zákonů.

Zákon upravuje na základě práva Evropské unie pravidla pro zavádění vysokorychlostních sítí, v souvislosti s požadavky na využívání stávající infrastruktury a usnadněním efektivnějšího budování nové infrastruktury tak, aby bylo možné tyto sítě budovat s nižšími náklady. Pro oblast energetiky, která je z pohledu zákona tzv. „povinnou osobou“ tento zákon přináší nové povinnosti, a to především v oblasti sítí.

Dále byly novelizovány některé vyhlášky:

- **Vyhláška č. 349/2015 Sb.**, o Pravidlech trhu s plynem.

Byly schváleny zejména úpravy technického charakteru a ustanovení, ve kterých byla identifikována možnost nejednoznačného výkladu procesů nebo ve kterých byla identifikována písařská nebo stylistická chyba. Návrh vyhlášky částečně adaptuje právní řád na článek 26 odst. 2 Nařízení Komise (EU) č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítí pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách.

- **Vyhláška č. 408/2015 Sb.**, o Pravidlech trhu s elektřinou.

Novela vyhlášky bohužel neodstranila stávající problém s používanými pojmy „odběrné místo“, „předávací místo“ a „místo připojení“ a zachoval, resp. v řadě případů dokonce prohloubil, nekonzistentnost v jejich užití, obsahovém významu a praktické aplikaci pro fungování trhu, a to nejen v rámci vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou, ale následně v dalších prováděcích předpisech vydávaných Energetickým regulačním úřadem k energetickému zákonu. V důsledku toho se pak prohlubuje nejasnost výkladu a praktické aplikace pravidel a právní nejistota účastníků trhu s elektřinou, a to v řadě oblastí tohoto trhu.

- **Vyhláška č. 262/2015 Sb.**, o regulačním výkaznictví.

Dne 1. ledna 2016 nabyla účinnosti novela zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví a jeho prováděcí vyhláška. Tyto novely změnily jak směrnou účtovou osnovu, tak i uspořádání a označování položek výkazu zisku a ztráty. Subjekty podléhající cenové regulaci ze strany Energetického regulačního úřadu již od 1. ledna 2016 účtují podle novelizovaných předpisů. Proto, aby bylo i nadále zajištěno jasné, srozumitelné a transparentní vykazování vycházející z účetních výkazů, byla provedena novela této vyhlášky a upraveny regulační výkazy tak, aby korespondovaly s upravenými účetními výkazy.

- **Vyhláška č. 21/2017 Sb.**, o zajišťování jaderné bezpečnosti jaderného zařízení.

Jedná se o nezbytnou právní úpravu pro veškerá jaderná zařízení na území ČR, jmenovitě pro jaderné elektrárny Dukovany a Temelín a pro sklady jaderného paliva a úložiště radioaktivního odpadu. Vyhláška stanoví východiska pro proces projektování i jeho základní postupy (vymezení bezpečnostních cílů, postupů při hodnocení bezpečnosti), jednotlivé technické požadavky na konkrétní kategorie bezpečnostně významných systémů konstrukcí a komponent a také požadavky na některé druhy dokumentace, které popisují projekt jaderného zařízení a reprezentují jeho materiální stránku.

Poslední novela energetického zákona z roku 2016 přinesla novou možnost „samovýroby“ elektřiny z tzv. „mikrozdrojů“ (výrobní zdroje do 10 kW instalovaného výkonu) bez licence udělované podle energetického zákona ERÚ. V I. pololetí pokračoval růst zájmu obchodníků, kteří nabízejí svým zákazníkům z řad „samovýrobců“ produkty umožňující využití „samovýroby“ bez licence, a to často ve spojení s využitím dotačního titulu v rámci dotačního programu Nová zelená úsporám. Je však diskutována otázka, jak správně ošetřit možnost přetoku nespotřebované elektřiny do sítě. Podmínkou je, aby zákazník měl uzavřenou smlouvu o připojení, která zahrnuje i připojení výroby elektřiny a obsahuje nenulový rezervovaný příkon. Současně, aby se v tomto případě nejednalo o neoprávněnou dodávku elektřiny do elektrizační soustavy, musí existovat právní důvod pro takovou dodávku elektřiny. Poněvadž ale energetický zákon zákazníkům nesvěřuje právo na dodávku elektřiny z jejich výroby ostatním účastníkům trhu prostřednictvím elektrizační soustavy, může být v tomto případě řešením jiný typ smlouvy než podle energetického zákona nebo využití prvků takových smluv do smluv již existujících.

Implementace novelizované Směrnice Evropského parlamentu 2014/94/EU o zavádění infrastruktury pro alternativní paliva (dále jen „Směrnice“) do českého právního řádu zákonem č. 152/2017 Sb. v I. pololetí 2017 představuje významný posun v oblasti legislativního prostředí pro dobíjecí infrastrukturu. Podle Směrnice by členské státy měly zajistit, aby veřejně přístupné dobíjecí stanice byly budovány s příslušným pokrytím, s cílem umožnit elektrickým vozidlům, aby mohla být provozována alespoň v městských a příměstských aglomeracích a v jiných hustě obydlených oblastech a případně v sítích určených členskými státy.

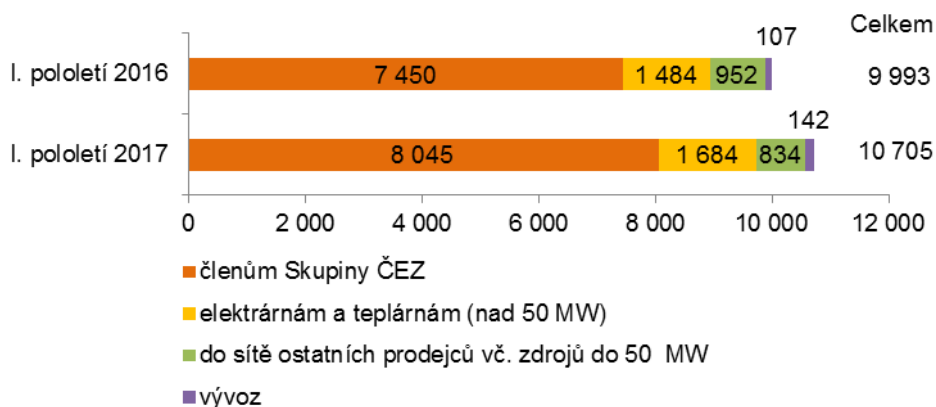
Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2017 prodala 10 705 tis. tun uhlí. V meziročním srovnání se jedná o nárůst ve výši 712 tis. tun uhlí, a to zejména v důsledku vyšších odběrů jak společností Skupiny ČEZ, tak externích zákazníků.

Na vyšších odběrech tříděného uhlí se významně projevila dlouhá a chladná zima.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investiční výstavba

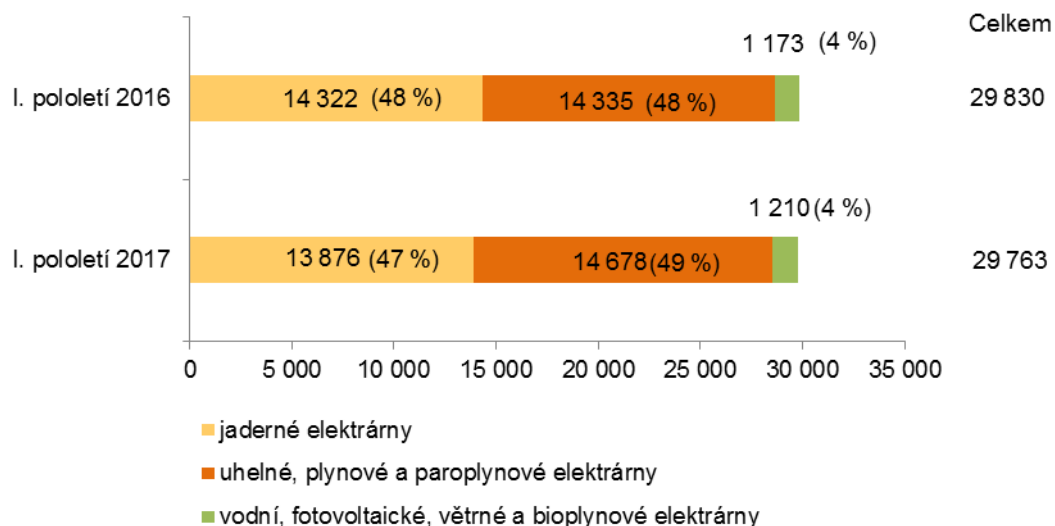
V I. pololetí roku 2017 společnost Severočeské doly vynaložila na realizaci investičních projektů 341 mil. Kč. Stěžejní složkou investičního programu byly projekty k zajištění postupu těžby v obou dolech. Strukturu investičních akcí tvoří zejména dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební technologie, úpravárenských i drtírenských provozů, výstavba stabilitních opatření a vodohospodářských děl.

Výroba

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2017 dosáhla výroba elektřiny ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice celkem 29 763 GWh, tj. o 67 GWh méně než za stejné období roku 2016.

Výroba elektřiny Skupinou ČEZ v České republice, brutto (GWh)



Jaderné elektrárny vyrobily celkově meziročně o 446 GWh elektřiny méně, z toho Jaderná elektrárna Temelín o 421 GWh (v důsledku plánovaných odstávek) a Jaderná elektrárna Dukovany o 25 GWh méně.

Výroba z uhlí byla meziročně nižší o 159 GWh. Při porovnání objemu výroby se nejvíce projevil prodej Elektrárny Tisová, což v meziročním srovnání představuje snížení výroby o 577 GWh. Meziročně méně vyrobily dále zejména elektrárny Pruněřov I, Počerady a Dětmárovice. Naopak pozitivně meziročně působil vyšší provoz nového zdroje Elektrárny Ledvice 4.

Paroplynová elektrárna Počerady II vyprodukovala meziročně o 455 GWh elektřiny více z důvodu vyššího nasazování do provozu v důsledku příznivějších spotových cen.

Vzrostla výroba z biomasy o 46 GWh, produkce vodních elektráren o 30 GWh a fotovoltaických elektráren o 6 GWh.

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

V I. polovině roku 2017 byly jaderné elektrárny ČEZ, a. s., provozovány v souladu s právními předpisy pro oblast využívání jaderné energie a byly plněny podmínky platných povolení. Od 1. 1. 2017 vstoupil v účinnost nový atomový zákon, který přináší vyšší požadavky na bezpečnost. Pro jeho plnou implementaci je stanoveno přechodné tříleté období, ale již od ledna 2017 byla zahájena postupná realizace požadavků tohoto zákona i jeho prováděcích vyhlášek. Neustále se zvyšující požadavky kladené na bezpečnost jaderných elektráren a naplnění požadavků novelizovaného atomového zákona jsou završeny důležitou změnou organizační struktury ČEZ, a. s. – k 1. 6. 2017 byla vytvořena samostatná divize jaderná energetika, do které budou od 1. 9. 2017 přesunuty útvary a zaměstnanci vykonávající činnost související s využíváním jaderné energie, včetně výstavby nového jaderného zdroje. Do věcného řízení této divize budou zařazeny relevantní dceřiné společnosti.

V květnu 2017 proběhla v ČEZ, a. s., historicky první prověrka Corporate WANO Peer review, jejímž úkolem bylo hodnotit spolupráci mezi vedením, centrálními útvary a jadernými elektrárnami Temelín a Dukovany. Korporátní činnosti byly prověřeny v oblastech Leadership centrály, Správa a řízení, Dohled a monitoring, Nezávislý dohled, Podpora a výkonnost, Lidské zdroje a Komunikace. Odborníky z organizace WANO byly identifikovány dvě silné stránky: vytvoření útvaru správy projektu „Design Authority“ a schopnost využívat moderní média pro osvětu a komunikaci s lidmi, kteří se zajímají

o dění ve společnosti ČEZ – a také dvě oblasti s potenciálem ke zlepšení: postup řízení (leadership) centrály (schopnost formulovat strategická zadání, vést a rozvíjet vztahy se zaměstnanci, umět přesvědčit podřízené o správnosti rozhodnutí či dotáhnout věci do konce) a posílení centrálního dohledu, kdy systém reportingu ve firmě není nastaven tak, aby podporoval proces zlepšování, resp. umožňoval provedení včasného zásahu v případě rozpoznání negativních trendů.

Jaderná elektrárna Dukovany

Dne 2. 1. 2017 podal ČEZ, a. s., na Státní úřad pro jadernou bezpečnost žádost o povolení dalšího provozu 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany po 10. 7. 2017 a na konci května byla k předmětné žádosti předána SÚJB doplněná a aktualizovaná dokumentace. Rozhodnutí povolující další provoz 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany na dobu neurčitou obdržel ČEZ, a. s., dne 29. 6. 2017, dne 11. 7. 2017 nabylo právní moci.

V březnu 2017 byla v Jaderné elektrárně Dukovany v závěru odstávky pro výměnu paliva 2. bloku úspěšně provedena ojedinělá těsnostní a tlaková zkouška, při které byl v hermetickém prostoru bloku vytvořen přetlak až 130 kPa, což je ve srovnání s jinými elektrárnami tohoto typu ve světě jedna z nejvyšších hodnot. Tato technicky i bezpečnostně nejnáročnější zkouška a ostatní zkoušky uskutečněné během odstávky prokázaly velmi dobrý stav 2. bloku vyhovující podmínkám pro další dlouhodobý bezpečný provoz bloku.

Na přelomu března a dubna 2017 se v Jaderné elektrárně Dukovany konala partnerská prověrka WANO Peer Review za účasti expertů z moskevského, atlantského i pařížského centra WANO. Tato mise prověřila všechny definované oblasti dle nových výkonnostních cílů a kritérií WANO, aktualizovaných a doplněných po událostech v japonské jaderné elektrárně ve Fukušimě. Ve srovnání s rokem 2012, kdy bylo formulováno 19 oblastí pro zlepšení, bylo v roce 2017 identifikováno jen 9 oblastí pro zlepšení. Velkou část přitom tvoří oblasti, na kterých elektrárna již pracuje, jako například dohled nad prací dodavatelů, kvalita lidského výkonu a předcházení lidským chybám, kontrolní činnosti nebo program pro zamezení vniknutí cizích předmětů při otevřené technologii. Ve dvou oblastech byla definována tzv. dobrá praxe přenositelná z Dukovan do ostatních elektráren – v oblasti chemie se jedná o metodu pro kontrolu turbínového oleje a v oblasti požární ochrany o systém zásahových karet při signalizaci požáru.

V I. pololetí 2017 pokračovaly v Jaderné elektrárně Dukovany kontroly svarových spojů pomocí radiologických a ultrazvukových zkoušek (v návaznosti na rozhodnutí o mimořádné kontrole všech svarových spojů na vybraném zařízení). Celkem bylo v I. pololetí 2017 prověřeno 7 195 svarů.

Jaderná elektrárna Temelín

V dubnu 2017 se u Jaderné elektrárny Temelín konalo cvičení Armády České republiky Safeguard, jehož cílem bylo procvičení zajištění vnější ochrany elektrárny před hrozícím teroristickým útokem, a to jak pozemním, tak vzdušným. Součástí cvičení byla reakce na tři simulované teroristické útoky a postupně se do něj zapojily všechny bezpečnostní složky podílející se na ochraně jaderné elektrárny.

V I. pololetí 2017 pokračovaly v Jaderné elektrárně Temelín kontroly svarů pomocí radiologických a ultrazvukových zkoušek (v návaznosti na rozhodnutí o mimořádné kontrole všech svarových spojů na vybraném zařízení). Celkem bylo od začátku roku 2017 do 19. 7. 2017 prověřeno 1 033 svarů na 2. bloku (v rámci pravidelné odstávky) a 261 svarů na 1. bloku (za provozu bloku). Plánované kontroly na 2. bloku byly tímto ukončeny, realizace kontrol svarových spojů na 1. bloku je připravována a proběhne v následující pravidelné odstávce.

Výroba a prodej tepla

V prvních šesti měsících roku 2017 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v České republice dodáno odběratelům celkem 10 268 TJ tepla, což představovalo 1% růst objemu oproti stejnému období roku 2016 (tj. nárůst o 102 TJ).

