



Pololetní
zpráva

2022



SKUPINA ČEZ

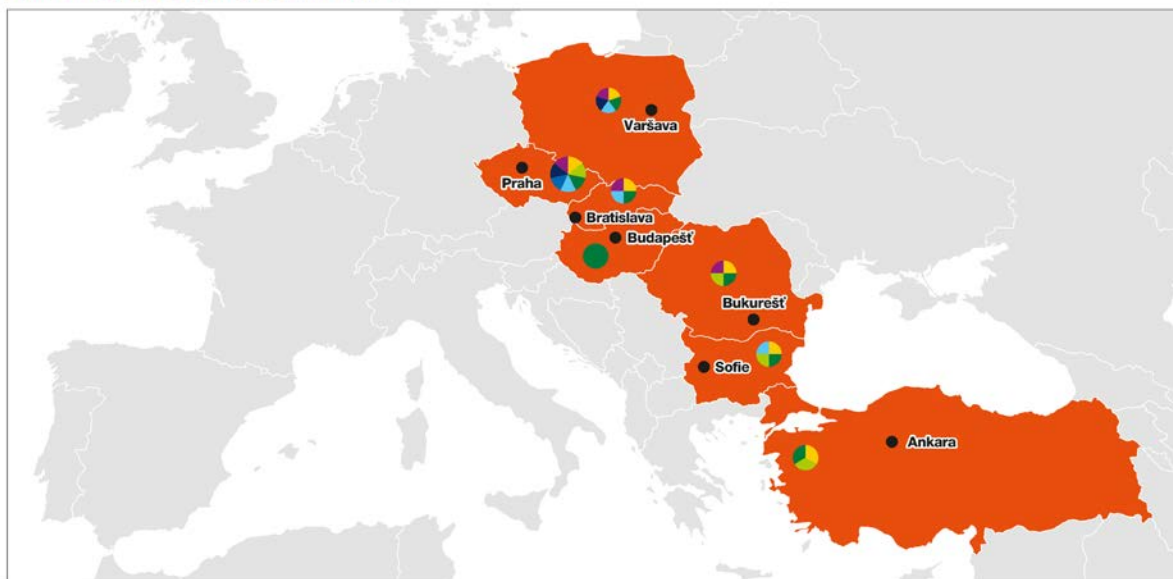
Představení Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ je integrovaným energetickým seskupením působícím v řadě zemí 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, těžba uhlí a energetické služby. Společnosti Skupiny ČEZ zaměstnávají přes 26 tisíc zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ, a. s., je Česká republika s podílem na základním kapitálu (ke dni 27. 5. 2016) 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 reflektuje zásadní proměnu energetického trhu v Evropě. 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 střední Evropy a do podpory moderních technologií v raném stádiu vývoje.

Působení Skupiny ČEZ v energetice podle teritoria



elektřina		zemní plyn	teplo
■ výroba	■ prodej koncovým zákazníkům	■ výroba	
■ distribuce	■ prodej koncovým zákazníkům	■ distribuce	
■ prodej koncovým zákazníkům		■ prodej koncovým zákazníkům	

V České republice společnosti Skupiny ČEZ těží a prodávají uhlí, vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo a obchodují s elektřinou a dalšími komoditami. Koncovým zákazníkům prodávají komodity jako jsou elektřina, teplo a zemní plyn, dále jim nabízejí zařízení pro výrobu a skladování elektřiny a poskytují další služby, zejména ve vztahu k energetickým úsporám. 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 či distribuční aktiva v Polsku, Rumunsku, Bulharsku, Turecku a na Slovensku. V Nizozemsku a Irsku 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 současně řídí přísnými etickými standardy, zahrnujícími odpovědné chování k zaměstnancům, společnosti a životnímu prostředí. V rámci své podnikatelské činnosti se Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie a vytváří prostředí pro profesní růst zaměstnanců. Firemní kultura je orientována na bezpečnost, stálý růst vnitřní efektivity a podporu inovací v zájmu růstu hodnoty Skupiny ČEZ.

Obsah

Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	4
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	5
Akcie	6
Vybrané události	9
Vývoj na relevantních energetických trzích	11
Vnější podmínky v energetice	12
Strategické záměry Skupiny ČEZ	13
Hospodaření Skupiny ČEZ	14
Investice Skupiny ČEZ	29
Bilance Skupiny ČEZ	30
Skupina ČEZ v České republice	33
Těžba	36
Výroba	37
Distribuce	42
Prodej	43
Ostatní činnosti	45
Skupina ČEZ v Polské republice	47
Skupina ČEZ v Bulharské republice	49
Skupina ČEZ v Rumunsku	51
Skupina ČEZ v Turecké republice	53
Skupina ČEZ ve Slovenské republice	55
Země s omezeným působením	56
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	57
Valná hromada společnosti ČEZ	59
Změny v orgánech společnosti ČEZ	60
Soudní spory a jiná řízení	61
Kontakty	68
Zkratky	70
Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS	71
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ	75
Identifikace akciové společnosti ČEZ	95

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 2016 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 22. srpna 2016



Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.



Tomáš Pleskač
člen představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS

	Jednotka	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015 (%)
Instalovaný výkon k 30. 6.	MW	15 926	15 920	100,0
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	32 235	31 804	98,7
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	19 197	18 561	96,7
Prodej tepla ¹⁾	TJ	13 055	13 431	102,9
Prodej plynu ¹⁾	GWh	3 837	4 223	110,1
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	25 748	26 080	101,3
Provozní výnosy	mil. Kč	104 524	98 903	94,6
z toho: tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb	mil. Kč	90 458	84 654	93,6
EBITDA	mil. Kč	35 524	33 098	93,2
EBIT	mil. Kč	21 300	17 998	84,5
Zisk po zdanění	mil. Kč	15 414	13 797	89,5
Zisk po zdanění očištěný ²⁾	mil. Kč	15 432	14 770	95,7
Zisk na akcii - základní	Kč / akcie	28,8	25,5	88,5
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ³⁾	Kč / akcie	40,0	40,0	100,0
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	28 676	25 893	90,3
Kapitálové investice (CAPEX) ⁴⁾	mil. Kč	-13 409	-13 268	98,9
Finanční investice ⁵⁾	mil. Kč	-	-42	
Aktiva	mil. Kč	602 686 ⁷⁾	611 060	101,4
z toho: dlouhodobý hmotný majetek ⁶⁾	mil. Kč	421 364 ⁷⁾	417 976	99,2
Vlastní kapitál (vč. nekontrolních podílů)	mil. Kč	272 155 ⁷⁾	264 418	97,2
Čistý dluh ²⁾	mil. Kč	131 083	124 418	94,9
Rentabilita vlastního kapitálu, čistá (ROE) ²⁾	%	8,0	7,3	91,3
Čistý dluh / EBITDA ²⁾	1	1,93	1,99	103,1

¹⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

²⁾ Definice na straně 71–73

³⁾ Přiznaná v daném roce ze zisku předchozího roku.

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. 2015

Ratingové hodnocení

Dne 26. 2. 2016 Ratingová agentura Standard & Poor's Credit Market Services Europe Limited potvrdila společnosti ČEZ v rámci revize ratingů evropských energetik v souvislosti s pokračujícím poklesem cen silové elektřiny dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Toto hodnocení zůstalo v I. pololetí 2016 nezměněno.

Dne 6. 4. 2016 ratingová agentura Moody's Investors Service Ltd. snížila dlouhodobé ratingové hodnocení ČEZ, a. s., o jeden stupeň na Baa1 se stabilním výhledem (z předchozího A3 se stabilním výhledem), rovněž v rámci revize ratingů evropských energetik v souvislosti s poklesem cen silové elektřiny.

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, a. s., při výběru ratingových agentur postupuje v souladu s článkem 8d uvedeného nařízení.

Akcie

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

1) ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2016 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., 53 798 975 900 Kč. Základní kapitál společnosti tvoří 537 989 759 kusů akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč.

Struktura akcionářů podle typu subjektu (%)

	Podíl na	Podíl na	Podíl na	Podíl na
	základním kapitálu	hlasovacích právech	základním kapitálu	hlasovacích právech
	k 5. 6. 2015 ¹⁾		k 27. 5. 2016 ²⁾	
Právnícké osoby celkem	93,06	93,01	90,26	90,19
z toho: Česká republika	69,78	70,27	69,78	70,27
ČEZ, a. s.	0,70		0,70	
Ostatní právnické osoby	22,58	22,74	19,78	19,92
Fyzické osoby celkem	6,94	6,99	9,74	9,81

¹⁾ Rozhodný den pro účast na 23. řádné valné hromadě.

²⁾ Rozhodný den pro účast na 24. řádné valné hromadě.

Subjekty držící více než 1 % akcií ČEZ, a. s., ke dni 27. 5. 2016

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 1 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované ke dni 27. 5. 2016 v Centrálním depozitáři cenných papírů patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky a Úřadem pro zastupování státu ve věcech majetkových, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu,
- Clearstream Banking, s.a., dosahující podílu ve výši 3,31 % základního kapitálu,
- Nortrust Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,75 % základního kapitálu,
- State Street Bank and Trust Co., dosahující podílu ve výši 1,53 % základního kapitálu,
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,16 % základního kapitálu.

Dne 16. 6. 2016 podala společnost BlackRock, Inc. oznámení o podílu na hlasovacích právech podle § 122 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu. Podíl na hlasovacích právech podle něj činí 1,19 %, podíl na základním kapitálu 1,21 %.

Tyto subjekty disponují právy vyplývajícími z ustanovení § 365 a násl. zákona o obchodních korporacích.

Vlastní akcie

K pokrytí nároků vyplývajících z opčního programu společnosti se na začátku roku 2016 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 2016 žádný beneficiant opčního programu neuplatnil nárok na přiděl opcí na akcie ČEZ, a. s.

Ke dni 30. 6. 2016 se stav vlastních akcií nezměnil a na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů bylo evidováno 3 755 021 ks vlastních akcií, tedy 0,70 % základního kapitálu.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2016



Na začátku roku 2016 činila cena akcií 444 Kč, pololetního minima dosáhla dne 24. 2. hodnotou 364 Kč, maxima dne 29. 4. hodnotou 461 Kč, pololetí uzavřela na 414 Kč.

Výplata dividend akcionářům

Valná hromada konaná dne 3. 6. 2016 rozhodla o výplatě dividendy před zdaněním ve výši 40 Kč na jednu akcii. Podíl na zisku přiznaný akcionářům ČEZ, a. s., činí celkem 21 519 590 tis. Kč, z toho je pro výplatu určeno 21 369 390 tis. Kč, což představuje 77,3 % z konsolidovaného čistého zisku očištěného a 104,0 % z konsolidovaného čistého zisku. Dividenda připadající na vlastní akcie v držení společnosti k rozhodnému dni, tj. rozdíl výše uvedených částek, je součástí nerozděleného zisku minulých let. Právo na dividendu mají osoby, které byly k rozhodnému dni, tj. k 9. 6. 2016, akcionáři společnosti ČEZ.

Dividenda je splatná dne 1. 8. 2016 a její výplata končí dnem 31. 7. 2020.

2) ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.

Akcie společnosti, nesoucí ISIN CZ0008041787, jsou přijaty k obchodování na regulovaném trhu Burzy cenných papírů Praha. K 31. 3. 2016 došlo ke směně kmenových zaknihovaných akcií ČEZ, a. s., za kmenové listinné akcie ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., v počtu 136 544 ks, a ke směně kmenových zaknihovaných akcií ČEZ, a. s., za kmenové listinné akcie ČEZ Korporátní služby, s.r.o. v počtu 6 301 ks. Směnou akcií nedošlo ke změnám akcionářských podílů.

Akciová společnost ČEZ k 30. 6. 2016 držela 99,596% podíl na společnosti, dalšími akcionáři byly ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., s podílem 0,386 % a ČEZ Korporátní služby, s.r.o., s podílem 0,018 % na základním kapitálu společnosti.

3) Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Akcie společnosti jsou volně obchodovány na burze. 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. 2016 držel ČEZ, a. s., 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. 2016 držel ČEZ, a. s., 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Chimimport, 24,86% 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. 2016 držel ČEZ, a. s., 67% podíl a druhý největší akcionář, skupina Doverie, 11,96% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události

Vybrané události I. pololetí roku 2016

Únor

- obnovení provozu 1. a 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany,
- potvrzení ratingu ČEZ ratingovou agenturou Standard & Poor's na úrovni A- včetně stabilního výhledu,
- vstup Skupiny ČEZ jako partnera do nizozemského startupového akcelérátoru Rockstart, kde se v rámci fondu Smart Energy v letech 2016 až 2018 stane menšinovým vlastníkem ve třech portfoliích s celkem 30 inovativními společnostmi; podporované projekty cílí na inovace směřující k efektivnějšímu využití energií.

Březen

- obdržení povolení pro provoz 1. bloku Jaderné elektrárny Dukovany na dobu neurčitou; platnost povolení je podmíněna plněním řady provozních podmínek,
- uspořádání první akce s názvem ČEZ Energy Services Forum, na níž byly třem stovkám zákazníků z řad firem, obcí a institucí představeny cíle a produkty skupiny ČEZ ESCO.

Duben

- zavedení nové produktové řady pro elektřinu ČEZ ELE S ODMĚNOU přinášející zákazníkům při uzavření smlouvy na tři roky slevu 20 % oproti základnímu ceníku,
- ukončení vnitrofiremního šetření problematiky nedostatečných kontrol svarových spojů na jaderných elektrárnách a přijetí systémových opatření,
- získání podílu v bavorské technologické společnosti tado GmbH zabývající se možnostmi chytrého řízení teploty v domácnostech.

Květen

- obnovení provozu 4. bloku Jaderné elektrárny Dukovany.

Červen

- konání 24. řádné valné hromady, která mj. schválila dividendu ve výši 40 Kč/akcie brutto a vyčlenění části obchodního závodu – organizační jednotky „NJZ ETE“ a „NJZ EDU“,
- převzetí 2 bloků Elektrárny Prunéřov II do užívání,
- schválení individuální notifikace podpory výroby z obnovitelných zdrojů ze strany Evropské komise (DG COMP) pro parky větrných elektráren Fântânele Vest a Cogea Lac v Rumunsku.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec

- převzetí posledního ze tří bloků Elektrárny Prunéřov II do užívání, čímž byla ukončena komplexní obnova,
- předání dokumentů potřebných pro spuštění procesu komplexního posouzení vlivů plánované výstavby nových bloků Jaderné elektrárny Dukovany na životní prostředí (EIA) Ministerstvu životního prostředí dne 20. 7. 2016,
- podání rozhodčí žaloby (Request for Arbitration) proti Bulharské republice, čímž ČEZ oficiálně zahájil mezinárodní investiční arbitráž podle smlouvy o Energetické chartě z důvodů neochránění investice,
- podání žádosti na SÚJB o prodloužení platnosti stávajícího povolení k provozu 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany, které platí do 31. 12. 2016, až do 10. 7. 2017.

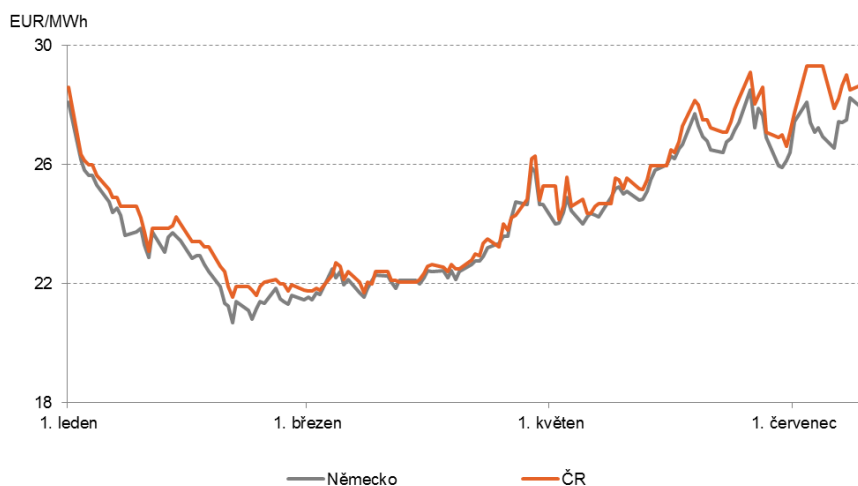
Vývoj na relevantních energetických trzích

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:

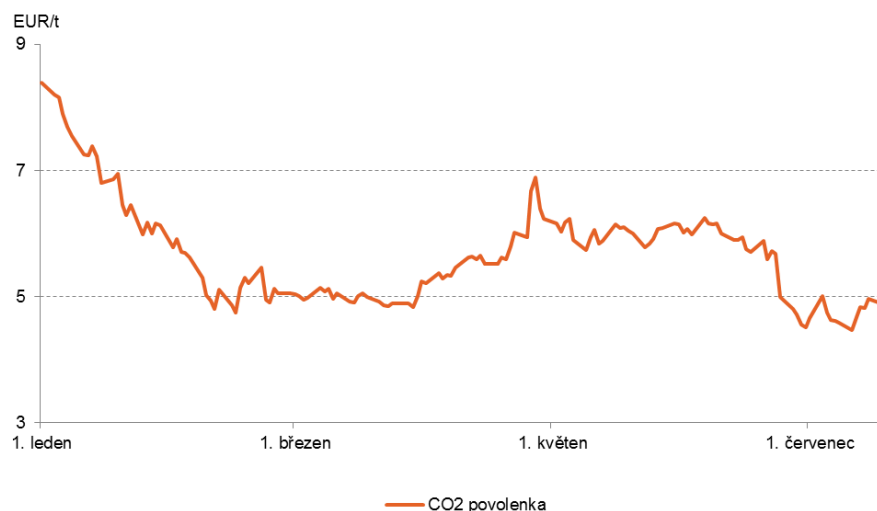
- cenami komodit, které určují výši variabilních nákladů výroby, tedy zejména cenami uhlí, zemního plynu a emisních povolenek,
- makroekonomickým vývojem, který ovlivňuje výši poptávky po elektřině,
- vývojem výrobních kapacit v Evropě, obzvláště obnovitelných zdrojů.

Počátkem roku 2016 ceny elektřiny s dodávkou v roce 2017 poklesly o 20 % a v polovině února dosáhly mnohaletých minim ve výši 20,7 EUR/MWh. Ve stejném období jsme byli svědky obdobného propadu cen ropy, který negativně ovlivnil sentiment na všech komoditních trzích. Ceny uhlí nebyly výjimkou a spolu se souběžným propadem cen emisních povolenek byly hlavním důvodem propadů cen elektřiny. Od druhé poloviny února však ceny uhlí začaly růst kvůli omezení těžby v Indonésii a Číně a pomohly tak zvrátit trend cen elektřiny, která uzavřela první pololetí na úrovni 27 EUR/MWh. Trh emisních povolenek, na rozdíl od cen uhlí, nedostal žádný pozitivní fundamentální signál, a tak jejich ceny zůstávají na velice nízkých úrovních. Pololetí uzavřely na 4,5 EUR/t.

Velkoobchodní cena elektřiny (roční pásmo na rok 2017)



Ceny emisních povolenek (forwardy na rok 2017)



Vnější podmínky v energetice

Evropská unie

Vývoj regulace

V únoru zveřejnila Evropská komise balíček nových pravidel a strategie k implementaci Energetické unie, z větší části věnovaný zemnímu plynu (návrh nařízení o bezpečnosti dodávek zemního plynu, návrh rozhodnutí o mezivládních dohodách v energetice, sdělení ke strategii pro zkapalněný zemní plyn a plynové zásobníky a sdělení obsahující evropskou strategii pro vytápění a chlazení).

Z nelegislativních aktů je vhodné upozornit na Strategii pro vytápění a chlazení, která řeší odstraňování překážek dekarbonizace u budov a v průmyslu. Z hlediska přípravy nových legislativních aktů EU bude mít tato strategie význam pro revizi směrnic o energetické účinnosti a o energetické náročnosti budov.

Dne 11. 4. 2016 bylo přijato rozhodnutí Rady EU o podpisu Pařížské dohody přijaté v rámci Rámcové úmluvy Organizace spojených národů o změně klimatu jménem Evropské unie. Z pohledu úsilí EU o zajištění propojeného vnitřního trhu s elektřinou a zajištění bezpečnosti dodávek má velký význam legislativní akt přijatý v dubnu. Tímto aktem je kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě přijatý v podobě nařízení Komise 2016/631 ze dne 14. 4. 2016. Obsahuje podrobnou úpravu podmínek připojení výroben elektřiny, jmenovitě synchronních výrobních modulů, nesynchronních výrobních modulů a nesynchronních výrobních modulů na moři, k propojené elektrizační soustavě. Kromě detailních podmínek připojení jednotlivých zdrojů obsahuje regulační aspekty včetně povinností provozovatelů přenosových soustav a vlastníků výrobních zařízení.

Regulace trhu s emisními povolenkami

V současnosti probíhá revize směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství a o změně směrnice Rady 96/61/ES. Cílem revize má být především rychlejší snižování emisí CO₂ v rámci systému pro obchodování s emisními povolenkami EU ETS, změna pravidel ochrany průmyslu před tzv. únikem uhlíku (carbon leakage – přesun podniků do jiných částí světa z důvodu zvýšení nákladů vyplývajících z příliš přísných předpisů EU ohledně emisí skleníkových plynů) a čerpání z podpůrných fondů a stanovení pravidel pro bezplatné povolenky pro odvětví elektroenergetiky.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropská energetika prochází obdobím velkých změn a zvýšeného tlaku na velkoobchodní cenu elektřiny. Politika Evropské unie nadále usiluje o snižování emisí při výrobě elektřiny. Ceny globálních energetických komodit dosahují mnohaletých minim. Na trhu deformovaném vznikem stále nových regulačních opatření schází potřebná stabilita pro dlouhodobé investiční rozhodnutí na tržní bázi. Na globálních komoditních trzích pokračuje technologická revoluce související s těžbou ropy a plynu z břidlic. Úspěch této těžební technologie v USA se přímo odrazil na propadu cen ropy, která klesla až na nejnižší úroveň za posledních 12 let. I když se ceny ropy v posledních měsících stabilizovaly na úrovních okolo 50 USD/bbl, tržní nerovnováha a vysoké objemy zásob omezují další růst.

Vývoj ceny ropy 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 pomalému růstu celosvětové poptávky zůstanou světové trhy s uhlím i plynem v nejbližších letech dostatečně zásobeny. V důsledku by tak měly ceny paliv zůstat na úrovních nižších než v minulých letech.

Strategické záměry Skupiny ČEZ

Evropský energetický sektor byl i na začátku roku 2016 zatížen tržními a regulatorními nejistotami a klesajícími cenami komodit vedoucími k dalšímu poklesu cen elektřiny na velkoobchodním trhu, které ovšem ve druhém čtvrtletí zaznamenaly korekci zpět na úroveň začátku roku 2016. V popředí se stále více prosazují obnovitelné zdroje, decentralizovaná řešení a komplexní zákaznické produkty.

Vývoj v roce 2016 tak plně potvrdil východiska strategie Skupiny ČEZ, která na tyto trendy reagovala již na podzim roku 2014, kdy byly též aktualizovány poslání a vize. Posláním Skupiny ČEZ je zajišťovat bezpečnou, spolehlivou a pozitivní energii zákazníkům i celé společnosti. Její vizí je přinášet inovace pro řešení energetických potřeb a přispívat k vyšší kvalitě života.