Výroba tepla v roce 2017 je očekávána ve výši 17 880 TJ.

Investiční výstavba

Jaderné zdroje

Jaderná elektrárna Dukovany

V Jaderné elektrárně Dukovany pokračovaly práce na akcích zahájených v předchozích letech zaměřené na zvyšování jaderné bezpečnosti a obnovu zařízení. Zároveň byly zahajovány investiční přípravné, realizační a dokončovací práce, které souvisejí s modernizací, stabilizací, bezpečností a účinností výroby ve vazbě na plánované prodloužení provozu.

Jaderná elektrárna Temelín

V Jaderné elektrárně Temelín pokračovaly v I. pololetí práce na projektech z předchozích let, které jsou realizovány především za účelem zvýšení jaderné bezpečnosti a obnovy zařízení.

Nové jaderné zdroje v lokalitách Dukovany a Temelín

V rámci nových společností Elektrárna Dukovany II, a. s., a Elektrárna Temelín II, a. s., byly schváleny podnikatelské záměry na nové jaderné zdroje (NJZ) v obou lokalitách, které jsou definovány rozpočtem na rok 2017 a plánem činností. Jejich realizace je nezbytná pro dodržení spuštění NJZ v termínech specifikovaných v aktuálním znění Vládou ČR schváleného Národního akčního plánu (NAP) rozvoje jaderné energetiky v ČR.

V lokalitě Dukovany probíhala konzultační jednání s potenciálními dodavateli, pokračovaly geologické a hydrogeologické průzkumy užší i širší lokality určené pro výstavbu a expertízy v celé řadě oblastí životního prostředí, které by mohly být dotčeny při výstavbě nebo provozu NJZ. Dále byla dokončena detailní dokumentace vlivu stavby na životní prostředí (EIA), která bude podána na Ministerstvo životního prostředí ČR (MŽP) ve II. pololetí 2017. Zjišťovací řízení bylo zahájeno zveřejněním dokumentů na stránkách MŽP dne 8. 8. 2016. Od tohoto data běželo připomínkové řízení, v rámci kterého se mohli všichni občané z ČR i zahraničí vyjádřit k záměru výstavby nového bloku v JE Dukovany.

V lokalitě Temelín pokračovaly nezbytné činnosti přípravy, především plnění podmínek z vydaného stanoviska EIA a z vydaného povolení k umístění NJZ ETE II. Byla zahájena příprava dokumentace pro podání žádosti o prodloužení platnosti stanoviska EIA, proběhla konzultační jednání s potenciálními dodavateli, pokračovala příprava souvisejících a vyvolaných investic a v některých případech i jejich realizace a v neposlední řadě příprava aktualizované smlouvy o budoucí smlouvě se společností ČEPS o připojení NJZ ETE II do přenosové soustavy. Zároveň probíhají práce v rámci pracovních skupin vytvořených pod stálým výborem pro jadernou energetiku, jichž se účastní i členové projektového týmu NJZ ETE.

Dne 15. 6. proběhlo zasedání vládního výboru pro jadernou energetiku v JE Dukovany za přítomnosti předsedy vlády, na kterém byly projednány materiály dle úkolů vyplývajících z NAP a zadán úkol pokračovat v přípravě projektů vč. zahájení přípravy zadávací dokumentace pro výběrové řízení. Stálý výbor pro jadernou energetiku také schválil zúžený výběr investorských modelů pro další analýzu, doporučené další kroky v oblasti dopravy těžkých a rozměrných komponent, vzal na vědomí limity lokalit Dukovany a Temelín a schválil 3 nejvhodnější varianty výstavby nových bloků:

1. investorem je SPV jako 100% dceřiná společnost ČEZ (případně s minoritním podílem EPC dodavatele);
2. 100% odkup SPV českým státem (případně s minoritním podílem EPC dodavatele);
3. odkup části ČEZ, obsahující NJZ projekty i provozované jaderné elektrárny, českým státem.

Uhelné zdroje

Výstavba nového zdroje 660 MW v Elektrárně Ledvice

Dne 12. 5. 2017, po splnění všech smluvních podmínek, byl podepsán Protokol předběžného převzetí (PAC) hlavního výrobního bloku.

V rámci odstávky od května do srpna byly provedeny technické úpravy (redesign) na odlučovačích tak, aby byly dodrženy požadované emisní limity pro tuhé znečišťující látky platné po roce 2020. Zároveň byla odstávka využita pro odstraňování reklamovaných nedostatků.

Vodní elektrárny

V průběhu I. pololetí 2017 byly dokončovány investiční akce zaměřené na modernizaci zařízení a zvýšení účinnosti výroby, např. generální oprava turbogenerátoru 1 v Elektrárně Lipno. Dále probíhaly přípravné a realizační práce na významných investičních akcích (výměna oběžného kola na turbogenerátoru 2 v lokalitě Dlouhé Stráně, modernizace systému kontroly řízení v lokalitě Lipno 1, nebo generální oprava turbogenerátoru 4 v lokalitě Kamýk).

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2017 provozovala Skupina ČEZ v České republice výrobní zdroje s celkovým instalovaným výkonem 12 762 MW (jaderné elektrárny 4 290 MW, uhelné elektrárny, teplárny a paroplynové elektrárny 6 378 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 960 MW, fotovoltaické 125 MW a ostatní elektrárny 9 MW).

V porovnání se stavem k 30. 6. 2016 došlo k celkovému snížení instalovaného výkonu v lokalitě Prunéřov o 300 MW. S dokončením komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov II byl navýšen instalovaný výkon bloků B23—B25 o 3 x 40 MW, naopak ukončení provozu zbývajících bloků B21—22 znamenalo snížení instalovaného výkonu o 2 x 210 MW.

Dále v souvislosti s prodejem uhelné Elektrárny Tisová (Tisová I + Tisová II) se snížil instalovaný výkon o 289 MW.

U obnovitelných zdrojů nabylo 19. 1. 2017 právní moci rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o zapsání dvou nových vírových turbín 2 x 150 kW do licence na výrobu elektřiny vodní elektrárny Želina.

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment		Segment		Celkem	
		Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika			
		I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Výroba elektřiny	GWh	29 630	29 573	201	190	29 830	29 763
Dodávka teploty	TJ	10 166	10 268	-	-	10 166	10 268
Instalovaný výkon	MW	13 150	12 561	201	201	13 351	12 762

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

V roce 2017 je očekávána výroba ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice ve výši téměř 61 TWh. V jaderných elektrárnách je předpoklad výroby ve výši 28,5 TWh, meziročně příznivě budou působit kratší odstávky JE Temelín. Výroba v plynových a paroplynových elektrárnách a výroba z uhlí se očekává ve výši 29,4 TWh a z ostatních zdrojů pak 3 TWh. V uhelných elektrárnách je předpokládána nižší výroba z důvodu prodeje Elektrárny Tisová, nižšího provozu Elektrárny Dětmarovice (růst ceny černého uhlí) a nižšího provozu lokality Prunéřov (emisní stropy). Vyšší výroba je naopak očekávána v novém zdroji Elektrárna Ledvice 4. Očekáván je nárůst výroby v paroplynové Elektrárně Počerady.

Distribuce

Distribuce elektřiny

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2017 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 18,3 TWh. To představuje oproti srovnatelnému období loňského roku nárůst o 0,7 TWh. Dodávka na hladinách velmi vysokého a vysokého napětí vzrostla vlivem větší spotřeby firemních zákazníků o 0,5 TWh. Nárůst na hladině nízkého napětí o 0,2 TWh byl způsoben zejména zvýšením počtu zákazníků využívajících elektřinu k vytápění.

V zájmu naplnění celoevropských pravidel liberalizace trhu s elektřinou se Skupina ČEZ stala první energetikou v České republice, která plně oddělila obsluhu klientů prodeje a klientů distribuce.

V květnu byla otestována v Plzeňském kraji novinka – kontrola vedení vysokého napětí pomocí dronů. Monitoring byl zaměřen na vyhledání a lokalizaci poškozené izolace z horní části vodičů, která je při vizuální kontrole ze země těžko zjištělná. Drony se v rámci pilotního projektu osvědčily.

V Ostravě bylo začátkem dubna otevřeno druhé technické konzultační místo (zákaznické centrum) společnosti ČEZ Distribuce.

Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce směřovaly v I. pololetí 2017 převážně do distribučních sítí na všech napěťových hladinách a dále do rekonstrukcí transformoven. Realizovány byly rovněž stavby vyvolané požadavky zákazníků.

Předpokládaná situace v distribuci elektřiny na rok 2017

V roce 2017 předpokládá společnost ČEZ Distribuce dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 36 TWh.

V segmentu Distribuce ČR současně probíhají významné strukturální změny, které reagují na zpřísnující se legislativní a regulační požadavky České republiky a Evropské unie. Projekt, který slučuje distributora s jeho servisními společnostmi (Redesign segmentu distribuce), má rovněž za cíl zlepšit provozní efektivitu s dopadem na úsporu provozních nákladů. V roce 2017 bude realizována 3. fáze tohoto projektu tak, aby byl plně dokončen k 1. 1. 2018.

Prodej

Prodej elektřiny a plynu

V I. pololetí roku 2017 nabízela Skupina ČEZ koncovým zákazníkům v České republice následující komodity a s nimi spojené služby (prostřednictvím společností):

- elektřinu (ČEZ Prodej, ČEZ, Elektrárna Počerady, Elektrárna Dětmarovice, Energotrans, Energetické centrum a Energocentrum Vítkovice),
- zemní plyn (ČEZ Prodej, ČEZ Energetické služby),
- teplo, resp. tepelnou energii (ČEZ Teplárenská, ČEZ, Energetické centrum, ČEZ Energetické služby, Energotrans, Energocentrum Vítkovice, Elektrárna Počerady a Elektrárna Dětmarovice),
- poskytování distribuce elektřiny licencovaným subjektem (ČEZ Distribuce) podléhajícím unbundlingu.

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

V zájmu naplnění celoevropských pravidel liberalizace trhu s elektřinou se Skupina ČEZ stala první energetikou v České republice, která plně oddělila obsluhu klientů prodeje a klientů distribuce. Současně s rozdělením byl v ČEZ Prodej zaveden nový informační systém, který bude navíc lépe zabezpečovat řešení požadavků vyplývajících z rozšiřování produktové nabídky pro zákazníky.

Dne 1. 7. byla uskutečněna fúze společností ČEZ Prodej a ČEZ Zákaznické služby v návaznosti na přesun činností obsluhy zákazníků distributora do ČEZ Distribuce. Základní podnikatelskou činností společnosti ČEZ Zákaznické služby bylo komplexní poskytování služeb pro koncové zákazníky společnosti ČEZ Prodej (obsluha zákazníků, fakturace, správa pohledávek, vymáhání pohledávek apod.). Cílem fúze je zvýšení efektivity při poskytování uvedených služeb.

Prodej služeb a energetická řešení v oblasti decentralizované energetiky

Společnost ČEZ ESCO, člen Skupiny ČEZ, sdružuje odbornou a obchodní kapacitu Skupiny v oblasti energetických úspor, decentralizovaných zdrojů, osvětlení a dalších energetických produktů. Zaměřuje se na tvorbu integrovaných nabídek pro business zákazníky (firemní klientelu), malé a střední podniky a veřejný sektor. Nabízí řešení energetických potřeb zákazníků zejména na decentralní úrovni s důrazem na nové technologie, efektivní využití energie a integrované nabídky produktů. Devízou ČEZ ESCO jsou řešení a služby připravované pro zákazníky „na klíč“.

Jednotlivé produkty a služby realizačně zajišťují dceřiné společnosti ČEZ ESCO: ČEZ Energo, ČEZ Energetické služby, EVČ, ENESA, ČEZ Solární, Energocentrum Vítkovice, AZ KLIMA, ČEZ LDS. Nová dceřiná společnost ČEZ Bytové domy (založená 14. 6.) se zaměří na dodávky komplexních energetických řešení na klíč pro hromadné rezidenční objekty, a to v oblasti tepla, teplé vody a elektřiny. Předpokládanou součástí nabídky budou rovněž nové technologie, jako například fotovoltaické elektrárny s bateriemi, kondenzační plynové kotelný, tepelná čerpadla, regulace tepla z centrálních zdrojů, klimatizace či chytré elektroměry.

ČEZ ESCO dále rozvíjí své aktivity se zaměřením na komerční produkty a služby projektu Elektromobilita, u něhož byly definovány obchodní příležitosti, a probíhá jejich další rozvoj.

Významné zakázky ČEZ ESCO v roce 2017:

- Jaguar Land Rover – AZ KLIMA získala zakázku na stavbě závodu Jaguar Land Rover na Slovensku (projektování a realizace vzduchotechniky pro montážní halu vznikajícího automobilového závodu),
- komplexní modernizace technologického zázemí Kongresového centra v Praze (zakázka společnosti ENESA),
- Hyundai Dymos Czech – díky chytrému osvětlení se nyní daří uspořit 70 % elektřiny v hale společnosti Hyundai Dymos Czech v Nošovicích (zakázka ČEZ Energetické služby),

- společnost SPOLCHEMIE působící v chemickém průmyslu – dokončena významná zakázka ČEZ Energetické služby, spočívající ve vybudování nového napájení závodu na hladině velmi vysokého napětí,
- Třinec – město Třinec se díky projektu Smart City stalo lídrem v oblasti městské elektromobility včetně řádného dobíjení a potřebné trafostanice (10 elektrobusů je nejvyšší provozovaný počet v rámci ČR),
- společnost LOGIT působící v textilním průmyslu – rekonstrukce osvětlení v 5 halách týkající se 859 světelných bodů (veškeré investice se zaplatí z úspor za 74 měsíců).

Prodej telekomunikačních, pojišťovacích a dalších služeb

ČEZ Prodej 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 75 tisíci aktivními SIM kartami patří ČEZ Prodej mezi největší virtuální mobilní operátory v ČR.

Pojišťovací a asistenční služby využívalo k červnu 2017 více než 230 tis. zákazníků.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny, zemního plynu a řešení pro decentralizovanou energetiku na rok 2017

Pro rok 2017 očekává Skupina ČEZ pokles dodávky elektřiny v segmentech velkoodběratelů a menších podnikatelů. Naopak v segmentu domácností jsou očekávané hodnoty dodávky na stejné úrovni jako v roce 2016, a to i přes výraznější oživení trhu a vyšší zájem o změnu dodavatele energií mezi domácnostmi. Tento dopad je ze strany Skupiny ČEZ vyvažován zejména proaktivním rozšiřováním produktové nabídky pro koncové zákazníky, dále i prostřednictvím optimalizace retenčních aktivit a pokračující akvizicí nových zákazníků.

Na trhu se zemním plynem předpokládá Skupina ČEZ ve zbytku roku 2017 pozitivní vývoj a plánuje navýšit dodaný objem svým koncovým zákazníkům v České republice v porovnání s rokem 2016 zejména v segmentu menších podnikatelů.

V souladu se schválenou strategií bude ČEZ ESCO rozvíjet další akviziční příležitosti v České republice i v zahraničí. Nová společnost ČEZ Bytové domy připraví ucelené nabídky technologických řešení.

Investice do nových technologií

Inven Capital, investiční fond, a.s., je fondem kvalifikovaných investorů založeným společností ČEZ za účelem vyhledávání investic do menších až středně velkých inovativních společností podnikajících v sektoru nové energetiky v Evropě. Zajímá se o oblasti jako energetická účinnost, distribuovaná výroba energie, skladování energie a flexibilita při její výrobě, datové služby v oblasti energetiky, čistá doprava, smart city, atd. Zaměřuje se především na růstové investiční příležitosti v pokročilejší fázi rozvoje („later-stage growth“) s obchodním modelem prokázaným prodeji a s výrazným růstovým potenciálem. Vedle finančního zhodnocení investic přináší Inven Capital Skupině ČEZ přístup k unikátním technologiím světového významu a business modelům, které již ovlivňují, či dříve nebo později významně ovlivní, energetiku v ČR a jejím okolí. Navíc Skupina také pro své zákazníky využívá produkty nových firem z portfolia Inven Capital. ČEZ aktivně spolupracuje s portfoliovými firmami Inven Capital – příkladem takové spolupráce je uvedení baterií sonnen na český trh prostřednictvím ČEZ ESCO a ČEZ Prodej.

Tým fondu Inven Capital ročně posoudí až 500 potenciálních investičních příležitostí z celé Evropy, z nichž zhruba 10 % pokračuje do fáze detailní analýzy a 2 až 3 ročně jsou realizovány.

V I. pololetí roku 2017 rozšířil Inven Capital své portfolio o saskou firmu CLOUD & HEAT Technologies GmbH se sídlem v Drážďanech. Tato firma projektuje, staví a provozuje energeticky a nákladově nejúspornější distribuovaná a centralizovaná datová centra s využitím vodou chlazených serverů, jejichž teplo se využívá k vytápění budov a ohřevu teplé užitkové vody, díky čemuž dosahují jejich datacentra celosvětově rekordní energetické účinnosti, mají o 60 % nižší náklady na energii a o 15 % nižší celkové náklady v porovnání s tradičním vzduchem chlazeným řešením.

Navíc se v roce 2017 stal Inven Capital členem Invest Europe. Jedná se o neziskovou organizaci sdružující soukromé poskytovatele kapitálu (private equity), rozvojového kapitálu (venture capital) a firmy z infrastrukturních odvětví. Dále se stal členem české asociace společností působících v oblasti private equity a venture kapitálu v České republice s názvem CVCA (Czech Private Equity and Venture Capital Association).

Elektromobilita

Začátkem roku 2017 byla navýšena cena za službu Elektromobilita. Cena za dobíjení na veřejných stanicích ČEZ se tak přiblížila reálným nákladům na dobíjení. K 30. 6. 2017 činil počet provozovaných dobíjecích stanic 74, z toho bylo 27 stanic ultrarychlého dobíjení (DC dobíjecí stanice) a 47 stanic normálního dobíjení. Skupina ČEZ podepsala memorandum o spolupráci se společností Avanza týkající se testování moderních digitálních technologií, zejména pro transakce na dobíjecích stanicích. Rozšířil se počet partnerů projektu na straně orgánů veřejné správy a samosprávy, např. o město Louny, a také počet subjektů spolupracujících na výstavbě dobíjecích stanic.

Společnost ČEZ ESCO aktivně vstoupila na rozvíjející se trh elektrobusevé dopravy a infrastruktury. Prvním projektem je rozvoj elektrobusevé dopravy v Třinci, kde společnost ČEZ ESCO zajistila výstavbu a připojení 10 dobíjecích stanic v zázemí provozovatele, společnosti ARRIVA MORAVA. Výkon každé dobíjecí stanice je 40 kW. Elektrobusy jsou dobíjeny v nočním režimu.

Podpora inovací

V I. pololetí roku 2017 odstartovalo další kolo programu Smart Energy v nizozemském start-upovém akcelérátoru Rockstart. Letos běží již druhý ročník za účasti ČEZ jako partnera programu. Do akcelérátoru bylo v letošním roce za jeho přispění vybráno 9 nejlepších start-upů z oblasti energetiky. Ty budou opět během půlročního programu budovat své know-how a schopnosti tak, aby po konci programu měly šanci uspět na trhu. Jejich úsilí vyvrcholí v září při finálních prezentacích v rámci Smart Energy Demo Days.

Podnikatelské prostředí v energetice

Polský energetický trh je téměř plně liberalizován. Ceny velkoobchodního trhu jsou založeny na tržních podmínkách. Regulována je pouze výše tarifů elektřiny pro domácnosti a distribuční poplatky. V oblasti trhu s teplem jsou ceny založeny na tarifním systému a každý rok vyžadují schválení Energetického regulačního úřadu.

V roce 2017 byly podány pozměňovací návrhy k zákonu o obnovitelných zdrojích, v jejichž rámci se očekávají změny v oblasti nového systému výpočtu státní podpory, nových aukčních košíků, redefinice hybridních technologií a větší podpory malých jednotek.

Dne 16. 7. 2016 nabyl účinnosti zákon o investicích v oblasti větrných elektráren související s rozvojem větrné energetiky. Zákon zavedl pravidla ohledně minimální vzdálenosti mezi větrnou turbínou a obydlími nebo přírodně cennými lokalitami, která musí být rovna nebo větší než desetinásobek výšky větrné turbíny. Zákon ohrožuje realizace projektů parků větrných elektráren v celém Polsku včetně projektů Skupiny ČEZ rozvíjených v rámci společnosti Eco-Wind Construction. V polovině roku 2017 došlo k aktualizaci zákona, čímž byly zohledněny komentáře z notifikace u Evropské komise. Přijetí aktualizovaného zákona je předpokládáno ke konci III. čtvrtletí 2017.

V oblasti energetické účinnosti byla přijata legislativa s cílem podporovat energetické úspory. Snížení spotřeby energie bude podporováno systémem bílých certifikátů.

Výroba

Výroba elektřiny

V uhelných elektrárnách Skupiny ČEZ v Polsku bylo v I. pololetí 2017 vyrobeno 1 251 GWh elektřiny, tj. o 98 GWh (o -7 %) méně než ve stejném období roku 2016. Malá vodní elektrárna Borek Szlachecki s instalovaným výkonem 885 kW k 30. 6. 2017 vyprodukovala 1,9 GWh elektřiny, malá vodní elektrárna Skawinka pak 3,2 GWh elektřiny.

Výroba tepla

V I. pololetí 2017 dodaly polské elektrárny Chorzów a Skawina 3 470 TJ tepla, tedy o 205 TJ (o 6 %) více než ve stejném období roku 2016.

Investiční výstavba

Největší část investičních výdajů byla směřována na opravu turbogenerátoru č. 5 v Elektrárně Skawina.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ v Polsku vlastnily k 30. 6. 2017 výrobní s instalovaným výkonem 680,9 MW, z čehož 678,4 MW připadalo na uhelné elektrárny a 2,5 MW na elektrárny vodní.

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment		Segment		Celkem	
		Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika			
		I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Výroba elektřiny	GWh	1 354	1 256	-	-	1 354	1 256
Dodávka teploty	TJ	3 265	3 470	-	-	3 265	3 470
Instalovaný výkon	MW	681	681	-	-	681	681

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Skupiny ČEZ je v roce 2017 plánována v objemu 2,8 TWh.

Prodej

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 2017 společnost dodala svým zákazníkům ze segmentu velkoodběr a maloobtěh podnikatelé 1 457 GWh elektřiny, což představuje meztiroční zvýšení o 540 GWh díky úspěšné akvizici nových zákazníků. Za I. pololetí 2017 dodala společnost zákazníkům 180 GWh zemního plynu (za I. pololetí roku 2016 dodala 30 GWh).

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny a zemního plynu v roce 2017

Celkový dodaný objem elektřiny v roce 2017 je předpokládán 2,8 TWh. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu v roce 2017 činí 0,3 TWh.

Předpokládaná situace v prodeji tepla v roce 2017

V roce 2017 je očekáván prodej tepla v celkovém objemu 5,8 tis. TJ.

Podnikatelské prostředí v energetice

Od roku 2016 mají zákazníci možnost vybrat si svého dodavatele energií na otevřeném trhu a sjednat si dodávky za neregulované ceny. Domácnosti a podnikatelé připojení k síti nízkého napětí 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). Úspěšné dokončení liberalizace je významně ohrožováno chybějící sekundární legislativou, omezeným portfoliem produktů na bulharské energetické burze (BNEB, angl. IBEX – Independent Bulgarian Energy Exchange), existencí křížových dotací a tlakem vlády na udržení nízkých cen energií pro domácnosti.

Výroba

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2017 probíhala výroba pouze ve fotovoltaické elektrárně v Orešci, která vyrobila 3,2 GWh elektřiny, což znamená 4% nárůst oproti stejnému období poloviny roku 2016.

Elektrárna na zplyňování biomasy Bara nebyla spuštěna do komerční výroby poté, co byla zrušena podpora ve formě garantovaných výkupních cen pro projekty výroby elektřiny z biomasy.

Investiční výstavba

V I. pololetí 2017 nebyla v oblasti výroby elektřiny realizována žádná investice.

Instalovaný výkon

V Bulharsku Skupina ČEZ disponuje instalovaným výkonem 1 266,7 MW, z toho 1 260 MW v uhelné Elektrárně Varna (provoz pozastaven od 1. 1. 2015), 5 MW ve fotovoltaické elektrárně Orešec a 1,7 MW v elektrárně na zplyňování biomasy společnosti Bara Group.

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment		Segment		Celkem	
		Výroba - tradiční energetika	Výroba - nová energetika	Výroba - tradiční energetika	Výroba - nová energetika	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
		I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Výroba elektřiny	GWh	-	-	3,1	3,2	3,1	3,2
Dodávka teploty	TJ	-	-	-	-	-	-
Instalovaný výkon	MW	1 260,0	1 260,0	6,7	6,7	1 266,7	1 266,7

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

Objem vyrobené elektřiny v roce 2017 ve fotovoltaické Elektrárně Orešec je očekáván ve výši 6,2 GWh.

Distribuce elektřiny

Dne 1. 7. 2017 vydal regulátor KEVR cenové rozhodnutí, které je účinné od 1. 7. 2017 do 30. 6. 2018. Cenové rozhodnutí nepočítá s úplným otevřením trhu pro domácnosti minimálně do konce regulačního období. Regulované ceny elektřiny pro domácnosti mírně vzrostly, zejména z titulu nárůstu regulované ceny elektřiny pro pokrytí technických ztrát v distribuční síti.

Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2017 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 976 GWh, tj. meziročně o 284 GWh (o 6,1 %) 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 (buyouts).

Prodej

Prodej elektřiny

Dne 19. 3. 2014 bylo zahájeno bulharským regulátorem KEVR řízení o odebrání licence pro obchod s elektřinou proti prodejní společnosti CEZ Elektro Bulgaria. Zahájení tohoto řízení bylo důsledkem dlouhodobě neřešené regulace podpory OZE ze strany bulharských úřadů v letech 2012 a 2013. V této proceduře není žádný aktuální vývoj i přes neustálé žádosti o její zastavení, včetně intervencí ze strany Evropské komise.

V I. polovině 2017 společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům celkem 3 255 GWh elektřiny, což znamenalo meziroční pokles o 31 GWh (o 1 %).

CEZ Trade Bulgaria EAD prodal na volném trhu v I. pololetí 2017 koncovým zákazníkům 1 826 GWh elektřiny, tedy meziročně o cca 300 GWh více. Důvodem nárůstu bylo úspěšné získávání nových zákazníků, kteří přecházejí z regulovaného na volný trh. Aktivní činnost na trhu bude pokračovat, a to včetně poskytování energetických služeb zákazníkům.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2017

V roce 2017 očekáváme objem prodané elektřiny společnostmi CEZ Elektro Bulgaria AD ve výši 6,1 TWh a 3,8 TWh společnostmi CEZ Trade Bulgaria.

Podnikatelské prostředí v energetice

V Rumunsku probíhá postupná liberalizace energetického trhu. Liberalizace trhu pro podnikatelský segment zákazníků byla dokončena v roce 2013 a pro domácnosti by měla být dokončena dne 31. 12. 2017.

Výroba z obnovitelných zdrojů je v Rumunsku podporována prostřednictvím tzv. zelených certifikátů. V červenci 2013 novelizovala rumunská vláda schéma podpory obnovitelných zdrojů, což vedlo k odložení obchodovatelnosti části přidělených zelených certifikátů. Dne 31. 3. 2017 rumunská vláda přijala nové schéma podpory obnovitelných zdrojů formou vládního nařízení. V důsledku nové právní úpravy došlo k prodloužení expirační lhůty zelených certifikátů z jednoho roku na 15 let, zafixování ceny zelených certifikátů a prodloužení doby obchodovatelnosti v minulosti odložených certifikátů, jakož i prodloužení doby, po kterou budou tyto certifikáty znovu přidělovány, a to v průběhu osmi let počínaje od 1. 1. 2018. Vládní nařízení je platné a účinné, nicméně formálně musí být potvrzeno rumunským parlamentem. Senát znění schválil beze změn a nyní je zákon předmětem diskuse v poslanecké sněmovně.

Nové obecné schéma podpory bylo schváleno Evropskou komisí dne 16. 12. 2016.

Výroba

Výroba elektřiny

Větrné elektrárny Fântânele a Cogeaalac jsou oprávněny být zapojeny do schématu podpory výroby z obnovitelných zdrojů v souladu s platnou legislativou a získávat zelené certifikáty za svoji produkci elektřiny. Pro rok 2017 to znamená podporu ve výši 2 zelených certifikátů – do 31. 3. 2017 jednoho přidělovaného a jednoho odloženého a od 1. 4. 2017 do 31. 12. 2017 obou dvou přidělovaných certifikátů.

V I. pololetí 2017 vyrobily parky větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac elektřinu v objemu 654 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 87 GWh. Důvody pro meziroční zvýšení leží v I. pololetí roku 2016, kdy panovaly horší povětrnostní podmínky, a docházelo k omezování výroby ze strany polostátního provozovatele přenosové soustavy za účelem regulace přenosové soustavy.

Malé vodní elektrárny společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. v lokalitě Reșița vyrobily 43 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

V oblasti výroby byly uskutečněny drobné investice týkající se parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac. V I. pololetí 2017 nebyly realizovány žádné investice na vodních elektrárnách společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2017 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku výrobní zdroje s instalovaným výkonem 622 MW (větrné elektrárny 600 MW, vodní elektrárny 22 MW).

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment		Segment		Celkem	
		Výroba - tradiční energetika	Výroba - nová energetika	Výroba - tradiční energetika	Výroba - nová energetika	Výroba - tradiční energetika	Výroba - nová energetika
		I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Výroba elektřiny	GWh	-	-	616	697	616	697
Dodávka teploty	TJ	-	-	-	-	-	-
Instalovaný výkon	MW	-	-	622	622	622	622

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

Za celý rok 2017 je očekávána výroba 1,3 TWh ve větrných elektrárnách a 0,1 TWh ve vodních elektrárnách.

Distribuce elektřiny

Společnost CEZ Distributie byla 3. ledna 2017 přejmenována v souladu s požadavkem regulace na Distributie Energie Oltenia S.A. a s novým logem Distributie Oltenia. Jako součást legislativního požadavku byly také ke stejnému dni fyzicky odděleny telefonní linky zákaznického centra pro CEZ Vanzare a Distributie Energie Oltenia.

Tarify pro regulovaný segment distribuce a prodeje účinné od 1. 1. 2017 byly rumunským regulačním úřadem vyhlášeny v průběhu prosince 2016. Rumunský regulátor znovu meziročně snížil průměrný distribuční tarif společnosti o 4,5 %. Tarify byly sníženy podruhé za sebou, když minulý rok snížil regulátor ceny distribuce v průměru o 11 %. Snižování cen je důsledkem nižší než plánované inflace a klesajících cen elektřiny. Cenové rozhodnutí nijak nezohledňuje kladné rozhodnutí prvoinstančního soudu ve věci odvolání Distributie Energie Oltenia S.A. proti negativní korekci za minulé regulační období z roku 2013. Řízení stále trvá, nyní se nachází před soudem druhé instance.

Distribuční společnost Distributie Energie Oltenia S.A. v I. pololetí 2017 distribuovala elektřinu v celkovém objemu 3 298 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 135 GWh.

Investiční výstavba

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

Prodej

V I. pololetí 2017 prodala společnost CEZ Vanzare S.A. koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 714 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 69 GWh.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2017

Celkový roční prodej elektřiny koncovým zákazníkům je očekáván ve výši 3,3 TWh.

Podnikatelské prostředí v energetice

V průběhu I. pololetí došlo k úpravám legislativy v oblasti poplatků za přenos, které povedou k jejich dalšímu navýšení. Další legislativní úpravy se týkaly úpravy složek tarifu za silovou elektřinu pro chráněné zákazníky ve smyslu nezvýšení, které se projeví propadem výnosů.

Ceny silové elektřiny v Turecku v I. pololetí meziročně narostly, především z důvodu vyšší poptávky.

V oblasti distribuce a prodeje elektřiny probíhala v I. pololetí 2017 jednání s regulačním úřadem o zohlednění nových vícenákladů vyplývajících z legislativy.