Praktické naplňování strategie Skupiny ČEZ se odvíjí od třech strategických priorit, v rámci nichž 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,
- zajistit dlouhodobý provoz Jaderné elektrárny Dukovany,
- postupně utlumovat starší kondenzační bloky,
- rozvíjet projekty nových zdrojů v lokalitách Temelín a Dukovany v závislosti na vývoji postoje českého státu k rozvoji jaderné energetiky,
- trvale zvyšovat efektivitu distribuční sítě.

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 využít synergie s energetickými komoditami,
- uvádět na trh nové business modely – od dodávky zařízení přes výrobu 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 decentrální výroby.

III. Posílit a konsolidovat pozici v regionu střední Evropy

- usilovat o nákup aktiv a společností v segmentech distribuce, obnovitelných i tradičních zdrojů, teplárenství 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 (v obnovitelných zdrojích je záměrem zvýšit instalovaný výkon během 8 let na trojnásobek současného stavu),
- optimalizovat kapitálovou a vlastnickou strukturu, případně divestovat některá aktiva s cílem snížit rizikovou expozici ve vybraných regionech,
- strukturovat transakce tak, aby minimálně čerpaly dluhovou kapacitu Skupiny ČEZ,
- zaměřit se na regiony se stabilním regulatorním prostředím.

V rámci akcelerace naplňování strategie a k posílení kapacit a zdrojů směrem k rozvojovým aktivitám došlo s účinností od 1. 1. 2016 ke změně řízení a byly ustaveny týmy Provoz a Rozvoj.

Tým Provoz se plně zaměřuje na efektivní využití tradičních energetických aktiv Skupiny ČEZ, těžbu a podpůrné služby.

Tým Rozvoj aktivně vyhledává nové příležitosti v oblasti obnovitelných zdrojů, decentrální energetiky, distribuce, prodeje energetických komodit a souvisejících služeb.

Součástí změny řízení bylo rovněž posílení segmentového řízení 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. Segmenty se v rámci změny řízení Skupiny ČEZ od 1. 1. 2016 staly základními jednotkami odpovědnými za aktivity napříč jednotlivými státy a za dosažení ambiciózních hospodářských výsledků. Umožňují navíc lepší sdílení nejlepší relevantní praxe bez ohledu na zeměpisné hranice.

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2016 celkem 113 společností, z toho 99 bylo konsolidováno plnou metodou a 14 společných podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2016

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 Dětmarovice, a.s.
Elektrárna Dukovany II, a. s.
Elektrárna Mělník III, a. s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrárna Temelín II., a.s.
Elektrárna Tisová, a.s.
Energetické centrum s.r.o.
Energocentrum Vítkovice, a. s.
Energotrans, 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. ^{*)}
CM European Power Slovakia, s.r.o. ^{*)}
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 VII sp. z o.o.
Baltic Green VIII sp. z o.o.
Baltic Green IX sp. z o.o.
Baltic Green Construction sp. z o.o.
Bara Group EOOD
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH
CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Recyklace, s.r.o.
Eco-Wind Construction S.A.
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Wilkołaz-Bychava sp. z o.o.
Free Energy Project Oreshets EAD
M.W. Team Invest S.R.L.
Mega Energy sp. z o.o.
Ovidiu Development S.R.L.
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.A.
ČEZ Energo, s.r.o. ^{*)}

Distribuce

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

Prodej

CEZ Elektro Bulgaria AD
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 Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ESCO, a.s.
ČEZ Prodej, s.r.o.
ČEZ Solární, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
Energie2 Prodej, 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

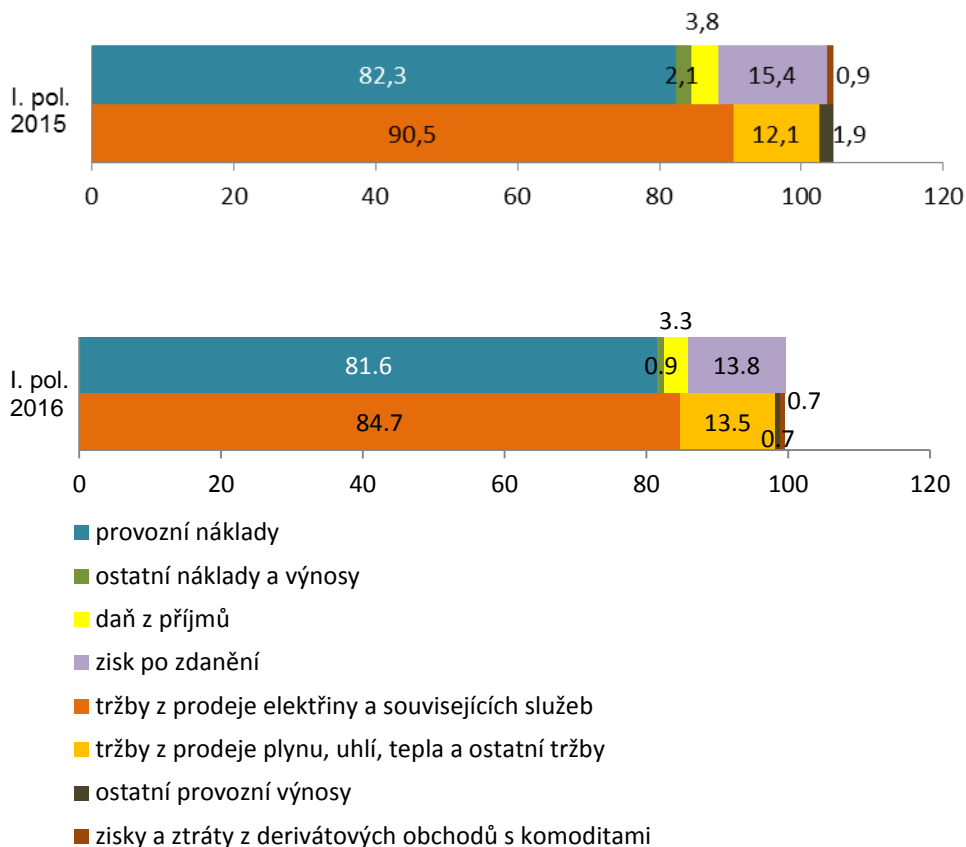
Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ ESCO Poland B.V.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ ICT Bulgaria EAD
CEZ International Finance B.V.
CEZ International Finance Ireland Ltd.
CEZ MH B.V.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Polska sp. z o.o.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Romania S. A.
CEZ Silesia B.V.
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.
ČEZ Nová energetika, a.s.
EGP INVEST, spol. s r.o.
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)



Ukazatel EBITDA meziročně poklesl o 2,4 mld. Kč na hodnotu 33,1 mld. Kč. Čistý zisk (zisk po zdanění) meziročně klesl o 1,6 mld. Kč na 13,8 mld. Kč.

Mezi hlavní příčiny meziročního snížení zisku po zdanění patřil zejména pokles realizačních cen vyrobené elektřiny, plnění závazků v roce 2015 (z roku 2010) Správy železniční dopravní cesty (SŽDC) na základě soudního rozhodnutí a tvorba opravných položek k dlouhodobému hmotnému majetku v Rumunsku. Pozitivně působily zejména kurzové vlivy na hospodářský výsledek společných podniků v Turecku, vyšší zisk z obchodování s komoditami a obnovení přidělu zelených certifikátů pro Fântânele Vest a Cogeaalac.

Čistý zisk očištěný (viz výpočet a definice ukazatele na stranách 71 a 73 Pololetní zprávy) meziročně poklesl o 0,7 mld. Kč. Zisk po zdanění byl v I. pololetí 2016 očištěn o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému hmotnému majetku v rumunských parcích větrných elektráren ve výši 1,0 mld. Kč.

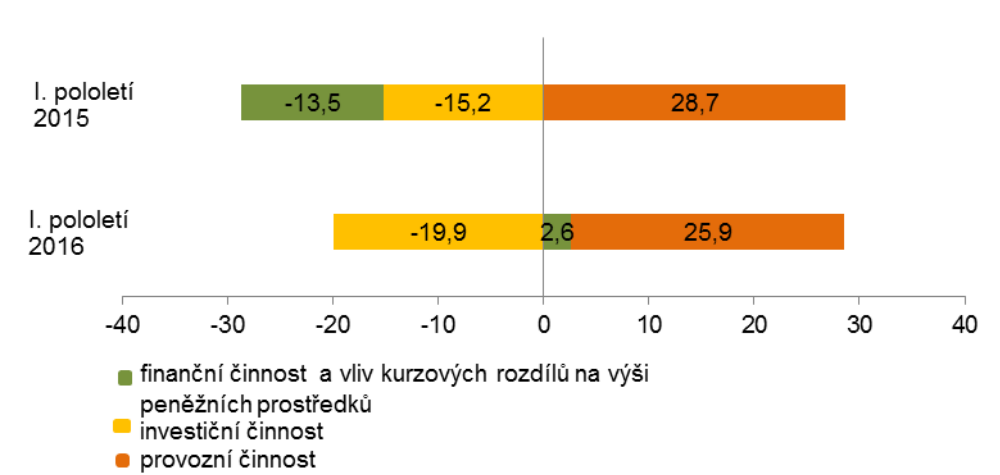
Provozní výnosy se meziročně snížily o 5,6 mld. Kč, zejména vlivem poklesu tržeb z prodeje elektřiny a souvisejících služeb (-5,8 mld. Kč). Ostatní provozní výnosy klesly (-1,2 mld. Kč) především plněním závazků (z roku 2010) Správy železniční dopravní cesty (SŽDC) na základě soudního rozhodnutí v roce 2015.

Pozitivně v meziročním srovnání působily derivátové obchody s komoditami (+1,6 mld. Kč) a tržby z prodeje plynu, uhlí, tepla a ostatní tržby (+1,4 mld. Kč), které se meziročně zvýšily zejména v důsledku nárůstu objemu prodaného plynu.

Provozní náklady meziročně klesly o 0,7 mld. Kč především z důvodu nižších nákladů na nákup energie a souvisejících služeb (+1,8 mld. Kč), které souvisely s nižšími tržními cenami nakupovaných komodit, zejména elektřiny. Pokles provozních nákladů částečně kompenzovaly zejména vyšší opravné položky k dlouhodobému hmotnému majetku v Rumunsku (-1,0 mld. Kč). Ostatní náklady a výnosy meziročně zvýšily zisk o 1,2 mld. Kč zejména vlivem vyšších hospodářských výsledků společných podniků v Turecku (+1,0 mld. Kč), způsobených převážně pozitivní změnou měnového kurzu TRY vůči USD. Pozitivně dále působilo snížení objemu zadlužení na nákladové úroky (+0,5 mld. Kč).

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Peněžní toky z provozní činnosti meziročně klesly o 2,8 mld. Kč zejména poklesem zisku před zdaněním (-2,1 mld. Kč). Ostatní položky meziročně cash flow z provozní činnosti snížily (-0,7 mld. Kč).

Meziroční změna stavu aktiv a pasiv působila negativně (-2,7 mld. Kč). Hlavní příčinou byla meziroční změna salda závazků a pohledávek (-2,8 mld. Kč), změna stavu emisních povolenek (-2,7 mld. Kč) a změna salda závazků a pohledávek z derivátů včetně opcí (-1,6 mld. Kč). Pozitivně naopak působil pokles termínovaných vkladů se splatností nad 6 měsíců a likvidních cenných papírů (+3,3 mld. Kč) a pokles ostatních položek změny stavu aktiv a pasiv (+1,0 mld. Kč), zejména daní a poplatků mimo daně z příjmů.