Na začátku roku pokračovalo další oslabování liry, koncem dubna 2017 naopak začala posilovat. Nyní je její kurz k USD stabilizován přibližně na úrovni počátku roku 2017. Návrat liry na hodnoty ze začátku roku byl pravděpodobně ovlivněn „normalizací“ politické situace v zemi po referendu o ústavních změnách.

Výroba

Výroba elektřiny

Celkem bylo ve skupině Akenerji v I. pololetí 2017 vyrobeno 2 437 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 354 GWh, v plynových elektrárnách 2 050 GWh a ve větrných elektrárnách 33 GWh. To představuje navýšení o 727 GWh oproti roku 2016, kdy bylo v I. pololetí vyrobeno 1 710 GWh (ve vodních elektrárnách 607 GWh, v plynových elektrárnách 1 082 GWh a ve větrných elektrárnách 21 GWh).

Investiční výstavba

Do oblasti výroby elektřiny bylo investováno 23,6 mil. TRY (cca 154 mil. Kč), především na navýšení kapacity pro řízení sekundární regulace frekvence napětí v paroplynové elektrárně Egemer.

Instalovaný výkon

Výroba elektřiny je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. a jejími dceřinými společnostmi. Společnost Akenerji provozuje jednu moderní paroplynovou elektrárnu, sedm vodních elektráren a park větrných elektráren. Instalovaný výkon elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku je celkově 1 221,1 MW, z toho je 288,9 MW ve vodních, 904 MW v paroplynových a 28,2 MW ve větrných elektrárnách. Meziroční nárůst o 13,2 MW vyplývá z rozšíření parku větrných elektráren Ayyıldız.

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

Celkové množství vyrobené elektřiny je očekáváno ve výši 5 TWh. Meziroční nárůst je dán předpokládanou vyšší výrobou v paroplynové elektrárně.

Distribuce elektřiny

Oblast distribuce elektřiny je v Turecku zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dağıtım 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 2017 činil 4 435 GWh, což znamenalo nárůst o 2,2 % oproti stejnému období roku 2016.

Investiční výstavba

Do oblasti distribuce byly investovány 39,3 mil. TRY (cca 257 mil. Kč). Tyto investice směřovaly zejména do růstu kapacity a efektivity sítě.

Prodej

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 2017 činilo 4 936 GWh, což představovalo 17,6% meziroční nárůst. Nárůst byl zčásti ovlivněn vyšší poptávkou a zčásti získáním nových oprávněných zákazníků.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny v roce 2017

Pro rok 2017 je očekáván objem distribuované elektřiny ve výši 9 TWh a prodané elektřiny ve výši 10 TWh.

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

Podnikatelské prostředí v energetice

Expanze obnovitelných zdrojů energie je jedním z hlavních pilířů německého energetického přechodu na nízkouhlíkovou a udržitelnou energetiku, tzv. Energiewende, založenou zvláště na energetických úsporách a obnovitelných zdrojích. Podíl obnovitelných zdrojů na výrobě elektřiny konstantně narůstá, v první polovině roku 2017 již přesáhl 37 %, přičemž většinu elektřiny vyrábějí větrné elektrárny na pevnině i na moři a fotovoltaické zdroje. Na základě přijatých federálních cílů je záměrem zvýšit podíl obnovitelných zdrojů na celkové výrobě elektřiny na 40–45 % do roku 2025 a na 55–60 % do roku 2035. Zároveň chce Německo snížit do roku 2050 emise skleníkových plynů o 80–95 % ve srovnání s rokem 1990.

K 1. 1. 2017 vstoupila v platnost novela Zákona o obnovitelných zdrojích energie (Erneuerbare Energien Gesetz), která zavádí kompetitivní aukce jako nástroj pro cenově efektivní výstavbu nových větrných zdrojů na pevnině a na moři, nových solárních instalací a také elektráren využívajících k energetickým účelům biomasu. Určujícím kritériem pro získání podpory je předložení nejnižší cenové nabídky. Současně nabyl k 1. 1. 2017 účinnosti Zákon o větrné energii na moři (Gesetz zur Entwicklung und Förderung der Windenergie auf See), který rámcově upravuje podmínky pro získání podpory pro provoz mořských větrných zdrojů.

Výroba

Výroba elektřiny

Výroba probíhala ve větrných elektrárnách – parku Fohren-Linden a 8 parcích z portfolia wpd rozmístěných v různých spolkových zemích Německa – získaných koncem roku 2016. V I. pololetí roku 2017 vyrobily tyto parky 97 GWh elektřiny.

V červnu 2017 Skupina ČEZ uzavřela další akvizici větrných zdrojů na souši o celkovém instalovaném výkonu 35,4 MW. Jedná se o 14 provozovaných turbín rozmístěných v jediné lokalitě Lettweiler Höhe na území spolkové země Porýní-Falc.

V dubnu 2017 se Skupina ČEZ stala členem významné německé profesní asociace BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft), zaměřené na celé spektrum energetických témat nejen v oblasti obnovitelných zdrojů.

Investiční výstavba

Investiční výstavba v Německu v I. pololetí 2017 neprobíhala.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ vlastnily k 30. 6. 2017 v Německu pevninské parky větrných elektráren s celkovým instalovaným výkonem 98,1 MW.

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2017

Výroba elektřiny v německých elektrárnách Skupiny ČEZ je v roce 2017 plánována v objemu 0,2 TWh. V oblasti obnovitelných zdrojů se Skupina ČEZ dále zaměřuje na aktivní správu aktiv. Jako nejefektivnější koncept se jeví tzv. hybridní výkon provozu a údržby, který je částečně prováděn vlastními a externími zdroji. Tento koncept je plně v souladu se strategií velkých evropských utilit.

Energetické služby a technologická řešení

V červenci 2017 vstoupila Skupina ČEZ na německý trh ESCO služeb, a to ohlášením akvizice durynské společnosti Elevion od DPE Deutsche Private Equity. Elevion je předním poskytovatelem komplexních energetických řešení pro velké průmyslové a stavební podniky, města a samosprávy a na německém trhu představuje zavedenou značku s ročními tržbami cca 8 mld. Kč. Působí zejména v segmentech: elektrická zařízení budov (automatizace, komunikační systémy, řízení rozvodů nízkého až vysokého napětí, baterie), mechanická zařízení budov (ventilace, topení, chlazení, kogenerace),

technická zařízení budov (technické služby a údržba, řídicí systémy). Má přes 1 800 zaměstnanců a působí ve 36 lokalitách. Realizuje 4 000 ESCO projektů ročně.

Skupina ČEZ na Slovensku

Výroba elektřiny a tepla

Skupina ČEZ v I. pololetí 2017 již na Slovensku nedisponovala žádnými výrobními kapacitami. V I. pololetí 2016 zajišťovala výrobu technologické páry a elektřiny v rafinérii Slovnaft společnost CM European Power Slovakia, s. r. o., jež byla součástí skupiny společných podniků ČEZ a MOL. Za I. pololetí 2016 dodala 2 468 TJ tepla a vyrobila 250 GWh elektřiny. V listopadu 2016 byl podíl ve společnosti prodán.

Nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice (NJZ EBO)

ČEZ Bohunice a.s. vlastní 49% podíl ve společnosti Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s., založené za účelem výstavby NJZ EBO. Příprava výstavby probíhá v souladu se schváleným harmonogramem a plánem úspor provozního rozpočtu podle schváleného podnikatelského záměru.

Je vykoupeno přes 97 % plochy prioritního území pro výstavbu NJZ.

V rámci procesu zpracování „Zadávací dokumentace“ byla v první etapě zpracována technická část dokumentace. Práce na dalších částech Zadávací dokumentace (organizace projektu, obchodní podmínky a návrh smlouvy, finanční požadavky, instrukce pro nabízející, podmínky smlouvy na jaderné palivo) byly pozastaveny.

Projekt NJZ EBO je aktuálně v dočasně-útlumovém režimu. Pokračování projektu předpokládá uskutečnění legislativních změn pro zjednodušení povolenacího řízení výstavby NJZ z hlediska možnosti územního řízení bez znalosti konkrétní technologie NJZ. Realizaci takového zjednodušeného územního řízení by se také podařilo udržet, resp. navýšit, hodnotu projektu při minimalizaci finančních nákladů.

Prodej

Prodej elektřiny a zemního plynu koncovým zákazníkům

V I. pololetí 2017 pokračovala společnost CEZ Slovensko, s.r.o., v prodeji elektřiny a zemního plynu zákazníkům ze segmentu velkoodběru a segmentu maloodběru, tj. domácnostem a malým a středním firmám. Celková dodávka v I. pololetí roku 2017 za všechny segmenty zákazníků dosáhla u elektřiny 902 GWh elektřiny, tedy obdobného objemu jako ve stejném období roku 2016, a u zemního plynu 1 675 GWh s meziročním nárůstem o 425 GWh.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny a zemního plynu v roce 2017

CEZ Slovensko, s.r.o. v současné době jedná o prodeji portfolia domácností. Do budoucna bude i nadále pokračovat v aktivní činnosti v segmentu velkoodběru a maloodběru podnikatelé, a to kromě prodeje elektřiny a zemního plynu také v oblasti energetických služeb. V roce 2017 je předpokládán obdobný objem dodávek elektřiny v segmentech velkoodběru i maloodběru jako v roce 2016 a zvýšení celkové dodávky zemního plynu na 3 TWh.

Skupina ČEZ v ostatních zemích

Francie

V červnu 2017 vstoupila Skupina ČEZ na francouzský trh obnovitelných zdrojů, když od renomované německé developerské společnosti ABO Wind převzala portfolio 9 pevninských větrných projektů. Projekty rozmístěné v šesti regionech Francie jsou ve fázi pokročilého developmentu. Připojení a první výnosy jsou předpokládány mezi lety 2019 a 2022. Během následujících 5 let může být postaveno až 101,8 MW instalovaného výkonu. Elektrárny disponují provozní podporou ve formě garantované výkupní ceny na 15 let. Dne 28. 6. 2017 byla založena společnost CEZ France S.A.S. Jedná se o holdingovou společnost pro výše uvedené projekty.

Maďarsko

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

V Maďarsku prodala v I. pololetí 2017 společnost CEZ Magyarország Kft. (CEZ Hungary Ltd.) koncovým zákazníkům 596 GWh elektřiny, tedy obdobný objem jako ve stejném období roku 2016.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2017

Celkový dodaný objem v roce 2017 je předpokládán na obdobné úrovni jako v roce 2016. Aktivní činnost na trhu s cílem zvýšit tržní podíl bude pokračovat.

Akcie společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC (MOL Nyrt.)

Společnost CEZ MH B.V., člen Skupiny ČEZ, prodala svůj 7,5% akciový podíl v maďarské petrochemické společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC. Divestice 7,4% podílu proběhla v rámci blokového prodeje akcií. S ohledem na to, že CEZ MH B.V. vydal dne 4. 2. 2014 konvertibilní dluhopisy, které jejich vlastníci měli právo od 25. 1. 2017 do 21. 7. 2017 včetně vyměnit za akcie společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC za cenu 61,25 EUR na akcii, proběhl blokový prodej akcií zároveň s předčasným odkupem a zrušením konvertibilních dluhopisů. V rámci těchto dvou transakcí vypořádaných dne 4. 4. 2017 bylo vykoupeno 463,1 mil. EUR nominální hodnoty konvertibilních dluhopisů (tj. cca 98,5 % nesplacených dluhopisů na původní nominální hodnotě) a bylo prodáno 7 561 372 ks akcií společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC (tj. cca 7,4% podíl).

Konvertibilní dluhopisy, které zůstaly po provedení výše uvedených transakcí nesplaceny, byly v souladu s emisními podmínkami dne 16. 5. 2017 nuceně vykoupeny a následně zrušeny. Všechny zbývající akcie společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC ve vlastnictví CEZ MH B.V. byly následně prodány na volném trhu. K 30. 6. 2017 Skupina ČEZ nedržela žádné akcie společnosti MOL.

Celkový pozitivní dopad ukončení vlastnictví MOL do čistého zisku Skupiny ČEZ roku 2017 činil 4,6 mld. Kč.

Srbsko

V Srbsku působí Skupina ČEZ na velkoobchodním trhu s elektřinou.

Nizozemsko

Skupina ČEZ v této zemi nevykonává vlastní obchodní činnost. Tamní dceřiné společnosti jsou holdingovými nebo financujícími společnostmi.

Ukrajina

V zemi existuje jediná dceřiná společnost. Působení Skupiny ČEZ na Ukrajině je již ukončeno. Probíhá likvidace společnosti CEZ Ukraine LLC.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 1. 1. zanikla společnost Energie2 Prodej, s.r.o., fúzí sloučením se společností ČEZ Prodej, s.r.o.,
- 2. 1. byl prodán 100% podíl ve společnosti Elektrárna Tisová, a.s.,
- 15. 3. byl převeden celý 12% podíl ve společnosti ŠKO-ENERGO, s.r.o., ze společnosti ČEZ, a. s., na společnost ČEZ ESCO, a.s.,
- 15. 3. byl převeden celý 5% podíl ve společnosti ŠKO-ENERGO FIN, s.r.o., na společnost ČEZ ESCO, a.s.,
- 14. 6. vznikla společnost ČEZ Bytové domy, s.r.o., na které 51% podíl vlastní společnost ČEZ ESCO, a.s.,
- 27. 6. byl zvýšen podíl ČEZ, a. s., na společnosti VLTAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s., z 39,25 % na 41,87 % zápisem sníženého základního kapitálu společnosti,
- 1. 7. zanikla společnost ČEZ Zákaznické služby, s.r.o., fúzí se společností ČEZ Prodej, s.r.o., jejíž forma se ke stejnému datu změnila ze společnosti s ručením omezeným na akciovou společnost.

Bulharsko

- 24. 3. byla do obchodního rejstříku zapsána nová společnost CEZ ESCO Bulgaria EOOD; společnost je 100% vlastněna společností CEZ Bulgarian Investments B.V.

Francie

- 28. 6. vznikla společnost CEZ France S.A.S.; jejím jediným společníkem je německá společnost CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne des Breuils S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne des Grands Clos S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de Saint-Aulaye S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de Seigny S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de Saint-Laurent-de-Céris S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de Thorigny S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de la Piballe S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne du Germancé S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.,
- 7. 7. byla koupena společnost Ferme Eolienne de Neuville-aux-Bois S.A.S.; jejím jediným společníkem je francouzská společnost CEZ France S.A.S.

Německo

- 7. 4. byla společnost wpd Windparks Luv GmbH přejmenována na CEZ Windparks Luv GmbH,

- 7. 4. byla společnost wpd Windparks Lee GmbH přejmenována na CEZ Windparks Lee GmbH,
- 7. 4. byla společnost wpd Windparks Nordwind GmbH přejmenována na CEZ Windparks Nordwind GmbH,
- 26. 4. bylo do obchodního rejstříku zapsáno zvýšení základního kapitálu společnosti CLOUD & HEAT Technologies GmbH, v rámci něhož společnost Inven Capital, investiční fond, a.s., nabyla 14,27% podíl na jejím základním kapitálu,
- 4. 7. vznikla společnost CEZ ESCO I GmbH; jejím jediným společníkem je nizozemská společnost CEZ ESCO Poland B.V.

Polsko

- 15. 5. zanikla společnost Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o. (v likvidaci),
- 19. 5. zanikla společnost Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o. (v likvidaci),
- 20. 5. zanikla společnost Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o. (v likvidaci),
- 25. 5. zanikla společnost Mega Energy sp. z o.o. (v likvidaci),
- 25. 5. zanikla společnost Baltic Green VII sp. z o.o. (v likvidaci),
- 22. 6. prodala společnost Baltic Green Construction sp. z o.o. svůj podíl ve společnosti Baltic Green X sp. z o.o. v rámci Skupiny ČEZ; novým 100% vlastníkem je společnost CEZ Chorzów S.A.

Rumunsko

- 3. 1. byla společnost CEZ Distributie S.A. v rámci rebrandingu přejmenována na Distributie Energie Oltenia S.A.