Úpravy zisku před zdaněním působily pozitivně (+1,8 mld. Kč), zejména změna stavu rezerv (+2,0 mld. Kč), opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+1,0 mld. Kč) a nepeněžní dopad vyšších hospodářských výsledků společných podniků v Turecku (-1,0 mld. Kč).

Pozitivní saldo placených a přijatých úroků (+0,7 mld. Kč) a vyšší přijaté dividendy (+0,2 mld. Kč) téměř kompenzovala vyšší zaplacená daň z příjmů (-0,7 mld. Kč).

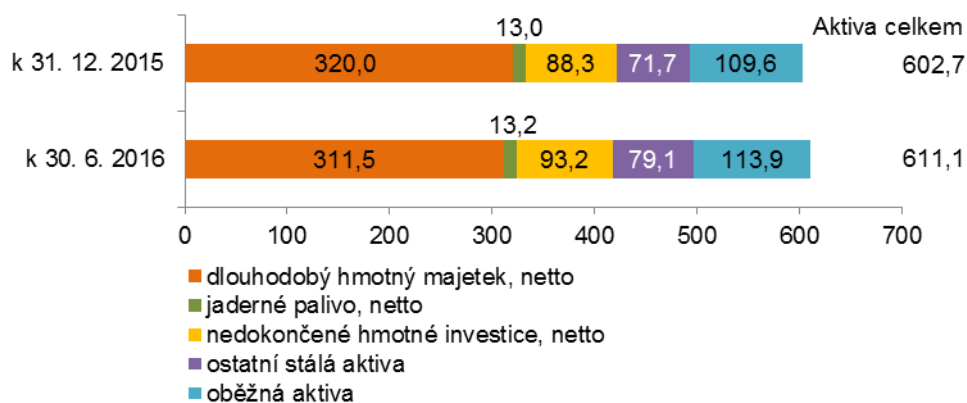
Peněžní prostředky použité na investiční činnost meziročně vzrostly o 4,7 mld. Kč především nákupem dluhopisů v I. pololetí 2016 (-4,7 mld. Kč) a meziročně vyšším nárůstem finančních aktiv s omezenou disponibilitou (-0,4 mld. Kč). Pozitivně působila změna závazků z pořízení stálých aktiv (+0,3 mld. Kč).

Čistý peněžní tok z finanční činnosti, včetně vlivu kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků, meziročně vzrostl o 16,1 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziročně vyšší saldo čerpání a splácení úvěrů a půjček (+16,4 mld. Kč). Meziročně nižší saldo úhrad a přírůstků ostatních dlouhodobých závazků (-0,6 mld. Kč) bylo částečně kompenzováno pozitivním vlivem kurzových rozdílů na peněžní prostředky (+0,3 mld. Kč).

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ v I. pololetí 2016 vzrostla o 8,4 mld. Kč na 611,1 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



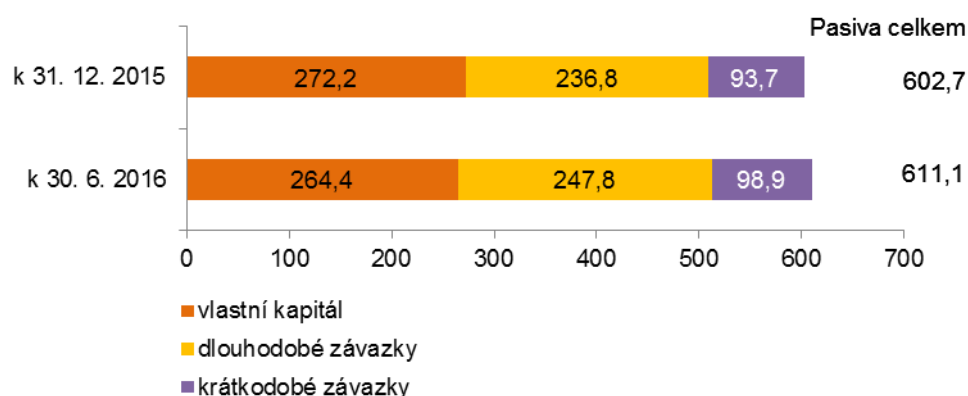
Stálá aktiva vzrostla o 4,1 mld. Kč na hodnotu 497,1 mld. Kč.

Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic klesla o 3,4 mld. Kč. Pokles dlouhodobého hmotného majetku, netto o 8,5 mld. Kč byl částečně kompenzován nárůstem nedokončených hmotných investic o 4,9 mld. Kč a nárůstem stavu jaderného paliva o 0,2 mld. Kč.

Nárůst ostatních stálých aktiv o 7,5 mld. Kč ovlivnil zejména nárůst realizovatelných cenných papírů o 6,0 mld. Kč, z toho nákup dluhopisů (+4,7 mld. Kč) a pozitivní přecenění akcií společnosti MOL Nyrt. (+1,4 mld. Kč). Dále vzrostla finanční aktiva s omezeným disponováním o 1,0 mld. Kč a dlouhodobé pohledávky z derivátových obchodů o 0,7 mld. Kč. Odložená daňová pohledávka naopak poklesla a snížila ostatní stálá aktiva o 0,5 mld. Kč.

Oběžná aktiva v I. pololetí 2016 vzrostla o 4,3 mld. Kč na 113,9 mld. Kč. Vzrostly peníze a peněžní ekvivalenty o 8,5 mld. Kč, pohledávky z titulu daně z příjmů o 2,3 mld. Kč. Naopak poklesly krátkodobé pohledávky z derivátových obchodů včetně opcí o 1,6 mld. Kč, emisní povolenky o 1,6 mld. Kč, likvidní cenné papíry a krátkodobé termínované vklady o 1,4 mld. Kč, pohledávky, netto o 1,2 mld. Kč, zejména pohledávky z obchodních vztahů, a zásoby fosilních paliv a materiálu o 0,6 mld. Kč.

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů poklesl o 7,7 mld. Kč na hodnotu 264,4 mld. Kč.

Čistý zisk vytvořený v I. pololetí 2016 zvýšil vlastní kapitál o 13,8 mld. Kč, přiznané dividendy (bez dividend připadajících na vlastní akcie) naopak vlastní kapitál o 21,4 mld. Kč snížily. Ostatní úplný výsledek snížil vlastní kapitál o 0,2 mld. Kč, přičemž negativní dopad zajištění peněžních toků (-1,6 mld. Kč) byl částečně kompenzován pozitivním dopadem změny reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů (+1,4 mld. Kč).

Dlouhodobé závazky vzrostly o 10,9 mld. Kč na hodnotu 247,8 mld. Kč zejména zvýšením závazků z titulu emitovaných dluhopisů o 6,7 mld. Kč, dlouhodobých bankovních úvěrů o 1,9 mld. Kč a nárůstem odloženého daňového závazku o 2,3 mld. Kč.

Krátkodobé závazky vzrostly o 5,2 mld. Kč na hodnotu 98,9 mld. Kč vlivem nárůstu závazků vůči akcionářům z titulu rozhodnutí o vyplacení dividend o 21,3 mld. Kč. Tento nárůst byl kompenzován poklesem závazků z obchodního styku včetně záloh o 4,6 mld. Kč, poklesem krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů o 4,1 mld. Kč, poklesem nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb o 2,5 mld. Kč, poklesem rezervy na emisní povolenky o 2,2 mld. Kč, poklesem závazků z titulu daně z příjmů o 1,4 mld. Kč a jiných závazků o 1,2 mld. Kč.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění meziročně klesl o 5,3 mld. Kč na 13,6 mld. Kč.

Negativně působil meziroční pokles ostatního úplného výsledku o 3,7 mld. Kč a pokles čistého zisku o 1,6 mld. Kč.

Ostatní úplný výsledek ovlivnila především oblast zajištění peněžních toků, která ho v meziročním srovnání snížila o 5,9 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek meziročně zvýšila odložená daň související s ostatním úplným výsledkem o 0,9 mld. Kč, rozdíly z kurzových přepočtů ve vlastním kapitálu o 0,8 mld. Kč a oblast realizovatelných cenných papírů ve vlastním kapitálu o 0,3 mld. Kč.

Čistý dluh Skupiny ČEZ (mld. Kč)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku	157,4	154,2
Část dlouhodobých dluhů splatná během 1 roku	11,4	2,9
Krátkodobé úvěry	1,5	4,8
Finanční dluh	170,3	162,0
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-20,0	-22,0
Vysoce likvidní finanční aktiva	-19,2	-15,6
Čistý dluh	131,1	124,4
EBITDA (za předchozích 12 měsíců)	68,1	62,7
Čistý dluh / EBITDA	1,93	1,99

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 2015	27 009	18 632	45 641	17 370	9 049	-1 557	25 526	7 673	6 672
I. pololetí 2016	25 578	15 915	41 493	14 787	6 460	-1 061	18 015	7 736	6 613
Výroba - nová energetika									
I. pololetí 2015	1 811	449	2 260	1 373	520	-15	255	38	73
I. pololetí 2016	1 790	344	2 134	1 858	115	-134	-61	-1	76
Distribuce									
I. pololetí 2015	15 258	15 746	31 004	9 827	6 909	-1 264	5 607	4 183	7 681
I. pololetí 2016	14 500	15 041	29 541	9 997	7 027	-1 296	5 590	4 379	7 807
Prodej									
I. pololetí 2015	57 604	3 288	60 892	3 695	3 679	-713	3 106	13	1 679
I. pololetí 2016	53 729	2 732	56 461	3 207	3 210	-561	2 742	15	1 840
Těžba									
I. pololetí 2015	2 096	2 461	4 557	2 013	803	-143	1 128	670	2 682
I. pololetí 2016	2 170	2 389	4 559	2 008	783	-135	1 402	634	2 675
Ostatní									
I. pololetí 2015	746	8 771	9 517	1 245	339	-68	568	4 325	6 961
I. pololetí 2016	1 136	8 230	9 366	1 238	400	-113	855	3 876	7 069
Eliminace									
I. pololetí 2015		-49 347	-49 347	1	1	0	-20 776	-3 493	-
I. pololetí 2016		-44 651	-44 651	3	3	0	-14 746	-3 371	-
Konsolidace									
I. pololetí 2015	104 524		104 524	35 524	21 300	-3 760	15 414	13 409	25 748
I. pololetí 2016	98 903		98 903	33 098	17 998	-3 300	13 797	13 268	26 080

Segmentové členění Skupiny ČEZ doznalo od roku 2016 změn. Oproti dosavadnímu geografickému členění na střední a jihovýchodní Evropu bylo více akcentováno členění dle hodnotového řetězce (těžba, výroba, distribuce, prodej a ostatní činnosti). Výroba je rozdělena na tradiční a novou energetiku, a to podle převažujícího typu výrobních zdrojů v dané společnosti. Zatímco nová energetika obsahuje zejména výrobu z obnovitelných zdrojů energie, tradiční zahrnuje především výrobu z konvenčních jaderných a uhelných zdrojů.

U nejvýznamnějšího segmentu Skupiny ČEZ Výroba – tradiční energetika došlo k poklesu EBITDA o 2,6 mld. Kč. Pokles EBITDA v České republice ve výši 2,5 mld. Kč byl způsoben zejména nižšími realizačními cenami vyrobené elektřiny včetně vlivu přecenění komoditních derivátů (-3,2 mld. Kč) a vlivem poklesu objemu a změny struktury výroby (-0,3 mld. Kč) a nižšími tržbami z podpůrných služeb (-0,2 mld. Kč). Naopak pozitivně působil vyšší zisk z obchodování s komoditami (+0,8 mld. Kč) a vliv kurzu USD/EUR na zajištění oil-linked kontraktu (+0,4 mld. Kč).

Segmentu Výroba – nová energetika vzrostl ukazatel EBITDA o 0,5 mld. Kč především v důsledku obnovení přidělu zelených certifikátů pro parky větrných elektráren Fântânele Vest a Cogeaalac v Rumunsku.

Objem výroby v České republice se meziročně snížil o 0,3 TWh (-1,0 %). Pokles výroby zaznamenaly jaderné elektrárny (-1,0 TWh) v souvislosti s prodloužením odstávek Jaderné elektrárny Dukovany (vliv kontrol svarů). Naopak růst výroby z uhelných zdrojů o 0,5 TWh byl ovlivněn zejména dokončením komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov a provozem nového zdroje Elektrárny Ledvice 4 v rámci výstavby. Rovněž paroplynová elektrárna v Počeradech zvýšila objem výroby o 0,2 TWh. Objem výroby elektráren v Polsku se meziročně významně nezměnil a dosáhl 1,4 TWh. Prodej tepla ze zdrojů Skupiny ČEZ meziročně vzrostl o 0,4 tis. TJ vlivem vyšší výroby elektrárny Chorzów.

EBITDA segmentu Distribuce se meziročně zvýšil o 0,2 mld. Kč zejména z důvodu vyšší výkonnosti české distribuce. Distribuce elektřiny v České republice meziročně rostla v ukazateli EBITDA o 0,4 mld. Kč v souvislosti s nárůstem distribuovaného objemu elektřiny o 0,25 TWh. Pokles EBITDA v Rumunsku o 0,4 mld. Kč byl způsoben zejména poklesem regulovaných tarifů a nižším objemem distribuované elektřiny. Vyšší výnosy z připojení a úspora režijních nákladů v bulharské distribuci vedly k nárůstu EBITDA o 0,1 mld. Kč.

Segment Prodej meziročně ztrácel 0,5 mld. Kč z důvodu jednorázového plnění závazků SŽDC (z roku 2010) v I. pololetí 2015 vůči ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu, které tehdy přineslo 1,1 mld. Kč. Pozitivně působila zejména vyšší hrubá marže ČEZ Prodej (+0,5 mld. Kč) ovlivněná

poklesem nákladů na nákup plynu a elektřiny a vyšším objemem dodávek plynu v souvislosti s pokračující akvizicí nových zákazníků.

Hrubá marže z prodeje elektřiny se ve všech zemích působení vyvíjela mírně pozitivně, a to přes pokles nebo stagnaci objemů prodeje (ČR -0,5 TWh, Rumunsko -0,1 TWh, Bulharsko -0,1 TWh). Dobře se vedlo prodeji elektřiny v Polsku, kde byl díky akvizici nových zákazníků meziročně zvýšen o 0,1 TWh. Plyn prodávaný koncovým zákazníkům objemově vzrostl o 0,4 TWh (+9 %) zejména v sektoru domácností a malooběratelů v České republice.

Segment Těžba dosáhl plně srovnatelné výkonnosti s I. pololetím 2015, EBITDA činil 2,0 mld. Kč a odbytová těžba uhlí 10 mil. tun, což představovalo meziroční pokles 0,1 mil. tun (-1 %) v souvislosti s mírným poklesem poptávky po energetickém uhlí.

Segment Ostatní se rovněž vyvíjel obdobně jako v I. pololetí 2015 a ukazatel EBITDA dosáhl také 1,2 mld. Kč.

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2015	k 30. 6. 2016	k 31. 12. 2015	k 30. 6. 2016
Akcez Enerji A.S.	10	6		
CM European Power International B.V.	86	2		
CM European Power Slovakia s.r.o.	494	420		
ČEZ Energo, s.r.o.	127	21	35	5
LOMY MOŘINA spol. s r.o.		14	21	17
OSC, a.s.		24	32	13
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	58	55	3	
Ostatní	31	16	49	14
Celkem	806	558	140	49

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Akcez Enerji A.S.	17	14		
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	18	16		
ČEZ Energo, s.r.o.	147	136	158	23
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	5	13	5	9
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	5	83	91
OSC, a.s.			54	42
Teplo Klášterec s.r.o.	31	32		
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	68	1	1	1
Ostatní	59	32	45	29
Celkem	350	249	346	195

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 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Akcez Enerji A.S.	13			
CZ European Power Slovakia s.r.o.	7	5	108	
LOMY MOŘINA spol. s r.o.			20	14
OSC, a.s.			21	24
Ostatní	2			
Celkem	22	5	149	38

Očekávaná hospodářská a finanční situace

Ke dni 9. 8. 2016 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného ukazatele EBITDA za rok 2016 ve výši 58 mld. Kč.

Očekávané výsledky reflektují zejména meziročně nižší velkoobchodní ceny elektřiny, vývoj regulace energetiky v Evropě a očekávané navýšení výroby elektřiny v tradiční energetice.

Pro přiblížení očekávané ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2016 jsou níže uvedeny hlavní příčiny meziroční změny hospodářských výsledků.

Na úrovni ukazatele EBITDA se očekává meziroční pokles o 7,1 mld. Kč (tj. o 10,9 % oproti skutečnosti za rok 2015).

Na očekávané snížení EBITDA v segmentu výroba – tradiční energetika o 5,4 mld. Kč působí negativně vliv trhu a regulace (-7,9 mld. Kč), přičemž mezi nejvýznamnější vlivy patří pokles realizačních cen elektřiny včetně zajišťovacího kurzu (-6,7 mld. Kč), nižší příděl emisních povolenek (-0,7 mld. Kč) a nižší tržby za podpůrné služby pro ČEPS (-0,4 mld. Kč), pozitivně naopak působí nárůst objemu výroby v uhelných elektrárnách (+2,0 mld. Kč) a dále vyšší zisk z obchodování s komoditami (+0,7 mld. Kč). V segmentu výroba – nová energetika je očekáván meziroční nárůst o 1,0 mld. Kč zejména z důvodu obnovení přídělů zelených certifikátů pro Fântânele Vest a Cogeaalac. V segmentu distribuce je očekáván meziroční pokles o 0,4 mld. Kč zejména kvůli negativnímu vlivu korekčních faktorů v Rumunsku. V segmentu prodej je očekáván meziroční pokles o 2,3 mld. Kč především z důvodu mimořádného plnění závazku SŽDC v roce 2015 a narovnání objemu nevyfakturované elektřiny v České republice v roce 2015. Hodnotu čistého zisku očištěného očekává Skupina ČEZ na úrovni 18 mld. Kč, přičemž tato hodnota v roce 2015 činila 27,7 mld. Kč.

Za rizika uvedené predikce zisku v roce 2016 Skupina ČEZ považuje především nižší dostupnost výrobních zdrojů, vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky a vývoj měnových kurzů (zejména turecké liry k americkému dolaru).

Očištěný čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je očekáván v roce 2016 přibližně ve výši 13 mld. Kč, přičemž jeho převážnou část tvoří přijaté dividendy od dceřiných společností.

Investice do dlouhodobého majetku očekává Skupina ČEZ v roce 2016 ve výši přibližně 34 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 2016, není předpokládána významná změna.

Z pohledu peněžních toků předpokládá Skupina ČEZ pokrytí plánovaných investičních i finančních výdajů včetně dividend z peněžních toků generovaných provozní činností, a tudíž v roce 2016 není očekávána významná změna čistého dluhu Skupiny ČEZ.

Přehled vydaných dosud nesplacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 30.6.2016

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
7. emise eurodluhopisů ¹⁾	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17. 9. 2008	12 mlrd. JPY	3,005 %	2038	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 9. 2008	A-/Baa1
12. emise eurodluhopisů ¹⁾	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mlrd. JPY	2,845 %	2039	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8. 9. 2009	A-/Baa1
13. emise eurodluhopisů ²⁾	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19. 10. 2009	750 mil. EUR	5,00 %	2021	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Société Générale, The Royal Bank of Scotland plc, Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	19. 10. 2009	A-/Baa1
14. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4. 11. 2009	50 mil. EUR	6MEuribor + 1,25 %	2019	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	4. 11. 2009	A-/Baa1
19. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16. 4. 2010	750 mil. EUR	4,875 %	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Bayarische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Société Générale, UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16. 4. 2010	A-/Baa1
20. emise eurodluhopisů ³⁾	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28. 6. 2010	750 mil. EUR	4,500 %	2020	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, The Royal Bank of Scotland plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	28. 6. 2010	A-/Baa1
1. emise NSV (Namensschuldschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29. 11. 2010	40 mil. EUR	4,500 %	2030	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	Scotland plc	-	-	-	-/-
2. emise NSV (Namensschuldschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31. 1. 2011	40 mil. EUR	4,75 %	2023	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	-	-	-	-	-/-
21. emise eurodluhopisů ⁴⁾	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17. 2. 2011	11,5 mlrd. JPY	2,160 %	2023	zaknihovaná na majitele	100 000 000 JPY	Crédit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 2. 2011	A-/Baa1

1) Vyřezek emise v japonských jenech byl swapován do eura prostřednictvím credit linked swapu.

2) V únoru 2010 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 60 mil. EUR a následně 90 mil. EUR, které byly přidány k emisi 600 mil. EUR z 19. října 2009. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.

3) V prosinci 2010 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 250 mil. EUR, která byla přidána k emisi 500 mil. EUR z 28. června 2010. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.

4) Vyřezek emise byl swapován do eura.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS062249787	3. 5. 2011	1,25 mil. Kč	4,600 %	2023	zaknihovaná na majitele	5 000 000 Kč	Česká spořitelna, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 5. 2011	A-/Baa1
24. emise eurodluhopisů ⁵⁾	ČEZ, a. s.	XS0635263394	21. 6. 2011	100 mil. EUR	2,15 % * Index Ratio CPI	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	-	-	A-/Baa1
25. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0713866787	5. 12. 2011	50 mil. EUR	4,102 %	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 12. 2011	-/-
3. emise NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2. 4. 2012	40 mil. EUR	4,7 %	2032	globální certifikát emise uložený u správce emise	1 000 000 EUR	Commerzbank AG	-	-	-	-/-
1. emise US dluhopisů ⁴⁾⁽⁶⁾⁽⁷⁾	ČEZ, a. s.	US157214AA57	3. 4. 2012	288,594 mil. USD	4,25 %	2022	zaknihovaná na majitele	200 000 USD	Barclays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3. 4. 2012	A-/Baa1
2. emise US dluhopisů ⁴⁾⁽⁶⁾	ČEZ, a. s.	US157214AB31	3. 4. 2012	300 mil. USD	5,625 %	2042	zaknihovaná na majitele	200 000 USD	Barclays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3. 4. 2012	A-/Baa1
26. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0814711775	8. 8. 2012	50 mil. EUR	4,375 %	2042	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8. 8. 2012	A-/Baa1
27. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0818793209	20. 8. 2012	50 mil. EUR	4,5 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	20. 8. 2012	A-/Baa1
28. emise eurodluhopisů ⁶⁾	ČEZ, a. s.	XS0822571799	3. 9. 2012	80 mil. EUR	4,383 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 9. 2012	A-/Baa1
4. emise NSV (Namensschuldverreibungen) ⁹⁾	ČEZ, a. s.	XFCA00H08349 XFCA00H08356 XFCA00H08364	10. 12. 2012	61 mil. EUR	4,27 %	2047	globální certifikát emise uložený u správce emise	500 000 EUR	UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	-	-	-/-

5) Kupón navázaný na inflaci byl prostřednictvím uzavřeného swapu zařazen na hodnotu, která zajišťuje společenosti ČEZ efektivní fixní úrokový náklad bez ohledu na pohyby inflace.

6) Emise byla realizována v rámci neveřejné nabídky dluhopisů učiněné kvalifikovaným institucionálním investorem (qualified institutional buyers) podle Pravidla 144A Zákona o cenných papírech Spojených států amerických z roku 1933, v platném znění („Zákon o cenných papírech“), a mimo území Spojených států amerických určitým neamerickým subjektům podle Pravidla S (Regulation S) Zákona o cenných papírech.