Valná hromada společnosti ČEZ

Dne 21. 6. 2017 se konala 25. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2016, Souhrnnou zprávu dle § 118 odst. 9 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, Závěry zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2016, Zprávu dozorčí rady a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti,
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2016,
- schválila rozdělení zisku ČEZ, a. s., za rok 2016 ve výši 8 834 108 324,78 Kč
a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 8 919 553 722,22 Kč takto:
 - podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře (dividenda) vypočtený z celkového počtu
vydaných akcií 17 753 662 047,00 Kč

Dividenda činí 33 Kč na jednu akcii před zdaněním.

- rozhodla o změně stanov společnosti s účinností od 22. 6. 2017,
- určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2017,
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 130 mil. Kč pro rok 2018,
- zvolila členem dozorčí rady Václava Pačese,
- zvolila členy výboru pro audit Jiřího Peláka a Tomáše Vyhnánka.

Změny v orgánech společnosti ČEZ

Dozorčí rada

Členové dozorčí rady zvoleni z řad zaměstnanců:

Vladimír Hronek	místopředseda dozorčí rady od 27. 2. 2015 do 11. 4. 2017, znovu zvolený 27. 4. 2017, člen dozorčí rady zvolený z řad zaměstnanců valnou hromadou s účinností od 1. 10. 2014 do 11. 4. 2017, znovu zvolený z řad zaměstnanců valnou hromadou s účinností od 12. 4. 2017
Jitka Čermáková	členka dozorčí rady zvolená z řad zaměstnanců valnou hromadou s účinností od 12. 4. 2017
Lubomír Klosík	člen dozorčí rady zvolený z řad zaměstnanců valnou hromadou s účinností od 12. 4. 2017
Josef Suchánek	člen dozorčí rady zvolený z řad zaměstnanců valnou hromadou s účinností od 12. 4. 2017

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

Václav Pačes	předseda dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 21. 6. 2017, znovu zvolený s účinností od 29. 6. 2017, člen dozorčí rady od 20. 3. 2013 do 20. 3. 2017, na dobu do nejbližší valné hromady jmenován dozorčí radou náhradním členem s účinností od 21. 3. 2017, znovu zvolen členem dozorčí rady 21. 6. 2017
--------------	---

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit, kteří byli zvoleni valnou hromadou:

Jiří Pelák	člen výboru pro audit od 21. 6. 2017
Tomáš Vyhnánek	člen výboru pro audit od 21. 6. 2017

Členové výboru pro audit, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2017, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Radek Neužil	člen výboru pro audit od 19. 6. 2013 do 19. 6. 2017
--------------	---

Členové dozorčí rady, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2017, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Radek Mucha	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 11. 4. 2013 do 11. 4. 2017
Jiří Novotný	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 11. 4. 2013 do 11. 4. 2017
Drahošlav Šimek	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 29. 6. 2006 do 11. 4. 2017

Představenstvo

Členové představenstva, jejichž členství vzniklo v I. pololetí 2017, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Bohdan Zronek člen představenstva od 18. 5. 2017

Členové představenstva, kteří byli zvoleni na další funkční období:

Daniel Beněš předseda představenstva nepřetržitě od 15. 9. 2011, naposled znovu zvolený s účinností od 18. 12. 2017, člen představenstva znovu zvolený s účinností od 18. 12. 2017

Tomáš Pleskač místopředseda představenstva od 26. 6. 2017 člen představenstva nepřetržitě od 26. 1. 2006, naposled znovu zvolený s účinností od 29. 1. 2018

Ladislav Štěpánek člen představenstva znovu zvolený s účinností od 28. 6. 2017

Členové představenstva, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2017, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Ivo Hlaváč člen představenstva od 19. 12. 2013 do 28. 2. 2017

Předpokládané změny v delegované působnosti členů představenstva a týmů představenstva od 1. 9. 2017

K 1. 6. 2017 se přejmenovala funkce ředitel divize výroba na ředitel divize klasická energetika a k témuž datu vznikla funkce ředitel divize jaderná energetika. Z tohoto důvodu se k 1. 9. 2017 předpokládá změna v delegované působnosti členů představenstva tak, že ředitel divize jaderná energetika bude odpovídat za bezpečné a efektivní využití a rozvoj výrobních zdrojů, včetně řízení projektů přípravy výstavby nových bloků, využívajících jaderné technologie. Ředitel divize klasická energetika bude odpovídat za bezpečné a efektivní využití a rozvoj výrobních zdrojů využívajících nejaderné technologie.

Od 1. 9. 2017 je taktéž plánována změna v oblasti tvorby strategie a strategických plánů Skupiny ČEZ a kontroly jejich realizace. Tato působnost přejde z generálního ředitele na ředitele divize obchod a strategie.

V souvislosti s výše uvedenými změnami bude tým představenstva Provoz koordinovat celou oblast výroby, a to nově včetně přípravy výstavby nových jaderných bloků. Tým Rozvoj rozšíří svou koordinační roli o oblast strategie.

Soudní spory

Česká republika

ČEZ, a. s.

1. Společnost ČEZ, a. s., eviduje žaloby související s realizací práva výkupu účastnických cenných papírů od minoritních akcionářů (tzv. squeeze-out):
 - Žaloba na přezkoumání přiměřenosti protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci procesu tzv. squeeze-outu ve společnosti Severočeské doly a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 1 800 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba proti společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., na přezkoumání přiměřenosti protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu ve společnosti United Energy, a.s. Řízení probíhá v první instanci, přičemž v lednu 2015 bylo rozhodnuto o pokračování v řízení na základě ukončení sporu o vyslovení neplatnosti valné hromady. Možný dopad žaloby na společnost ČEZ Teplárenská, a.s., resp. ČEZ, a. s., nelze v této fázi řízení určit.
2. Insolvenční správce společnosti Lignit Hodonín, s.r.o., podal v srpnu 2010 na společnost ČEZ, a. s., žalobu na náhradu škody ve výši přesahující 196 mil. Kč z důvodu údajného zneužití dominantního postavení při stanovení kupní ceny za dodávky hnědého uhlí a výše maximální slevy za vadné plnění. Tento uplatněný nárok ČEZ, a. s., popírá v plné výši. V současné době je vlastníkem pohledávky společnost Ultra Plus Holding Limited, která vystupuje v soudním řízení jako žalobce. Výsledek řízení nelze předjímat.
3. Proti společnosti ČEZ, a. s., a některým jejím dceřiným společnostem je dále vedeno 34 soudních sporů, které byly zahájeny tímž žalobcem – Lesy České republiky, s.p. Všechny spory mají stejnou podstatu, a to uplatňovaný nárok na náhradu škod na lesních porostech způsobených provozní činností společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných společností v letech 1997, 1999–2014. Nejstarší žaloba je z roku 1999 a nejnovější z roku 2016. Celkový součet žalovaných částek činí 510 mil. Kč plus příslušenství.
4. V červenci 2013 podal Vladimír Juha k Městskému soudu v Praze žalobu proti společnosti ČEZ, a. s., kterou se domáhá (po rozšíření žaloby) zaplacení částky v celkové výši 4 mil. EUR spolu s příslušenstvím. Žalované pohledávky měly vzniknout na základě smlouvy o poskytnutí konzultačních poradenských služeb z roku 2009, uzavřené v souvislosti s rumunským projektem CET Galati mezi společnostmi ČEZ, a. s., a Boston Capital Services Ltd. Pohledávky společnosti Boston Capital Services Ltd. vzniklé z uvedené smlouvy měly být postoupeny na V. Juhu smlouvou z roku 2010. Na základě oznámení V. Juhu o postoupení pohledávky soud vydal usnesení, kterým připustil, aby na jeho místo do řízení vstoupila slovenská společnost M 8 Slovakia, spol. s r. o. Soud prvního stupně žalobu v celém rozsahu zamítl, společnost M 8 Slovakia, spol. s r. o., podala odvolání. Odvolací soud jej v únoru 2017 zamítl a potvrdil rozsudek soudu prvního stupně. Proti tomuto rozhodnutí podal žalobce v květnu 2017 dovolání k Nejvyššímu soudu.
5. Mezi společnostmi ČEZ, a. s., a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s., (SU) existoval spor o množství a cenu hnědého uhlí dodávaného ze strany společnosti SU pro ČEZ, a. s., na základě dlouhodobé kupní smlouvy. Společnost SU zpochybňovala platnost uvedené dlouhodobé kupní smlouvy, resp. platnost ujednání o kupní ceně a dodávaném množství, a tvrdila, že společnost ČEZ, a. s., jedná při uplatňování dané smlouvy protiprávně. V souvislosti s tímto sporem bylo ze strany ČEZ, a. s., proti SU iniciováno několik soudních řízení. Tato řízení byla s ohledem na skutečnost, že společnost ČEZ, a. s., a společnost SU v průběhu roku 2016 uzavřely smírnou transakci, k jejímuž vypořádání došlo na počátku ledna 2017, pravomocně skončena. V souvislosti s výše uvedenou problematikou probíhalo v této věci řízení u Specializovaného finančního úřadu, kde se nyní věc nachází ve stadiu přezkumu ve správním soudnictví.
6. Společnost ČEZ, a. s., podala v březnu 2016 ve Švýcarsku u obchodního soudu curyšského kantonu žalobu proti společnosti Walo Bertschinger AG se sídlem Limmatstrasse 73, 8005 Curych. Tato společnost byla zhotovitelem díla spočívajícího v opravách pláště horní nádrže vodní elektrárny Dlouhé Stráně. Žalobou je požadována oprava vad díla a pro případ, že vady nebudou na základě rozhodnutí žalovanou stranou odstraněny, je požadováno uhrazení částky ve výši

hodnoty předmětu sporu. Hodnota předmětu sporu byla vyčíslena na 205 mil. Kč. Žaloba byla doručena protistraně, která v srpnu 2016 podala žalobní odpověď, v níž se vyjádřila k žalobou uplatňovanému nároku a dále formou protinávrhu požadovala vrácení bankovní záruky převyšující částku 17 mil. Kč společně s uhrazením úroku z prodlení a dále zaplacení náhrady nákladů za údajné neoprávněné požadování záručního plnění sestávajícího z částek ve výši téměř 0,4 mil. CHF, téměř 64 tis. EUR a více než 1 mil. Kč společně s úrokem z prodlení. První a prozatím jediné soudní jednání, na kterém byly řešeny procesní otázky, se konalo v lednu 2017. Následně probíhala mezi stranami sporu smírná jednání, která byla ovšem ukončena, když nebylo dosaženo žádné dohody. Aktuálně jsou soudu předkládána vyjádření účastníků řízení. S ohledem na uvedené nelze nyní výsledek tohoto řízení předjímat.

7. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti PLP a.s. byla společností Teplárna Trmice, a.s., právním předchůdcem společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., přihlášena nezajištěná pohledávka ve výši 191 mil. Kč, která představuje ztrátu vzniklou nezaplacením dodané elektřiny, tepla a surové vody, a pohledávka ve výši téměř 29 mil. Kč představující uplatněnou smluvní pokutu. V rámci přezkumných jednání proběhlých v první polovině roku 2011 byly obě tyto pohledávky zjištěny. Podnik dlužníka PLP a.s. byl zpeněžen za částku 10 mil. USD. Výtěžek zpeněžení byl v červenci 2013 vydán zajištěnému věřiteli. Uspokojení společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., v rámci předmětného insolvenčního řízení je dosud nulové. Insolvenční řízení nebylo zatím skončeno.
8. Společnost ČEZ, a. s., podala v listopadu 2016 žalobu proti společnosti ŠKODA JS a.s. o zaplacení částky ve výši 611 mil. Kč s příslušenstvím, a to z titulu náhrady škody; uplatňovaná částka představuje část škody, která společnosti ČEZ, a. s., doposud vznikla ve formě ušlého zisku v důsledku vadně prováděných radiografických kontrol svarových spojů v Jaderné elektrárně Dukovany. Žalovaná společnost v rámci vyjádření k žalobě nárok ČEZ, a. s., odmítla. V červnu 2017 zaslala společnost ČEZ, a. s., soudu repliku k vyjádření žalované, ve které odmítla procesní obranu žalované a na žalobě setrvala v plném rozsahu. Jednání dosud nebylo nařízeno. Vzhledem k této počáteční fázi nelze výsledek řízení předjímat.
9. Jedenáct nájemníků bytů vede u Obvodního soudu pro Prahu 4 soudní spor proti společnosti ČEZ, a. s., o určení vlastnického práva k nemovitým věcem v katastrálním území Písnice (tzv. sídliště Písnice). Podle žalobců je vlastníkem těchto nemovitých věcí Česká republika. Předmětné nemovité věci byly na základě výběrového řízení převedeny společností ČEZ, a. s., na společnost CIB RENT PÍSNICE s.r.o. za částku 1,3 mld. Kč.

ČEZ Distribuce, a. s.

10. V květnu 2013 byla společnosti ČEZ Distribuce, a. s., doručena žaloba společnosti SPR a.s. o zaplacení částky 10 mil. Kč s příslušenstvím. Dalšími podáními žalobce byla žalovaná částka postupně navýšena až na sumu cca 180 mil. Kč. Žalobce svůj nárok považuje za škodu, která mu měla vzniknout z důvodu údajného porušení povinností ze strany společnosti ČEZ Distribuce, a. s., v souvislosti s připojením FVE Dubí k distribuční soustavě. Řízení probíhá, výsledek nelze předjímat.
11. Na společnost ČEZ Distribuce, a. s., byly ve věci požadavky na vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany žalobců řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny podány následující žaloby: v srpnu 2015 byla podána žaloba společností UNIPETROL RPA, s.r.o., o zaplacení částky ve výši 303 mil. Kč s příslušenstvím, v téže době byla podána žaloba společností ArcelorMittal Ostrava a.s. o zaplacení částky ve výši 394 mil. Kč s příslušenstvím a v březnu 2016 byla podána žaloba společností Biocel Paskov a.s. o zaplacení částky ve výši cca 100 mil. Kč s příslušenstvím. Žalobci se domnívají, že v období od 1. 1. do 1. 10. 2013 složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny za tuto elektřinu hradit neměli a že tato jim byla ze strany společnosti ČEZ Distribuce, a. s., fakturována bez právního titulu. Žaloba společnosti ArcelorMittal Ostrava a.s. a žaloba společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. byly rozhodnutími soudů prvního stupně zatím nepravomocně zamítnuty. Řízení probíhají, výsledky nelze předjímat.
12. ČEZ Distribuce, a. s., podala v březnu 2016 k Obvodnímu soudu pro Prahu 8 proti společnosti OTE, a.s., žalobu na vydání bezdůvodného obohacení ve výši téměř 1 858 mil. 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 ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny za období 1. 1. až 1. 10. 2013 (dále jen „příspěvek“). Podání žaloby je důsledkem nejasné právní úpravy v předmětném období, kdy není postaveno najisto, zda tento příspěvek měla ČEZ Distribuce, a. s., od svých zákazníků vybírat

(a dále jej postupovat OTE, a.s.), či nikoliv. Podáním žaloby ČEZ Distribuce, a. s., odvrací případné uplynutí promlčecí lhůty k danému nároku. Soud prvního stupně nejprve zastavil řízení z důvodu nedostatku pravomoci s tím, že pravomoc věc rozhodnout má Energetický regulační úřad (ERÚ). Toto rozhodnutí k odvolání společnosti ČEZ Distribuce, a. s., odvolací soud zrušil a věc vrátil Obvodnímu soudu pro Prahu 8. Ten následně řízení již podruhé zastavil z důvodu nedostatku pravomoci, proti čemuž se společnost ČEZ Distribuce, a. s., opět odvolala. Věc je nyní opět u odvolacího soudu, Městského soudu v Praze, a čeká se na jeho rozhodnutí co do pravomoci. Výsledek řízení nelze předjímat. Obdobnou žalobu podala ČEZ Distribuce i za období od 2. 10. do 31. 12. 2013 na částku více než 871 mil. Kč, která byla ze strany ČEZ Distribuce následně rozšířena na 3 456 mil. Kč. Obvodní soud pro Prahu 8 řízení zastavil z důvodu nedostatku pravomoci, proti čemuž se ČEZ Distribuce, a. s., odvolala k Městskému soudu v Praze. Výsledek řízení nelze předjímat.