7) V listopadu 2015 realizován částečný zpětný odkup emise, původní objem činil 700 mil. USD.

8) V listopadu 2012 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 20 mil. EUR, která byla přidána k emisi 60 mil. EUR z 3. září 2012. Objem emise se zvýšil na 80 mil. EUR.

9) Objem emise byl rozdělen na tři certifikáty.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
5. emise NSV (Namensschuldverreibungen) ¹⁰⁾	ČEZ, a. s.	XS0920182374 XS0920710570	26. 3. 2013	30 mil. EUR	3,55 %	2038	globální certifikát uloženy u správce emise	1 000 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	-	-	-	-/-
30. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0940293763	5. 6. 2013	500 mil. EUR	3,00 %	2028	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Commerzbank Aktiengesellschaft, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, ING Bank N.V., The Royal Bank of Scotland plc, Banca IMI S.p.A., Crédit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 6. 2013	A-/Baa1
Emise garantovaných dluhopisů vyměnitelných za akcie MOL ¹¹⁾	CEZ MH B.V.	XS1027633434	2. 4. 2014	470,2 mil. EUR	0 %	2017	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Barclays Bank Plc., Deutsche Bank AG, London Branch, HSBC Bank plc, Société Générale Corporate & Investment Banking	The Bank of New York Mellon, London Branch	Börse Frankfurt Freiverkehr (Open Market)	2. 4. 2014	A-/Baa1
31. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS1144490080	27. 11. 2014	45 mil. EUR	3MEuribor + 0,35 %	2017	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	27. 11. 2014	A-/Baa1
32. emise eurodluhopisů ^{12),(13)}	ČEZ, a. s.	XS1354388982	5. 2. 2016	200 mil. EUR	3MEuribor + 0,55 %	2018	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Mitsubishi UFJ Securities International plc, Citigroup Global Markets Ltd., HSBC Bank plc, BNP Paribas	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 2. 2016	A-/Baa1

10) Objem emise byl rozdělen na dva certifikáty.

11) Emise dluhopisů garantována společností ČEZ, a. s.

12) 9. 2. 2016 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 15 mil. EUR, která byla přidána k emisi 86 mil. EUR z 5. 2. 2016. Objem emise se zvýšil na 101 mil. EUR.

13) 14. 3. 2016 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 99 mil. EUR, která byla přidána k emisi z 5. 2. 2016 resp. 9. 2. 2016. Objem emise se zvýšil na 200 mil. EUR.

Společnost ČEZ nevydala žádné dluhopisy s právem výměny za vlastní akcie, podle emisních podmínek nejsou dluhopisy ručeny ani státem ani žádnou bankou. V únoru a březnu 2016 byla emitována 32. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	15 246	19 501
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	13 151	12 971
z toho: nabytí jaderného paliva	2 007	2 517
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	258	297
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	401	5 125
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 436	1 108
Finanční investice ¹⁾	-	42
Investiční výdaje celkem	15 246	19 543

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

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

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Jaderné zdroje (vč. pořízení paliva)	3 793	3 567
Uhelné a paroplynové zdroje	3 976	4 172
z toho: výstavba nových kapacit	1 536	1 449
obnova a ostatní	2 440	2 723
Vodní zdroje kromě obnovitelných	29	20
Obnovitelné zdroje	102	8
Distribuce elektřiny	4 135	3 999
Distribuce tepla	40	42
Těžba	682	626
Informační systémy	424	342
Ostatní	228	493
Celkem	13 409	13 268

Celkové investiční výdaje do dlouhodobého majetku Skupiny ČEZ za rok 2016 jsou očekávány ve výši přibližně 34 mld. Kč.

Bilance Skupiny ČEZ

Opatřená a dodaná elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015 (%)
Dodávka	28 844	28 558	99,0
Výroba	32 235	31 804	98,7
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 391	-3 245	95,7
Prodej koncovým zákazníkům	-19 197	-18 561	96,7
Saldo velkoobchodu	-7 111	-7 704	108,3
Prodej na velkoobchodním trhu	-99 630	-93 860	94,2
Nákupy na velkoobchodním trhu	92 519	86 156	93,1
Ztráty v sítích	-2 536	-2 293	90,4

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika		Polská republika		Bulharská republika		Rumunsko		Celkem	
	I. pololetí	2016	I. pololetí	2015	I. pololetí	2016	I. pololetí	2015	I. pololetí	2016
	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016
Jádro	15 294	14 322							15 294	14 322
Uhlí	13 292	13 811	1 147	1 184					14 439	14 995
Voda	1 227	1 102	6	6			30	49	1 263	1 156
Biomasa	164	252	207	165					371	417
Fotovoltaika	71	67			3	3			74	70
Vítr	5	4					696	567	701	571
Zemní plyn	92	272							92	272
Bioplyn	1	1							1	1
Celkem	30 146	29 830	1 360	1 354	3	3	726	616	32 235	31 804

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polská republika		Bulharská republika		Rumunsko		Ostatní země		Celkem	
	I. pololetí	2016	I. pololetí	2015	I. pololetí	2016	I. pololetí	2015	I. pololetí	2016	I. pololetí	2016
	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016
Velkooběratelé	5 246	4 814	850	918	1 447	1 666	434	379	1 438	1 363	9 414	9 139
Podnikatelský malooběr	1 231	1 152			1 166	951	451	424	45	55	2 893	2 581
Domácnosti	3 720	3 732			2 285	2 196	818	843	67	69	6 890	6 840
Celkem	10 197	9 698	850	918	4 898	4 813	1 703	1 645	1 550	1 487	19 197	18 561

Teplo

Dodávka a prodej tepla (TJ)

	Dodávka tepla pro teplárenské účely		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Česká republika	12 540	12 195	10 162	10 166
Polská republika	2 944	3 328	2 893	3 265
Skupina ČEZ celkem	15 484	15 523	13 055	13 431

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015 (%)
Nákup	51 675	64 789	125,4
v tom: externí dodavatelé	51 467	64 579	125,5
OTE	208	210	100,9
Vytěženo ze zásobníku	2 485	2 157	86,8
Prodej	-52 461	-64 792	123,5
v tom: trading	-48 438	-60 342	124,6
velkoodběratelé	-1 278	-1 363	106,7
střední odběratelé	-304	-349	114,7
maloodběratelé	-474	-587	124,0
domácnosti	-1 781	-1 923	108,0
OTE	-186	-226	121,8
Vtlačeno do zásobníku	-1 141	-1 319	115,6
Vlastní spotřeba	-557	-834	149,7

Legislativní prostředí v energetice

V I. pololetí roku 2016 byla dokončována novelizace některých prováděcích právních předpisů k zákonům č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále jen „energetický zákon“) a č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (dále jen „zákon POZE“), a to v návaznosti na rozsáhlou novelu těchto zákonů přijatou v roce 2015.

Změny se dotkly těchto prováděcích právních předpisů k energetickému zákonu:

- **Vyhláška č. 82/2011 Sb.**, o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny

Novela vyhlášky primárně reaguje na zavedenou možnost zákazníka s menším odběrem nechat si do odběrného místa instalovat elektroměr vyššího typu (pro tzv. chytré měření) a specifikuje nový typ měření „M“. Dále upravuje problematiku stanovení výše náhrady škody při neoprávněných odběrech.

- **Vyhláška č. 16/2016 Sb.**, o podmínkách připojení k elektrizační soustavě

Nová vyhláška reaguje na zjednodušení podmínek pro provoz malých zdrojů do 10 kW bez nutnosti vlastnit licenci na výrobu elektřiny vydávanou ERÚ a zavádí postup zjednodušeného připojení mikrozdrojů. Zároveň vyhláška jednotným způsobem stanovuje obecné podmínky připojení zařízení jednotlivých účastníků trhu s elektřinou k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě, přičemž ale zohledňuje specifika způsobů připojení zařízení různých účastníků trhu s elektřinou k elektrizační soustavě.

- **Vyhláška č. 8/2016 Sb.**, o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích

Nová vyhláška zohledňuje jednak změny provedené novým občanským zákoníkem, a jednak reaguje na zjednodušení postupu při oznamování změn provozovaného zařízení ze strany provozovatelů elektroenergetických a plynárenských soustav.

- **Vyhláška č. 70/2016 Sb.**, o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích

Nová vyhláška rozšiřuje rozsah povinných údajů uváděných v rámci vyúčtování dodávek a souvisejících služeb mj. o údaje týkající se průměrné ceny za období vyúčtování.

Změněny byly také prováděcí předpisy k zákonu o podporovaných zdrojích, a to konkrétně vydány tyto nové vyhlášky:

- **Vyhláška č. 9/2016 Sb.**, o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)

Nová vyhláška reaguje na zrušení podpory biometanu a podpory decentrální výroby elektřiny a zároveň zohledňuje dosavadní zkušenosti s fungováním systému registrace a evidence podpory.

- **Vyhláška č. 37/2016 Sb.**, o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů

Vyhláška upravuje detailněji definici kogenerační jednotky a zpřesňuje vymezení její systémové hranice, a to s účinností od 1. 1. 2017. Výrobci, jejichž výrobní jednotky nenaplní tuto definici, budou muset žádat o vydání nového osvědčení výroby elektřiny z KVET pro danou kogenerační jednotku.

Vyhláška dále zpřesňuje postup stanovení množství podporované elektřiny z KVET a také zohledňuje novou evropskou právní úpravu, konkrétně Nařízení Komise (EU) 2015/2402 ze dne 12. října 2015, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU.

- **Vyhláška č. 145/2016 Sb.**, o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů)

Nová právní úprava reaguje na podrobnější zákonnou úpravu v oblasti měření nezbytného pro stanovení relevantního podporovaného množství (tj. měření elektřiny nebo tepla a s tím souvisejícího množství paliva) a dále na zavedení nové provozní podpory tepla, kdy v této souvislosti také mj. nově upravuje postup uvedení výrobní tepla do provozu.

Vyhláška dále slučuje údaje vykazované v různých výkazech a snižuje tak celkový počet předkládaných výkazů.

Podnikatelské prostředí v energetice

První pololetí roku 2016 bylo obdobím, kdy do aplikační praxe vstoupila novela energetického zákona z roku 2015. Z pohledu podnikatelského prostředí v energetice lze považovat za nejvýraznější novou možnost „samovýroby“ elektřiny z tzv. „mikrozdrojů“ (výrobní zdroje do 10 kW instalovaného výkonu) bez licence udělované podle energetického zákona ERÚ a možnost tzv. „zjednodušeného připojení“ „mikrozdrojů“.

V prvním případě má zákazník „samovýrobce“ možnost provozovat zdroj do 10 kW primárně pro pokrytí vlastní spotřeby bez licence, pouze na základě uzavřené smlouvy o připojení. V té bude kromě rezervovaného příkonu pro odběr elektřiny z distribuční soustavy, který tam již jako zákazník dosud má, také rezervovaný výkon, který by měl odpovídat instalovanému výkonu výroby elektřiny pro samovýrobu. „Samovýrobce“ v takovém případě nejen že si nemusí zajišťovat licenci od ERÚ, ale nemusí se ani stát podnikající osobou se všemi negativními důsledky s tím pro „samovýrobce“ spojenými (např. v případě ztráty zaměstnání bude mít nárok na podporu v nezaměstnanosti). „Samovýrobce“ si ve smlouvě s obchodníkem vyřeší kromě nákupu té části elektřiny, kterou si sám nevyrobí, odpovědnost za odchylku vztahující se k elektřině doma vyráběné a především způsob nakládání s elektřinou, kterou „samovýrobce“ v danou chvíli vyrobí, ale nespotřebuje.