13. ČEZ Distribuce, a. s., podala v září 2016 k Okresnímu soudu v Mladé Boleslavi proti společnosti ŠKO-ENERGO, s.r.o., žalobu o doplacení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny za období 1. 4. až 1. 10. 2013 (dále jen „příspěvek“). Výše tvrzeného nedoplatku je více než 113 mil. Kč. Podání žaloby je důsledkem nejasné právní úpravy v předmětném období, kdy není postaveno najisto, zda tento příspěvek měla ČEZ Distribuce, a. s., od svých zákazníků vybírat či nikoli. Jedná se tak do značné míry o spor zrcadlový k výše uvedeným sporům. Podáním žaloby ČEZ Distribuce, a. s., odvrací případné uplynutí promlčecí lhůty k danému nároku. Okresní soud v Mladé Boleslavi řízení zastavil z důvodu nedostatku pravomoci; k odvolání společnosti ČEZ Distribuce, a. s., bylo toto rozhodnutí potvrzeno odvolacím soudem, Krajským soudem v Praze. Proti jeho rozhodnutí podala společnost ČEZ Distribuce, a. s., dovolání k Nejvyššímu soudu (příčemž druhé dovolání v téže věci ohledně rozhodnutí o nákladech podala i společnost ŠKO-ENERGO, s.r.o.). Výsledek nelze předjímat.
14. Na společnost ČEZ Distribuce, a. s., byl v březnu 2017 ve věci požadavku na vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany navrhovatele řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny podán návrh u Energetického regulačního úřadu ze strany společnosti Mondi Štětí a. s. o zaplacení částky ve výši cca 276 mil. Kč s příslušenstvím. Navrhovatel se domnívá, že v období od 1. 1. do 1. 10. 2013 složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny za tuto elektřinu hradit neměl a že tato mu byla ze strany společnosti ČEZ Distribuce, a. s., fakturována bez právního titulu. Řízení probíhá, výsledek nelze předjímat.
15. 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 vnikla nezaplacením služeb distribuční soustavy podle Rámcové smlouvy o zajištění služeb distribuční soustavy. Insolvenční řízení bylo zahájeno v prosinci 2016 a v dubnu 2017 byl prohlášen úpadek dlužníka Česká energie, a.s. Insolvenční řízení stále probíhá.

ČEZ Prodej, a.s.

16. ČEZ Prodej, a.s., vede od června 2010 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací, (SŽDC) o náhradu škody ve výši 805 mil. Kč. V uvedeném sporu rozhodl odvolací Vrchní soud rozsudkem v březnu 2015 tak, že nároku společnosti ČEZ Prodej, a.s., plně vyhověl a SŽDC musela žalovanou částku, včetně příslušenství, plně společnosti ČEZ Prodej, a.s., uhradit. Podstatou sporu bylo porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody. Řízení však stále pokračuje, neboť v předmětném sporu podala SŽDC v zákonné lhůtě dovolání k Nejvyššímu soudu.
17. ČEZ Prodej, a.s., vede od ledna 2013 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací, (SŽDC) o náhradu škody ve výši 857 mil. Kč. Podstatou sporu v řízení, které stále trvá, je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2011 a z toho vzniklé škody. Městský soud v Praze podané žalobě v plném rozsahu v listopadu 2016 vyhověl. Žalovaný se proti uvedenému rozhodnutí soudu prvního stupně odvolal.
18. ČEZ Prodej, a.s., vede od března 2012 u Krajského soudu v Ostravě proti společnosti VÍTKOVICE, a.s., soudní spor o úhradu 386 mil. Kč s příslušenstvím z titulu náhrady škody vzniklé porušením smlouvy o dodávce elektřiny pro rok 2011 a o úhradu 10 mil. Kč za odebranou, avšak neuhrazenou elektřinu v roce 2011. Prvoinstanční soud žalobu o náhradu škody v červnu 2016

zamítl, za dodanou elektřinu přiznal jen náhradu ve výši 4 mil. Kč. Proti zamítavé části rozsudku podal ČEZ Prodej, a.s., odvolání, o kterém Vrchní soud v Olomouci v dubnu 2017 rozhodl tak, že prvoinstanční rozhodnutí potvrdil. Proti rozsudku odvolacího soudu podal ČEZ Prodej, a.s., dovolání, o kterém zatím nebylo rozhodnuto.

19. ČEZ Prodej, a.s., vede soudní spor proti společnosti ACTHERM, spol. s r.o., u Obvodního soudu pro Prahu 4 o náhradu škody ve výši přesahující 185 mil. Kč. Spor byl zahájen v dubnu 2016; důvodem je škoda, kterou společnost ČEZ Prodej, a.s., utrpěla postupem žalovaného jakožto provozovatele distribuční soustavy při registraci fotovoltaických výrobců Saša - Sun s.r.o., Zdeněk - Sun s.r.o. a VT-SUN, s.r.o., v systému operátora trhu a při předání údajů o výši vyplácené podpory těmto výrobcům společnosti ČEZ Prodej, a.s. Na základě návrhu ČEZ Prodej, a.s., soud svým usnesením řízení nepravomocně přerušil do pravomocného skončení sporného správního řízení vedeného na základě návrhu ČEZ Prodej, a.s., před Energetickým regulačním úřadem (ERÚ) proti OTE, a.s., o zaplacení částky přesahující 124 mil. Kč jako neuhrazeného rozdílu výkupních cen proplacených výrobcům Saša - Sun s.r.o., Zdeněk - Sun s.r.o. a VT-SUN, s.r.o., a výkupních cen, které byly ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícím skutečně proplaceny ze strany OTE, a.s. Správní řízení před ERÚ bylo v září 2016 pravomocně skončeno, čímž odpadl důvod přerušení, nicméně ČEZ Prodej, a.s., následně podal proti rozhodnutí ERÚ žalobu k Obvodnímu soudu pro Prahu 8 na nahrazení správního rozhodnutí rozhodnutím soudu. Z tohoto důvodu ČEZ Prodej, a.s., znovu navrhl přerušení řízení a soud svým usnesením z června 2017 řízení opět přerušil do pravomocného skončení řízení o žalobě proti rozhodnutí ERÚ. Zároveň ČEZ Prodej, a.s., podal návrh na rozšíření žaloby za škodu vzniklou za navazující období ve výši přesahující 61 mil. Kč. Soud svým usnesením z května 2017 rozšíření žaloby připustil, tudíž celková žalobou uplatněná škoda nyní přesahuje 185 mil. Kč.
20. ČEZ Prodej, a.s., na základě žaloby podané v listopadu 2016 vede soudní spor proti společnosti OTE, a.s., u Obvodního soudu pro Prahu 8, v němž se po OTE, a.s., domáhá zaplacení částky přesahující 124 mil. Kč jako neuhrazeného rozdílu výkupních cen proplacených výrobcům Saša - Sun s.r.o., Zdeněk - Sun s.r.o. a VT-SUN, s.r.o., a výkupních cen, které byly ČEZ Prodej, a.s., jako povinně vykupujícím skutečně proplaceny ze strany OTE, a.s., a to v důsledku rozporu údajů o uvedení výroben do provozu, které byly společností ACTHERM, spol. s r.o., jako provozovatelem distribuční soustavy předány ČEZ Prodej, a.s., a údajů, které byly předány OTE, a.s. Žalobou se ČEZ Prodej, a.s., domáhá nahrazení rozhodnutí ERÚ rozhodnutím soudu, jímž bude OTE, a.s., uloženo uhradit společnosti ČEZ Prodej, a.s., částku přesahující 124 mil. Kč. Tato žaloba navazuje na pravomocně skončené sporné správní řízení vedené před ERÚ, v němž byl totožný návrh ČEZ Prodej, a.s., proti OTE, a.s., na zaplacení částky přesahující 124 mil. Kč v září 2016 pravomocně zamítnut.
21. ČEZ Prodej, a.s., na základě žalob podaných v březnu 2017 vede soudní spory proti společnostem Saša - Sun s.r.o., Zdeněk - Sun s.r.o. a VT-SUN, s.r.o. u Okresního soudu v Hodoníně. Na základě těchto žalob se ČEZ Prodej, a.s., domáhá po těchto společnostech vydání bezdůvodného obohacení ve výši dosahující 160 mil. Kč (v případě společnosti Saša - Sun s.r.o. ve výši 61 mil. Kč, v případě společnosti Zdeněk - Sun s.r.o. ve výši 69 mil. Kč a v případě společnosti VT-SUN, s.r.o. ve výši 29 mil. Kč), které spočívá v inkasu vyšších výkupních cen, než které byly ČEZ Prodej, a.s. propláceny ze strany OTE, a.s. Byť jde o samostatná řízení, jedná se o soudní spory založené na shodných právních a skutkových základech, které nerozlučně souvisejí s pravomocně ukončeným sporným správním řízením vedeným před ERÚ proti OTE, a.s. S ohledem na skutečnost, že v tomto sporném správním řízení byl návrh ČEZ Prodej, a.s., proti OTE, a.s., pravomocně zamítnut, uplatnil ČEZ Prodej, a.s., svůj nárok žalobou proti uvedeným výrobcům, jimž byla podpora vyplácena. Řízení vedená o žalobě ČEZ Prodej, a.s., proti Saša - Sun s.r.o. a Zdeněk - Sun s.r.o. byla soudem nepravomocně přerušena do doby pravomocného skončení řízení vedeného na základě žaloby ČEZ Prodej, a.s., proti OTE, a.s., u Obvodního soudu pro Prahu 8 na nahrazení správního rozhodnutí rozhodnutím soudu. ČEZ Prodej, a.s., podal v obou případech proti usnesení o přerušení odvolání, o němž dosud nebylo rozhodnuto.

ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.

22. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MODŘANY Power, a.s., (MoPo) byly společností ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. přihlášeny pohledávky související s realizací projektů výstavby nového zdroje 660 MW_e v Elektrárně Ledvice, komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov II, výstavby paroplynového zdroje 880 MW_e v Elektrárně Počerady a dále s projekty v Jaderné elektrárně Dukovany. V červnu 2017 došlo v návaznosti na pravomocné zamítnutí žaloby na zrušení nálezu

Rozhodčího soudu při Hospodářské komoře České republiky a Agrární komoře České republiky ke zpětvzetí příslušné přihlášky a následně i související incidenční žaloby.

23. V souvislosti se smlouvou o dílo na výstavbu paroplynového zdroje 880 MW_e v Elektrárně Počerady probíhal soudní spor s MODŘANY Power, a.s., (MoPo) o zrušení rozhodčího nálezu o žalobě ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. na zaplacení částky převyšující 215 mil. Kč a protižalobě MoPo na zaplacení téměř 132 mil. Kč. V lednu 2017 Městský soud v Praze, jako soud odvolací, potvrdil rozhodnutí soudu prvního stupně o zamítnutí žaloby ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. na zrušení rozhodčího nálezu.
24. V dodatcích ke smlouvám o dílo na dodávky a montáž potrubí uzavřených mezi společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. a MODŘANY Power, a.s., (MoPo) v rámci projektu komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov II v dubnu 2015 smluvní strany avizovaly, že jsou mezi nimi sporné nároky společnosti MoPo na úhradu nákladů na posun termínu předběžného převzetí díla v celkové výši cca 111 mil. Kč.
25. V souvislosti se smlouvami o dílo na dodávky a montáž potrubí uzavřenými mezi společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. a MODŘANY Power, a.s., (MoPo) v rámci projektu výstavby nového zdroje 660 MW_e v Elektrárně Ledvice se strany na jednání konaném v červnu 2015 shodly na tom, že jsou mezi nimi sporné nároky společnosti MoPo na úhradu nákladů na posun termínu předběžného převzetí díla v celkové výši cca 135 mil. Kč.
26. V insolvenčním řízení vedeném na majetek společnosti Chladicí věže Praha, a. s., byly společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. přihlášeny pohledávky související s realizací projektu Paroplynový zdroj 880 MW_e v Elektrárně Počerady. Konkrétně se jedná o podmíněnou pohledávku za potenciální vady díla vyskytnuvší se v záruční době až do možné celkové výše téměř 438 mil. Kč, přičemž ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. soudu oznámila, že tato pohledávka je nepodmíněná ve výši cca 21,3 mil. Kč. Dále se jedná o nepodmíněné pohledávky z odpovědnosti za vady, resp. náhrady škody za odstranění vad díla, a ze smluvní pokuty za prodlení s odstraněním reklamovaných vad díla, a to v celkové výši přes 13 mil. Kč. Tyto přihlášené pohledávky byly ze strany insolvenčního správce popřeny. Společnost ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. proto podala v červenci 2016 k Městskému soudu v Praze žalobu na určení pravosti a výše všech popřených pohledávek. O této žalobě dosud nebylo rozhodnuto. Společnost ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. se nadto domáhá svých práv plynoucích z bankovní záruky vystavené PPF bankou a.s., a to žalobou na zaplacení částky cca 43 mil. Kč podanou v březnu 2016 k Obvodnímu soudu pro Prahu 6. O této žalobě dosud nebylo rozhodnuto.
27. V insolvenčním řízení vedeném na majetek společnosti VÍTKOVICE POWER ENGINEERING a.s. (VPE) byly společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. přihlášeny pohledávky související s realizací projektu výstavby nového zdroje 660 MW_e v Elektrárně Ledvice a komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov II. Konkrétně se jedná o podmíněnou pohledávku za potenciální vady díla vyskytnuvší se v záruční době až do možné celkové výše cca 8 783 mil. Kč (pouze ve vztahu k EPR II). Dále se jedná o nepodmíněné pohledávky v celkové výši přesahující 20 mil. Kč (ve vztahu k EPR II) a přesahující 105 mil. Kč (ve vztahu k novému zdroji v Elektrárně Ledvice). Na přezkumném jednání konaném v listopadu 2016 byly ve vztahu k EPR II ze strany společnosti VPE a insolvenčního správce co do pravosti i výše popřeny přihlášené podmíněné i nepodmíněné pohledávky v celkové výši téměř 8 803 mil. Kč (tedy všechny přihlášené pohledávky vztahující se k EPR II, s výjimkou nepodmíněných pohledávek přihlášených z titulu podnájemních smluv ve výši převyšující 338 tis. Kč) a zároveň byly ve vztahu k novému zdroji v Elektrárně Ledvice ze strany společnosti VPE co do pravosti i výše popřeny všechny nepodmíněné pohledávky v celkové výši přesahující 105 mil. Kč. Společnost ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. proto podala v prosinci 2016 ke Krajskému soudu v Ostravě čtyři incidenční žaloby na určení pravosti a výše všech popřených pohledávek. O těchto žalobách dosud nebylo rozhodnuto.

Zahraničí

Bulharsko

28. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se v letech 2016 a 2017 odvolaly proti mnoha rozhodnutím regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR) – stanovujícím ceny elektřiny. Probíhají soudní jednání.
29. Společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se odvolala proti některým rozhodnutím regulátora stanovujícím ceny za přístup k distribuční síti pro výrobce elektřiny z OZE vykupované za preferenční ceny a kompenzační povinnost vůči výrobcům elektřiny z OZE. Cenové rozhodnutí regulátora pro ceny za přístup k distribuční síti pro výrobce z OZE bylo zrušeno soudem. Příklad

byl vrácen regulátorovi pro nové rozhodnutí. Rozhodnutím z června 2017 soud odmítl odvolání společnosti. Další soudní jednání ohledně stanovení kompenzační povinnosti vůči jednotlivým výrobcům elektřiny z OZE byla obnovena.

30. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se odvolaly proti vyhlášce č. 1 z 5. 4. 2013, jejímž prostřednictvím regulátor stanovil regulované ceny elektřiny. Soud v souladu s požadavky společností zrušil části článku 10 uvedené vyhlášky. Proti tomuto rozhodnutí podal regulátor odvolání. Rozhodnutím soudu ze dne 23. 2. 2016 Nejvyšší správní soud s konečnou platností zrušil body 2 a 6 článku 10 par. 2, nařízení č. 1 pro regulaci cen elektřiny vztahujících se k absenci uznávání výdajů souvisejících s řízením odchylek a jalové energie v cenách elektřiny. Rozhodnutí soudu bylo zveřejněno ve věstníku 15. 3. 2016 a je účinné. Na základě odvolání EVN ve stejné věci Nejvyšší správní soud vydal rozhodnutí, které není jednoznačné a které bylo zveřejněno ve věstníku 16. 12. 2016, a je účinné. Dne 14. 3. 2017 regulátor vydal nové rozhodnutí, které je účinné od 24. 3. 2017 avšak rovněž není jednoznačné.
31. V březnu 2014 NEK podal žalobu u sofjského 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 84 mil. CZK). CEZ Razpredelenie Bulgaria AD reagoval předložením námitek vůči žalobě společnosti NEK. V rámci uzavřeného jednání, které se konalo dne 1. 6. 2015, soud neuznal žalobní nárok společnosti NEK a místo toho jako žalobce předvolal ESO EAD, provozovatele přenosové soustavy. Další řízení proběhne v říjnu 2017.
32. V důsledku provedeného regulačního auditu dodržení podmínek distribuční licence v období od 1. 7. 2008–30. 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 obdržela následně CEZ Razpredelenie Bulgaria AD 206 sankčních rozhodnutí vydaných KEVR ve výši 20 000 BGN (cca 283 tis. Kč) za každé porušení. Společnost se proti všem sankčním rozhodnutím řádně odvolala. Ke dni uzávěrky zprávy existuje 188 pravomocných soudních rozhodnutí, z čehož 94 z nich uložené sankce potvrzuje a ty byly společností uhrazeny, 94 rozhodnutí s konečnou platností sankce zamítlo. Zbývající řízení stále probíhají.
33. Pokračovalo 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, zahájené Komisí na ochranu konkurence (KOK) v roce 2013. Slyšení se konalo dne 22. 10. 2014. V červenci 2015 a v červnu 2017 si KOK vyžádala doplňující informace a dokumenty od společností CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Trade Bulgaria EAD. Dne 6. 7. společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD, CEZ Trade Bulgaria a CEZ Bulgaria obdržely od KOK předběžné rozhodnutí „Statement of objections“ o zneužití dominantního postavení. Společnosti k tomuto předběžnému rozhodnutí zašlou své vyjádření. Mimo to zahájila KOK proti společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD v letech 2015 a 2016 několik dalších řízení s možností maximální pokuty do výše 10 % obrátu. Řízení není dokončeno.
34. Dne 17. 9. 2015 podala Národní energetická společnost EAD (NEK) žalobu na společnost CEZ Elektro Bulgaria AD z důvodu údajné pohledávky za nezaplacenou elektřinu za období leden až únor 2014. Je nárokována částka ve výši 6,4 mil. BGN (cca 88,2 mil. Kč) zahrnující i sankční úrok. Společnost CEZ Elektro Bulgaria AD vznesla proti žalobě námitku pro neopodstatněnost, neboť proti těmto pohledávkám provedla zápočet svých pohledávek za žalobcem. Dne 11. 10. 2016 soud první instance vydal nejasné rozhodnutí. Společnost CEZ Elektro Bulgaria AD se odvolala. Soud 24. 4. 2017 potvrdil, že rozhodnutí soudu prvního stupně, kde neuznal nároky NEK z důvodu zápočtu pohledávek s CEZ Elektro Bulgaria v částce 5,6 mil. BGN. Současně soud neuznal rozhodnutí prvoinstančního soudu o nároku NEK na zbývající část pohledávky. Proti rozhodnutí se žádná strana neodvolala a rozhodnutí je účinné. Dne 12. 7. se NEK a CEZ Elektro Bulgaria AD dohodly na mimosoudním vyrovnání s pozitivním dopadem do zisku roku 2017 ve výši 0,4 mld. Kč.
35. 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 dne 16. 7. 2015, že Anelya Nikolova byla diskriminována. Správní soud v Sofii převzal tento případ. Soudní řízení proběhlo 23. 5. 2017. Nyní je očekáváno rozhodnutí v této záležitosti.
36. V dubnu 2017 Piraeus Bank podala žalobu proti Bara Group EOOD ve věci zastavených pohledávek SANO PC EOOD za Bara Group EOOD. Žaloba na 50 tis. BGN je pouze část celkové zastavené pohledávky ve výši 3 mil. BGN. Společnost Bara Group EOOD písemně podala námitky proti této žalobě a nyní je nutné vyčkat stanovení data řízení soudu prvního stupně.

Polsko

37. 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 22 653 583 PLN plus úroky za to, že znemožnily 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 112 712 952 PLN plus úroky (cca 699 mil. Kč). Trvání soudního sporu lze očekávat v délce až několika let.

Rumunsko

38. Většina sporů vzniklých v souvislosti s výstavbou parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac v Rumunsku byla úspěšně ukončena. Zbývající tři spory, které dosud nebyly ukončeny, nepředstavují materiální riziko.
39. Od počátku roku 2014 vede Distribuție Energie Oltenia S.A. spor proti regulátorovi ohledně distribučních tarifů ve 2. 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. Řízení bude pokračovat před soudem druhé instance.

Turecko

40. Společnost Sakarya Elektrik Dağıtım A.S. (SEDAŞ) od roku 2011 a společnost Sakarya Elektrik Perakende Satış A.S. (SEPAŞ) od roku 2013 podávaly odvolání proti správním rozhodnutím regulátora tureckého energetického trhu (EPDK), na základě kterých se snižovala část provozních nákladů společnosti, které jsou automaticky uznávány do tarifů. Výše provozních nákladů společností SEDAŞ a SEPAŞ je definována rozhodnutím EPDK. Výše provozních nákladů obou společností byla postupně snižována rozhodnutími EPDK, proti kterým se společnosti odvolávaly a usilovaly o zrušení rozhodnutí. Dne 18. 12. 2012 byl jeden ze sporů rozhodnut správním soudem v Ankaře ve prospěch společnosti SEDAŞ. EPDK se proti prvoinstančnímu rozhodnutí odvolal k Nejvyššímu správnímu soudu Turecka. O odvolání nebylo dosud rozhodnuto. Během roku 2016 byly 4 spory rozhodnuty správním soudem ve prospěch regulátora EPDK. Společnosti SEPAŞ a SEDAŞ se proti prvoinstančnímu rozhodnutí odvolaly k Nejvyššímu správnímu soudu Turecka. O odvoláních dosud nebylo rozhodnuto. Zbývající soudní spor je ve fázi podávání vyjádření.
41. V Turecku probíhají soudní spory proti distribučním a prodejním společnostem upravující vrácení nákladů za technické a netechnické ztráty zaplacené zákazníky těchto společností. V případě společností Sakarya Elektrik Dağıtım A.S. (SEDAŞ) a Sakarya Elektrik Perakende Satış A.S. (SEPAŞ) je celková výše v současné době probíhajících sporů pro společnosti nemateriální a díky legislativě přijaté v průběhu roku 2016 je očekáváno, že spory budou rozhodnuty ve prospěch společností SEDAŞ a SEPAŞ.
42. Společnost Sakarya Elektrik Dağıtım A.S. (SEDAŞ) podala v březnu a květnu 2016 tři správní žaloby a společnost Sakarya Elektrik Perakende Satış A.S. (SEPAŞ) 2 správní žaloby proti rozhodnutím tureckého energetického regulačního úřadu (EPDK), kterými jsou upraveny limity příjmů společnosti SEDAŞ z distribuce elektřiny v regulačním období let 2016 až 2020 včetně způsobu jejich výpočtu a využití, respektive kterými jsou upraveny limity příjmů z prodeje elektřiny a limity na náklady a výdaje společnosti SEPAŞ v regulačním období let 2016 až 2020. Soud první instance rozhodl v jednom ze sporů dne 6. 3. 2017 částečně ve prospěch společnosti SEPAŞ, přičemž EPDK se proti rozhodnutí odvolal. Koncem roku 2016 EPDK modifikoval některé ze soudně napadených správních rozhodnutí ve prospěch společností SEDAŞ a SEPAŞ, nicméně zohlednil nároky společností pouze částečně. Z tohoto důvodu SEDAŞ a SEPAŞ podaly během dubna roku 2017 další správní žaloby vůči těmto správním rozhodnutím. Některé z těchto žalob byly znovu podány dne 10. 7. 2017 z důvodu předchozího procedurálního rozhodnutí správního soudu.

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., ve formě vyplácené podpory zeleného bonusu, a to v celkové výši téměř 383 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.

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 neochránění 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 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.

Kontakty

Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ		
Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
Roman Gazdík	roman.gazdik@cez.cz	+420 211 042 456
Alice Horáková	alice.horakova@cez.cz	+420 211 042 460
Přehled oblastních kontaktů v České republice	http://www.cez.cz/cs/pro-media/kontakt-pro-media.html	
Informační centra	http://www.cez.cz/cs/o-spolecnosti/kontakty-skupina-cez/informacni-centra.html	
Virtuální prohlídky elektráren	http://virtualniprohlidky.cez.cz/cez-virtualni-prohlidky/	
Vztahy s investory		
Jan Brožík	jan.brozik@cez.cz	+420 211 042 305
Jan Hájek	jan.hajek@cez.cz	+420 211 042 687
Internetové stránky	www.cez.cz	
Pavel Foršt	pavel.forst@cez.cz	+420 211 043 362
Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Nadace ČEZ	www.nadacecez.cz	+420 211 046 720
Zákaznická linka v České republice - prodej	cez@cez.cz	+420 371 100 100
poštou:		+420 840 840 840
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.		fax: +420 371 102 008
Guldenerova 2577/19		
326 00 Plzeň		
Zákaznická linka v České republice – distribuce	info@cezdistribuce.cz	+420 800 850 860
Poštou:		
ČEZ Distribuce, a. s.		
Guldenerova 2577/19		
326 00 Plzeň		
Zákaznická linka v Bulharsku	zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska) fax: +359 (0)28 959 667
Zákaznická linka v Maďarsku	sales@cez.hu	+36 1 266 9324 fax: +36 1 266 9331

Zákaznická linka v Rumunsku - prodej poštou: CEZ Romania S.A., Str. Depozitelor 2 Târgu Jiu, județul Gorj cod postal 210238	cez_crc@cez.ro	0251 929 (při volání z Rumunska) fax: 0248 524 834
Zákaznická linka v Rumunsku – distribuce Poštou: Distributie Oltenia S.A. Str. Depozitelor 2 Târgu Jiu, județul Gorj cod postal 210238	distributie@distributieoltenia.ro	0800 500 000 0251 408 006 0251 408 007 0251 408 008
Zákaznická linka na Slovensku	cez@cez.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska)
Webová obchodní kancelář	www.cez.cz/cs/sluzby-pro-zakazniky/cez-online.html	
Služby pro zákazníky	https://www.cez.cz/cs/sluzby-pro-zakazniky.html	371 100 351
Ombudsman Skupiny ČEZ v České republice Josef Sedlák poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	www.cez.cz/cs/odpovedna-firma/ombudsman.html	nelze kontaktovat telefonicky
Ombudsman Skupiny ČEZ v Bulharsku Radoslav Dimitrov poštou na adrese: Tsarigradsko Shosse 159 1784 Sofie	www.cez.bg/bt/za-nas/energien-ombudsman/vrazka-ombudsman.html	+359 (0) 28 958 450 fax: +359 (0) 28 959 770

Zkratky

EPC	Engineering, Procurement, Construction kontrakt, kdy dodavatel zajišťuje podrobný návrh projektu, obstará veškeré nutné vybavení včetně materiálu a následně zákazníkovi postaví funkční zařízení
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU	Evropská unie
EU ETS	EU Emission Trading System systém obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v EU
OZE	obnovitelné zdroje energie
SPV	Special Purpose Vehicle obchodní společnost založená k uskutečnění jednoho konkrétního projektu
SÚJB	Státní úřad pro jadernou bezpečnost

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.

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 sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva společnosti. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení společnosti, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli firmy. Definice: Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku + Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).
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 nesouvisí 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 nesouvisí 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).
EBITDA (EBIT před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	Účel: Jedná se o významný ekonomický ukazatel, který vyjadřuje provozní výkonnost firmy, srovnatelnou s jinými společnostmi, protože nesouvisí s politikou účetního odpisování a kapitálovou strukturou dané společnosti a daňovým režimem. Patří k základním ukazatelům, prostřednictvím kterých společnosti stanovují své hlavní finanční a strategické cíle. Definice: Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy +/- Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu (včetně odpisů trvale zastavených investic) +/- prodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku.

Název ukazatele	
Čistý dluh / EBITDA	<u>Účel:</u> 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. <u>Definice:</u> Čistý dluh / EBITDA. Přičemž u EBITDA se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6., a u Čistého dluhu stav ke konci období, tj. k 30. 6.
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	<u>Účel:</u> Jedná se o poměrový ukazatel dosaženého zisku a investovaného kapitálu akcionářů do dané společnosti. Umožňuje investorovi porovnání zhodnocení investice (dosažené ROE za uplynulé období) s jeho očekáváním. <u>Definice:</u> Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku / Průměrný Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku. U Zisku po zdanění se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše Zisku po zdanění dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6. U vlastního kapitálu se používá průměrná hodnota aktuálního období a období před 12 měsíci, tj. průměr hodnot k 30. 6.

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:

Ukazatel Čistý dluh – položka Vysoce likvidní finanční aktiva (v mil. Kč):

	k 30. 6. 2016	k 30. 6. 2017
Krátkodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	0	2 804
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	3 601	900
Krátkodobé termínované vklady	7 110	2 500
Dlouhodobé termínované vklady	0	500
Dlouhodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	4 839	1 809
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	15 550	8 512

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. pololetí 2016	I. pololetí 2017
Zisk po zdanění	mil. Kč	13 797	16 658
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	mil. Kč	973	271
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	0	0
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	0	75
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	0	-51
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	0	0
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	14 770	16 953

*) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku *Ostatní provozní náklady (opravné položky k zásobám)*

**) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku *Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci*

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

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2017

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2017

V mil. Kč

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2017</u>	<u>K 31. 12. 2016</u>
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		775 171	775 181
Oprávký a opravné položky		-430 706	-418 981
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		344 465	356 200
Jaderné palivo, netto		16 161	14 892
Nedokončené hmotné investice, netto		59 918	55 803
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem		420 544	426 895
Ostatní stálá aktiva:			
Cenné papíry v ekvivalenci		3 589	5 309
Finanční aktiva s omezeným disponováním		19 273	19 011
Ostatní dlouhodobý finanční majetek, netto		11 098	14 460
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto		21 532	21 983
Odložená daňová pohledávka		1 100	1 596
Ostatní stálá aktiva celkem		56 592	62 359
Stálá aktiva celkem		477 136	489 254
Oběžná aktiva:			
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		18 669	11 226
Pohledávky, netto		48 804	56 331
Pohledávka z titulu daně z příjmů		3 299	1 181
Zásoby materiálu, netto		8 124	7 520
Zásoby fosilních paliv		620	996
Emisní povolenky		4 742	3 958
Ostatní finanční aktiva, netto		27 418	56 501
Ostatní oběžná aktiva		3 745	3 227
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji		31	647
Oběžná aktiva celkem		115 452	141 587
Aktiva celkem		592 588	630 841

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2017

pokračování

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2017</u>	<u>K 31. 12. 2016</u>
Pasiva			
Vlastní kapitál:			
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:			
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-4 246	-4 246
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy		203 199	207 259
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem		252 752	256 812
Nekontrolní podíly		4 583	4 548
Vlastní kapitál celkem		257 335	261 360
Dlouhodobé závazky:			
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	6	131 471	142 265
Rezervy		66 433	66 360
Odložený daňový závazek		23 451	20 213
Ostatní dlouhodobé závazky		8 903	11 203
Dlouhodobé závazky celkem		230 258	240 041
Krátkodobé závazky:			
Krátkodobé úvěry	7	5 524	8 343
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	6	9 584	17 208
Obchodní a jiné závazky		72 632	80 516
Závazek z titulu daně z příjmů		27	392
Rezervy		6 027	8 160
Ostatní pasiva		11 201	14 251
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji		-	570
Krátkodobé závazky celkem		104 995	129 440
Pasiva celkem		592 588	630 841