Ve druhém případě se zmíněná možnost vztahuje pouze na zdroje se jmenovitým střídavým fázovým proudem do 16 A (za určitých podmínek do 10 A) na fázi včetně, připojené do odběrného místa na napěťové úrovni nízkého napětí. Tuto možnost lze využít při splnění stanovených podmínek. Mezi ně patří zamezení dodávky elektřiny do distribuční soustavy v každém okamžiku, dále impedance sítě naměřená v předávacím místě zdroje musí být menší než limitní hodnota vztažné impedance uveřejněná provozovatelem distribuční soustavy a instalace elektroměru měřícího odběr a případnou „neoprávněnou“ dodávku v předávacím místě. Budou-li splněny stanovené podmínky, nemusí „samovýrobce“ žádat provozovatele o připojení, zdroj si nechá připojit a pouze to před jeho zprovozněním oznámí provozovateli. Následovat bude aktualizace smlouvy o připojení, kde ale bude uveden rezervovaný výkon s hodnotou nula.

Pro úplnost je ještě nezbytné dodat, že při splnění příslušných podmínek je možné obě nové možnosti kombinovat.

Obě nové možnosti by měly přispět k dalšímu rozvoji decentrální energetiky a výroby energie, jak o něm hovoří aktualizovaná Státní energetická koncepce schválená v roce 2015.

Již I. pololetí roku 2016 ukázalo, že se nových možností postupně chápou obchodníci a začínají nabízet svým zákazníkům z řad „samovýrobců“ produkty, které umožňují využití především „samovýroby“ bez licence, a to často ve spojení s využitím dotačního titulu v rámci dotačního programu Nová zelená úsporám. Žadatel o podporu v tomto programu může dosáhnout na investiční dotaci, ale mimo jiné jen za podmínky, že 70 % samovýroby dokáže spotřebovat ve svém odběrném místě (např. rodinném domku).

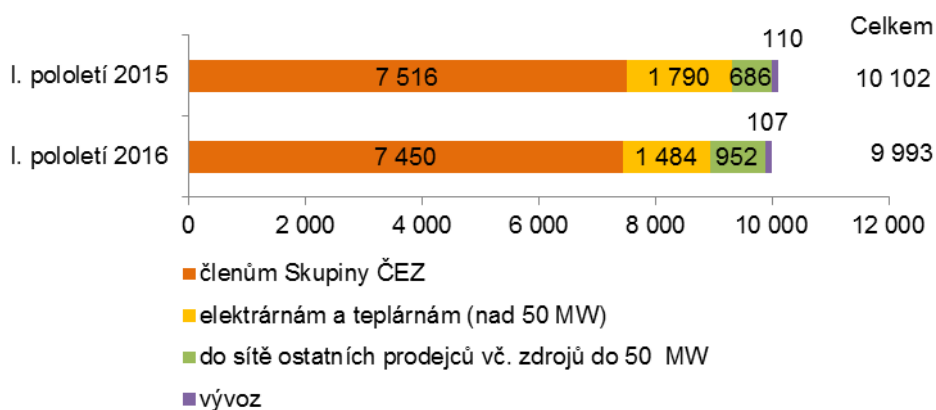
Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2016 vyprodukovala 9 993 tis. tun uhlí. V meziročním srovnání se jedná o mírný pokles o 109 tis. tun uhlí, a to jak v důsledku poklesu odběrů společností Skupiny ČEZ, tak i externích zákazníků.

Na odběrech tříděného uhlí pro externí zákazníky se významně projevila teplá zima.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investiční výstavba

V první polovině roku 2016 společnost Severočeské doly vynaložila na investiční výstavbu 658 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 stabilizačních opatření a vodohospodářských děl.

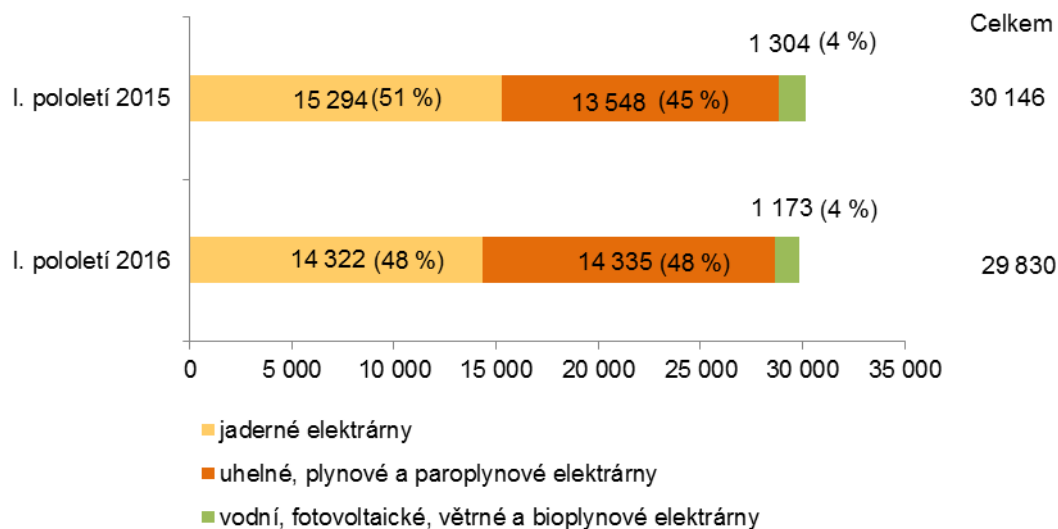
Mezi nejvýznamnější projekty ukončené v I. pololetí roku 2016 patří Rekonstrukce pásového vozu zakládacího a Rekonstrukce elektrické části shazovacího vozu na Dole Bílina. Na Dolech Nástup Tušimice byla do zkušebního provozu převzata významná investičně provozní akce Modernizace velkokapacitní skládky a dokončena modernizace pásového dopravníku.

Výroba

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2016 dosáhla výroba elektřiny ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice celkem 29 830 GWh, tj. o 316 GWh (-1,0 %) méně než za stejné období roku 2015.

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



Jaderné elektrárny vyrobily celkově meziročně o 973 GWh elektřiny méně, z toho Jaderná elektrárna Temelín o 1 353 GWh více díky zvýšení dosažitelného výkonu v I. pololetí 2016 a Jaderná elektrárna Dukovany o 2 326 GWh méně převážně z důvodu odstávek pro kontrolu svarů.

Výroba v uhelných elektrárnách byla meziročně vyšší o 607 GWh zejména vlivem provozu komplexně obnoveného zdroje Pruněrov II a nového zdroje v Ledvicích 4. Paroplynová elektrárna Počerady II vyprodukovala o 180 GWh elektřiny více z důvodu nižší ceny plynu oproti roku 2015.

Meziročně nižší výrobu o 125 GWh vykazaly vodní elektrárny. Ostatní zdroje vyrobily přibližně stejné množství elektřiny jako v I. pololetí 2015.

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Bezpečnost provozovaných jaderných zdrojů je prioritou. Během první poloviny roku 2016 byly obě jaderné elektrárny ČEZ, a. s., provozovány v souladu s právními předpisy pro oblast využívání jaderné energie a byly plněny podmínky platných povolení.

V lednu byly systémy fyzické ostrahy obou jaderných elektráren převedeny z režimu 1, do kterého byly uvedeny z důvodu zvýšených bezpečnostních opatření po teroristických útocích v Paříži, do standardního režimu. V březnu byly v reakci na teroristické útoky v Bruselu systémy fyzické ostrahy obou jaderných elektráren opětovně uvedeny do režimu 1.

Jaderná elektrárna Dukovany

V únoru ČEZ, a. s., požádal SÚJB o pokračování správného řízení ve věci povolení dalšího provozu 1. bloku, které bylo na konci roku 2015 z důvodu provádění kontrol dokumentace rentgenových svarů přerušeno. Po předložení výsledků provedených kontrol svarových spojů byl blok uveden do provozu a dne 30. března 2016 ČEZ, a. s., obdržel povolení k dalšímu provozu 1. bloku na dobu neurčitou za předpokladu plnění řady stanovených podmínek.

Začátkem roku vrcholily přípravy na podání žádosti o povolení pro další provoz 1. bloku. Během odstávky byla provedena ojedinělá těsnostní a tlaková zkouška hermetických prostor bloku, která se provádí jednou za deset let. Úplně poprvé byla zkouška prováděna na hodnotu přetlaku 130 kPa, což je ve srovnání s jinými elektrárnami ve světě jedna z nejvyšších hodnot. Zkouška prokázala velmi dobrý stav bloku vyhovující podmínkám pro další dlouhodobý bezpečný provoz.

Byly dokončeny investiční akce prováděné z důvodu modernizace elektrárny a zvyšování bezpečnosti provozu, vyplývající z provedených zátěžových testů, např. dokončení seismického z odolnění stavebních objektů nebo napojení nových seismicky odolných ventilátorových věží určených pro chlazení technické vody důležité. Do provozu byly uvedeny nově rekonstruovaný hlavní vstup a vjezd, které byly modernizovány za účelem zvýšení fyzické ostrahy elektrárny.

V květnu se uskutečnilo první utajené cvičení, které prověřilo fungování záložního pracoviště havarijního štábu v Moravském Krumlově a připravenost členů havarijního štábu. Dále proběhl meziroční audit Státního úřadu inspekce práce v oblastech elektrických a plynových zařízení, dopravy (vnitropodnikové i železniční) a ve stavebnictví. Audit potvrdil plnění kritérií programu Bezpečný podnik.

Začátkem června proběhlo pod dohledem inspektorů SÚJB celoareálové havarijní cvičení se simulací víceblokové události a s ukrytím personálu, které prověřilo připravenost elektrárny a personálu na událost, která by mohla teoreticky nastat.

Na konci června se konala kontrolní mise IPSART (International Probabilistic Safety Assessment Review Team) Mezinárodní agentury pro atomovou energii (IAEA), jejímž cílem bylo podrobné prověření nově aktualizovaných modelů pravděpodobnostního hodnocení bezpečnosti (PSA) Jaderné elektrárny Dukovany. Mise potvrdila, že analýzy PSA jsou vypracovány a dokumentovány podle uznávaných metodik kvalifikovaným personálem v odpovídající kvalitě tak, aby je bylo možné používat pro širokou škálu tzv. rizikově informovaných aplikací. Experti zároveň navrhli několik podnětů na vylepšení.

Jaderná elektrárna Temelín

V dubnu se v elektrárně konal meziroční audit Státního úřadu inspekce práce v oblastech příprava a realizace staveb, chemické látky, naftové hospodářství, čistírna odpadních vod, výrobní a provozní zařízení (plynová, tlaková, strojní zařízení), který byl v souladu s programem "Bezpečný podnik".

V květnu pokračovalo procvičování používání nové techniky pořízené v rámci Národního akčního plánu, např. prověřování funkčnosti záložního havarijního střediska v Českých Budějovicích a pomoci tajných svolání také připravenost členů havarijního štábu.

Kontroly rentgenových snímků heterogenních svarů

V období od září 2015 do ledna 2016 probíhaly v Jaderné elektrárně Dukovany kontroly dokumentace a RTG snímků svarů s cílem ověřit výsledky předešlých kontrol, u kterých nebylo jejich vyhodnocení zcela průkazné. Nekvalitní dokumentace RTG kontrol byly zjištěny převážně u potrubí malých průřezů sloužících k měření technologických parametrů. Zjištění se netýkala nejdůležitějších komponent primárního okruhu, jako je tlaková nádoba reaktoru nebo kompenzátor objemu. Na základě zjištění v Jaderné elektrárně Dukovany provedl ČEZ, a. s., přehodnocení dokumentace RTG snímků také v Jaderné elektrárně Temelín, kde byly zjištěny obdobné nedostatky v kvalitě dokumentace RTG kontrol. Zde byla však část svarových spojů v minulosti kontrolována také jinými nedestruktivními metodami, jejichž výsledky prokazují náležitou kvalitu.