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2017

V mil. Kč

	Bod	1-6/2017	1-6/2016	4-6/2017	4-6/2016
Tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb		84 614	84 654	40 752	41 662
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní tržby		14 123	13 515	5 615	5 120
Ostatní provozní výnosy		2 146	734	1 694	238
Provozní výnosy celkem		100 883	98 903	48 061	47 020
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, netto		599	683	-934	-794
Palivo		-6 338	-6 371	-2 705	-2 816
Nákup energie a související služby		-44 268	-42 627	-20 768	-21 191
Opravy a údržba		-1 559	-1 617	-973	-1 012
Odpisy		-14 982	-14 161	-7 485	-7 092
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu		-271	-973	-270	-971
Osobní náklady		-9 640	-8 946	-4 995	-4 588
Materiál		-2 327	-2 067	-1 257	-1 107
Emisní povolenky, netto		-719	546	-892	359
Ostatní provozní náklady		-4 137	-5 372	-2 196	-2 777
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		17 241	17 998	5 586	5 031
Nákladové úroky z dluhů		-1 800	-1 117	-869	-560
Nákladové úroky z rezerv		-814	-746	-407	-373
Výnosové úroky		134	171	67	95
Kurzové zisky a ztráty, netto		461	-681	561	-729
Ostatní finanční náklady	4	-1 094	-317	-1 065	74
Ostatní finanční výnosy	4	5 559	1 762	4 760	1 673
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci		-255	27	138	-305
Ostatní náklady a výnosy celkem		2 191	-901	3 185	-125
Zisk před zdaněním		19 432	17 097	8 771	4 906
Daň z příjmů		-2 774	-3 300	-787	-1 065
Zisk po zdanění		16 658	13 797	7 984	3 841
Zisk po zdanění přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		16 314	13 629	7 745	3 753
Nekontrolní podíly		344	168	239	88
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii)					
Základní		30,5	25,5	14,5	7,0
Zředěný		30,5	25,5	14,5	7,0

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2017

V mil. Kč

	Bod	1-6/2017	1-6/2016	4-6/2017	4-6/2016
Zisk po zdanění		16 658	13 797	7 984	3 841
Ostatní úplný výsledek - položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv:					
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu		3 762	-1 288	1 975	-2 924
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření		2 737	-264	2 015	-859
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu		-857	1 447	240	-244
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	4	-5 617	-1	-5 581	-
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		-1 452	-266	-1 691	-398
Rozdíly z kurzových přepočtů společných podniků		-339	-16	-226	37
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu		-	-102	-	-35
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu společných podniků		35	25	9	5
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	8	-1 099	287	-747	728
Celkový ostatní úplný výsledek po zdanění - položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		-2 830	-178	-4 006	-3 690
Úplný výsledek po zdanění celkem		<u>13 828</u>	<u>13 619</u>	<u>3 978</u>	<u>151</u>
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		13 558	13 438	3 814	52
Nekontrolní podíly		270	181	164	99

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2017

V mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurso- vých přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizova- telné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerozdě- lené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2015	53 799	-4 246	-9 500	-86	3 242	224 684	267 893	4 262	272 155
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	13 629	13 629	168	13 797
Ostatní úplný výsledek	-	-	-397	-1 257	1 438	25	-191	13	-178
Úplný výsledek celkem	-	-	-397	-1 257	1 438	13 654	13 438	181	13 619
Dividendy	-	-	-	-	-	-21 369	-21 369	-8	-21 377
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	12	-	12	-	12
Převod zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-21	21	-	-	-
Akvizice dceřiných podniků	-	-	-	-	-	-	-	9	9
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-1	-1	1	-
Stav k 30. 6. 2016	53 799	-4 246	-9 897	-1 343	4 671	216 989	259 973	4 445	264 418
Stav k 31. 12. 2016	53 799	-4 246	-10 779	-7 499	7 839	217 698	256 812	4 548	261 360
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	16 314	16 314	344	16 658
Ostatní úplný výsledek	-	-	-1 675	5 263	-6 379	35	-2 756	-74	-2 830
Úplný výsledek celkem	-	-	-1 675	5 263	-6 379	16 349	13 558	270	13 828
Dividendy	-	-	-	-	-	-17 630	-17 630	-235	-17 865
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	12	-	12	-	12
Převod zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-15	15	-	-	-
Stav k 30. 6. 2017	53 799	-4 246	-12 454	-2 236	1 457	216 432	252 752	4 583	257 335

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2017

V mil. Kč

	Bod	1-6/2017	1-6/2016
Provozní činnost:			
Zisk před zdaněním		19 432	17 097
Úpravy o nepeněžní operace:			
Odpisy		14 982	14 161
Amortizace jaderného paliva		1 817	1 887
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto		-5 858	-50
Kurzové zisky a ztráty, netto		-461	681
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy, netto		1 435	345
Změna stavu rezerv		-2 087	-2 673
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu		271	973
Ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy		-222	-559
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci		255	-27
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky		7 652	1 217
Zásoby materiálu a fosilních paliv		-209	590
Pohledávky a závazky z derivátů		-2 706	875
Ostatní oběžná aktiva		282	2 964
Obchodní a jiné závazky		-3 968	-5 560
Ostatní pasiva		-2 667	-1 652
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností		27 948	30 269
Zaplacená daň z příjmů		-2 643	-3 873
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-2 082	-1 227
Přijaté úroky		141	147
Přijaté dividendy		233	577
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		23 597	25 893
Investiční činnost:			
Pořízení dceřiných a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků		-95	-42
Prodej dceřiných a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		1 314	177
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků		-13 791	-19 501
Příjmy z prodeje stálých aktiv	4	12 734	173
Poskytnuté půjčky		-19	-3
Splátky poskytnutých půjček		356	160
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou		-856	-912
Peněžní prostředky použité na investiční činnost		-357	-19 948

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2017

pokračování

	<u>Bod</u>	<u>1-6/2017</u>	<u>1-6/2016</u>
Finanční činnost:			
Čerpání úvěrů a půjček		56 241	27 908
Splátky úvěrů a půjček		-71 946	-24 701
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků		16	30
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků		-32	-648
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti		-56	-48
Dividendy zaplacené akcionářům nekontrolních podílů		-9	-7
		<u>-15 786</u>	<u>2 534</u>
Čistý peněžní tok z finanční činnosti			
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků		-115	35
		<u>-115</u>	<u>35</u>
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		7 339	8 514
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období		11 330	13 482
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období		<u>18 669</u>	<u>21 996</u>
 Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích			
Celkové zaplacené úroky		3 244	3 563

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2017

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2017 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (70,3% 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 a těžba uhlí.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2017 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. 2016](#). Mezitímní účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v [konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2016](#).

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. Prodej akcií MOL a zpětný odkup konvertibilních dluhopisů

Dne 4. 4. 2017 došlo k vypořádání blokového prodeje akcií společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC (dále též „MOL“). Získané peněžní prostředky byly použity na financování odkupu konvertibilních dluhopisů, k jehož vypořádání došlo tentýž den. Při těchto transakcích bylo prodáno 7 561 372 ks akcií společnosti MOL a bylo vykoupeno 463,1 mil. EUR nominální hodnoty konvertibilního dluhopisu (představující 98,49% podíl na původní nominální hodnotě 470,2 mil. EUR).

V průběhu února až května 2017 byly dluhopisy v celkové nominální hodnotě 7,0 mil. EUR vyměněny za akcie MOL (celkem za 114 279 ks akcií) v důsledku uplatnění konverzních opcí a poslední dluhopis s nominální hodnotou 0,1 mil. EUR byl zrušen s výplatou jeho nominální hodnoty v hotovosti a také došlo k prodeji zbývajících počtu akcií MOL (1 634 ks).

Dluhopisy nenesly žádný úrok a výsledkem oddělení vložené konverzní opce byla efektivní úroková sazba 1,43 % p. a. Derivát představující konverzní opci byl účtován v reálné hodnotě, přičemž změny reálné hodnoty byly účtovány do výsledku hospodaření. Akcie MOL byly klasifikovány jako realizovatelné cenné papíry účtované v reálné hodnotě, přičemž změny reálné hodnoty byly účtovány do ostatního úplného výsledku. Kumulovaný zisk z přecenění těchto akcií byl k datu odúčtování akcií z rozvahy odúčtován z vlastního kapitálu a byl vykázán ve výkazu zisku a ztráty.

Dopad transakcí souvisejících s akcemi MOL, konvertibilními dluhopisy a vloženou konverzní opcí na řádky výkazu zisku a ztráty Ostatní finanční náklady a Ostatní finanční výnosy je následující (v mil. Kč):

	1-6/2017			1-6/2016
	Akcie MOL a konverzní opce	Zpětný odkup dluhopisu	Celkem	Akcie MOL a konverzní opce
Ztráta z přecenění konverzní opce	-	-	-	-220
Ostatní finanční náklady	-95	-499	-594	-
Ostatní finanční náklady	-95	-499	-594	-220
Zisk z přecenění konverzní opce	507	-	507	-
Zisk z prodeje akcií MOL ¹⁾	4 639	-	4 639	-
Přijaté dividendy	-	-	-	378
Ostatní finanční výnosy	5 146	-	5 146	378
Celkem	5 051	-499	4 552	158

¹⁾ Při odúčtování akcií MOL z rozvahy byl odúčtován kumulovaný zisk z přecenění akcií MOL z vlastního kapitálu ve výši 5 585 mil. Kč.

Ve výkazu o peněžních tocích je příjem z prodeje akcií MOL ve výši 12 244 mil. Kč vykázán na řádku Příjmy z prodeje stálých aktiv. Peněžní výdaj související s odkupem konvertibilního dluhopisu ve výši 13 044 mil. Kč je vykázán na řádku Splátky úvěrů a půjček. Tato částka obsahuje peněžní tok přiřaditelný vložené konverzní opci, která zanikla při odkupu dluhopisu, ve výši 698 mil. Kč.

5. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 21. 6. 2017 schválila dividendu 33,0 Kč na akcii před zdaněním. Celková výše schválených dividend k rozdělení akcionářům po zohlednění vlivu vlastních akcií činí 17 630 mil. Kč.

6. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2017 a k 31. 12. 2016 (v mil. Kč):

	30. 6. 2017	31. 12. 2016
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 453	2 621
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 636	1 748
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	19 599	20 211
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 307	1 348
3M Euribor + 0,35% euroobligace splatné v roce 2017 (45 mil. EUR)	1 175	1 207
3M Euribor + 0,55% euroobligace splatné v roce 2018 (200 mil. EUR)	5 228	5 383
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 580	20 193
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	19 563	20 165
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 358	2 519
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 248	1 248
2,150%*IR CPI euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR) ¹⁾	2 620	2 702
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 307	1 348
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (289 mil. USD)	6 587	7 353
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	6 817	7 613
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 286	1 326
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 285	1 325
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 096	2 162
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (500 mil. EUR)	12 937	13 337
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 029	1 061
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 039	1 072
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 042	1 075
4,270% dluhopisy na jméno splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 573	1 622
3,550% dluhopisy na jméno splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	783	807
Konvertibilní dluhopisy splatné v roce 2017 (468,6 mil. EUR) ²⁾	-	12 598
Dluhopisy celkem	114 548	132 044
Část splatná během jednoho roku	-6 403	-13 805
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	108 145	118 239
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	26 507	27 429
Část splatná během jednoho roku	-3 181	-3 403
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	23 326	24 026
Dlouhodobé dluhy celkem	141 055	159 473
Část splatná během jednoho roku	-9 584	-17 208
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	131 471	142 265

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.

²⁾ Konvertibilní dluhopisy vyměnitelné za akcie společnosti MOL Hungarian Oil and Gas PLC (viz též bod 4).

7. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2017 a 31. 12. 2016 (v mil. Kč):

	K 30. 6. 2017	K 31. 12. 2016
Krátkodobé bankovní úvěry	5 383	7 962
Kontokorentní účty	141	381
Celkem	5 524	8 343

8. Daň z příjmů

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

	1-6/2017			1-6/2016		
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	3 762	-715	3 047	-1 288	244	-1 044
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	2 737	-520	2 217	-264	51	-213
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	-857	128	-729	1 447	-8	1 439
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-5 617	8	-5 609	-1	-	-1
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	-1 452	-	-1 452	-266	-	-266
Rozdíly z kurzových přepočtů společných podniků	-339	-	-339	-16	-	-16
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	-	-	-	-102	-	-102
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu společných podniků	35	-	35	25	-	25
Celkem	-1 731	-1 099	-2 830	-465	287	-178

9. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na šest segmentů podnikání:

- Výroba – tradiční energetika
- Výroba – nová energetika
- Distribuce
- Prodej
- Těžba
- Ostatní

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

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

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):

	1-6/2017	1-6/2016
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	17 241	17 998
Odpisy	14 982	14 161
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	271	973
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, netto *	-1 183	-34
EBITDA	31 311	33 098

* 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. 2017 a 2016, resp. k 31. 12. 2016 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2017:	Výroba ~ tradiční energetika	Výroba ~ nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Ostatní	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	27 763	2 175	14 493	53 066	2 211	1 175	100 883	-	100 883
Provozní výnosy mezi segmenty	15 372	407	14 450	2 356	2 367	7 177	42 129	-42 129	-
Provozní výnosy celkem	43 135	2 582	28 943	55 422	4 578	8 352	143 012	-42 129	100 883
EBITDA	12 733	2 324	10 046	2 732	2 095	1 378	31 308	3	31 311
Odpisy	-9 066	-847	-3 109	-41	-1 158	-761	-14 982	-	-14 982
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	-269	-8	-	-	6	-271	-	-271
EBIT	4 813	1 207	6 943	2 692	938	645	17 238	3	17 241
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 379	-119	-167	-4	-95	-146	-2 910	296	-2 614
Výnosové úroky	328	-	15	1	1	85	430	-296	134
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci	-65	-30	34	-83	2	-113	-255	-	-255
Daň z příjmů	-563	-119	-1 249	-511	-179	-153	-2 774	-	-2 774
Zisk po zdanění	13 818	931	5 575	2 067	1 341	5 439	29 171	-12 513	16 658
Identifikovatelná aktiva	251 777	28 442	111 211	889	20 282	8 876	421 477	-933	420 544
Cenné papíry v ekvivalenci	-	514	205	481	172	2 217	3 589	-	3 589
Nealokovaná aktiva									168 455
Aktiva celkem									592 588
Pořízení stálých aktiv	5 120	173	5 279	39	331	3 118	14 060	-2 147	11 913

K 30. 6. 2016:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Ostatní	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	25 578	1 790	14 500	53 729	2 170	1 136	98 903	-	98 903
Provozní výnosy mezi segmenty	15 915	344	15 041	2 732	2 389	8 230	44 651	-44 651	-
Provozní výnosy celkem	41 493	2 134	29 541	56 461	4 559	9 366	143 554	-44 651	98 903
EBITDA	14 787	1 858	9 997	3 207	2 008	1 238	33 095	3	33 098
Odpisy	-8 312	-747	-2 972	-21	-1 228	-881	-14 161	-	-14 161
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	1	-996	-8	24	1	5	-973	-	-973
EBIT	6 460	115	7 027	3 210	783	400	17 995	3	17 998
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-1 622	-172	-189	-6	-94	-176	-2 259	396	-1 863
Výnosové úroky	460	-	23	7	5	72	567	-396	171
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci	-11	20	27	94	2	-105	27	-	27
Daň z příjmů	-1 061	-134	-1 296	-561	-135	-113	-3 300	-	-3 300
Zisk po zdanění	18 015	-61	5 590	2 742	1 402	855	28 543	-14 746	13 797
Pořízení stálých aktiv	7 736	-1	4 379	15	634	3 876	16 639	-3 371	13 268
K 31. 12. 2016:	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Ostatní	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Identifikovatelná aktiva	257 357	30 075	109 807	899	21 100	8 610	427 846	-953	426 895
Cenné papíry v ekvivalenci	198	544	295	756	181	3 335	5 309	-	5 309
Nealokovaná aktiva									198 637
Aktiva celkem									630 841

Identifikace akciové společnosti ČEZ

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
DIČ:	CZ45274649
Bankovní spojení:	KB Praha 1, č. účtu 71504011/0100

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

Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2017: 23. 8. 2017