Přestože nedošlo k ohrožení vysoké úrovně jaderné bezpečnosti, interní vyšetřovací komise doporučila provést řadu opatření. Hlavním cílem je vyšší efektivita práce s důrazem na kvalitnější a důslednější provádění kontrolních procesů. Na základě poznatků z kontrol dokumentace svarů a zkušeností z procesu žádosti o získání nového povolení dlouhodobého provozu prvního bloku elektrárny Dukovany přibírá Skupina ČEZ nové specialisty. Do jaderných elektráren přichází přibližně stovka zaměstnanců. Významnou roli bude mít ÚJV Řež, jedna z dceřiných firem energetického koncernu, která k 1. 6. 2016 přebírá od dodavatelů vybrané nedestruktivní testy v jaderných elektrárnách. Na základě vnitrofiremního šetření problematiky došlo dále k přijetí dalších systémových opatření, jako např. zavádění takzvané třetí generace smluv s dodavateli (garantující např. omezení řetězení subdodavatelů), nový komplexní kontrolní systém dodavatelských výkonů nebo opatření směřující ke zjednodušení řízení a posílení vnitřní kontroly.

Rekapitulace kontrol svarů na jednotlivých zdrojích:

Celkem bylo prověřeno 13 tis. svarů v Jaderné elektrárně Dukovany a 8,5 tis. svarů v Jaderné elektrárně Temelín. U svarů, u kterých nebylo možné provést vyhodnocení z důvodu nízké kvality RTG snímků, bylo provedeno nové snímkování.

Na 1. bloku Jaderné elektrárny Dukovany byly odstraněny zjištěné nedostatky a správní řízení k povolení provozu na další období bylo ukončeno dne 30. března 2016 vydáním rozhodnutí povolujícím další provoz 1. bloku Jaderné elektrárny Dukovany. Během odstávky 2. bloku Jaderné elektrárny Dukovany v prvním čtvrtletí 2016 byly odstraněny neodkladné nedostatky. Na ostatní nedostatky bylo vypracováno Bezpečnostní hodnocení stavu s výsledkem prokazujícím schopnost bezpečně provozovat 2. blok do nejbližší odstávky. Obdobné práce byly zahájeny na 3. bloku Jaderné elektrárny Dukovany v dubnu. Neodkladné nedostatky na 4. bloku Jaderné elektrárny Dukovany byly odstraněny v odstávce v 1. polovině roku 2016. Na ostatní nedostatky bylo vypracováno Bezpečnostní hodnocení stavu, s výsledkem prokazujícím schopnost bezpečně provozovat 4. blok do nejbližší odstávky. Navazující práce na všech blocích Jaderné elektrárny Dukovany budou probíhat také v plánovaných odstávkách bloků v roce 2016 a 2017, elektrárna tak získá maximální míru jistoty a podklady, které využije při dokladování stavu zařízení v žádostech o povolení dalšího provozu.

V Jaderné elektrárně Temelín probíhaly kontroly svarů dle možností i za provozu bloků a zejména v rámci zahájené odstávky na 2. bloku v červnu. Navazující práce na 2. bloku a obdobné práce na 1. bloku Jaderné elektrárny Temelín budou probíhat během odstávek v roce 2016 a 2017.

Výroba a prodej tepla

V prvních šesti měsících roku 2016 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v České republice dodáno odběratelům celkem 10 166 TJ tepla, což představovalo téměř stejný objem jako v roce 2015 (nárůst o 4 TJ).

Investiční výstavba

Jaderné zdroje

V I. pololetí bylo do jaderných elektráren investováno 3 567 mil. Kč, z čehož 2 517 mil. Kč činilo pořízení jaderného paliva.

Jaderná elektrárna Dukovany

Byla dokončena rekonstrukce hlavního vstupu a vjezdu do areálu Jaderné elektrárny Dukovany. Došlo zejména k výměně turniketů za nové s maximální zádržnou schopností a u vjezdu do střeženého prostoru přibyla nová brána a silniční blokovač. Pokračovaly akce související se zvyšováním jaderné bezpečnosti po událostech v jaderné elektrárně Fukušima. Zároveň byly prováděny investiční přípravné, realizační a dokončovací práce na akcích za účelem modernizace, stabilizace, bezpečnosti a zvýšení účinnosti výroby ve vazbě na plánované prodloužení provozu.

Jaderná elektrárna Temelín

I nadále byly realizovány akce naplňující požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti související se zátěžovými testy jaderných elektráren po událostech v jaderné elektrárně Fukušima a probíhaly též další investiční akce související s modernizací a obnovou zařízení.

Pokračovala příprava výstavby víceúčelové haly pro práci a manipulaci s obalovými soubory jaderného paliva, která zároveň v souladu s vyžadovanou legislativou umožní i dlouhodobé ukládání speciálních manipulačních prostředků.

Nové jaderné zdroje v lokalitách Dukovany a Temelín

Na projektu „Nový jaderný zdroj v lokalitě Dukovany“ probíhaly geologické a hydrogeologické průzkumy užší i širší lokality určené pro výstavbu, průzkumy v oblastech životního prostředí, které by mohly být dotčeny při výstavbě nebo provozu nového jaderného zdroje. Ministerstvu životního prostředí byly předány dokumenty potřebné pro spuštění procesu komplexního posouzení vlivů plánované výstavby nových bloků. Na projektu „Nový jaderný zdroj v lokalitě Temelín“ byly realizovány hlavně činnosti vedoucí k plnění podmínek z vydaného stanoviska EIA a z vydaného povolení k umístění.

V oblasti přípravy na různé alternativy investorského zajištění a financování schválila dne 3. 6. 2016 valná hromada ČEZ, a. s., vyčlenění aktiv souvisejících s projekty nových jaderných zdrojů do samostatných dceřiných společností Elektrárna Temelín II, a. s., a Elektrárna Dukovany II, a. s.

Dne 15. 6. 2016 jmenovala Vláda České republiky ing. Jána Štullera vládním zmocněncem pro jadernou energetiku na období 4 let. Odpovědnost vládního zmocněnce mj. zahrnuje jednání s klíčovými zainteresovanými subjekty, např. možnými dodavateli a strategickými investory nového jaderného zdroje, a zástupci Evropské komise.

Uhelné zdroje

V průběhu I. pololetí 2016 byly zajišťovány zejména přípravné, projektové a realizační práce pro zajištění projektů souvisejících s dlouhodobým ukládáním vedlejších energetických produktů (VEP) z nových a komplexně obnovených zdrojů. Další investice směřovaly především do obnovy zařízení, maximalizace bezpečnosti provozu a účinnosti výroby, například investice do drtičů uhlí v lokalitě Poříčí.

Komplexní obnova Elektrárny Prunéřov II

Po dokončení obnovy na základě úspěšného komplexního vyzkoušení byly v termínech 10. 6., 30. 6. a 15. 7. 2016 všechny tři bloky převzaty od dodavatele. Následně byl zahájen jejich zkušební provoz. Probíhá odstraňování vad a nedodělků. Hlavními důvody dílčího zpoždění komplexní obnovy byly administrativní a technické překážky vč. změny technického řešení. Obnova výrobních bloků přináší u každého ze 3 bloků navýšení instalovaného výkonu z původních 210 na 250 MW_e, nárůst účinnosti v kombinaci s výrobou tepla nad 40 % a zlepšení veškerých emisních parametrů v průměru o 60 %.

Výstavba nového zdroje 660 MW v Elektrárně Ledvice

Pokračuje uvádění do provozu a seřizování zařízení. Z důvodu pokračujících obtíží provázejících zprovoznování bloku kvůli komplikacím při odvodu strusky z kotle a kvůli zvýšenému úletu popílku za elektroodlučovači budou provedeny potřebné úpravy na zařízení, a tudíž dojde k posunu termínu převzetí zdroje. Dokončení nového zdroje je předpokládáno až v roce 2017.

Vodní elektrárny

Probíhala realizace běžných investičních akcí do modernizace zařízení a zvýšení účinnosti výroby na vodních zdrojích v souladu se schváleným programem obnov, jako např. generální opravy turbogenerátoru č. 1 elektrárny Lipno a přípravné práce na generální opravu turbogenerátoru č. 4 elektrárny Kamýk.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2016 Skupina ČEZ v České republice provozovala výrobní zdroje s celkovým instalovaným výkonem 13 351 MW. Celkový instalovaný výkon jaderných elektráren Dukovany a Temelín byl 4 290 MW. Uhelné elektrárny a teplárny disponují výkonem 6 967 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 960 MW a ostatní elektrárny s obnovitelnými zdroji 134 MW.

V porovnání s pololetím loňského roku došlo v České republice pouze k jedné změně v instalovaném výkonu, a to ke snížení na elektrárně Tisová II, výrobním bloku 6, o 7 MW.

Vybrané informace o výsledcích segmentu výroba ČR

Jednotka	Segment Výroba - tradiční energetika		Segment Výroba - nová energetika		Celkem		
	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	
Výroba elektřiny	GWh	29 944	29 630	202	201	30 146	29 830
Dodávka teploty	TJ	10 129	9 810	0	0	10 129	9 810
Instalovaný výkon	MW	13 157	13 150	201	201	13 358	13 351

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2016

V roce 2016 se očekává výroba ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice ve výši 59,1 TWh, tj. o 2,4 TWh více, než činila výroba v roce 2015. V jaderných elektrárnách je předpoklad výroby ve výši 26,4 TWh, v uhelných, plynových a paroplynových elektrárnách 29,8 TWh a v ostatních zdrojích 2,9 TWh.

Distribuce

Distribuce elektřiny

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2016 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 17,6 TWh. To představuje oproti srovnatelnému období loňského roku nárůst o 0,25 TWh. Dodávka vzrostla zejména na hladině vysokého napětí vlivem větší spotřeby firemních zákazníků, ale i na hladině nízkého napětí zejména z důvodu nárůstu počtu zákazníků využívajících topných sazeb. Na hladině velmi vysokého napětí došlo k mírnému poklesu.

Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce dosáhly za I. pololetí roku 2016 výše 3,3 mld. Kč. Směřovaly převážně do distribučních sítí na všech napěťových hladinách a dále do rekonstrukcí transformoven. Do staveb vyvolaných požadavky zákazníků bylo z výše uvedené částky alokováno cca 0,9 mld. Kč.

Strategický program Redesign segmentu Distribuce ČR

Strategický program Redesign segmentu Distribuce ČR pokračuje dle harmonogramu. K 1. 7. 2016 bylo převedeno 836 zaměstnanců vykonávajících činnosti měření ze společnosti ČEZ Distribuční služby do ČEZ Distribuce. K převodu zbývajících cca 1 700 zaměstnanců dojde k 1. 1. 2018. Realizace programu, tj. integrace těchto činností, přinese cca 200 mil. Kč ročně z titulu zefektivnění vykonávaných činností a synergických efektů, současně tento strategický program zabezpečí plnění legislativních a regulatorních požadavků.

Prodej

V I. pololetí roku 2016 Skupina ČEZ nabízela koncovým zákazníkům v České republice následující komodity a s nimi spojené služby:

- elektřinu (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ, a. s., Elektrárna Počeradý, a.s., Elektrárna Dětmárovice, a.s., Energo centrum Vítkovice, a. s., Energetické centrum s.r.o., Energotrans, a.s. a Elektrárna Tisová, a.s.),
- zemní plyn (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o.),
- teplo, resp. tepelnou energii (ČEZ, a. s., ČEZ Teplárenská, a.s., Energetické centrum s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o., Energotrans, a.s., Elektrárna Počeradý, a.s., Elektrárna Dětmárovice, a.s., Elektrárna Tisová, a.s., Energo centrum Vítkovice, a.s.),
- distribuci elektřiny (ČEZ Distribuce, a. s.).

Komoditní produkty nabízené společnostmi ČEZ Prodej

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Skupina ČEZ zajišťuje prodej elektřiny v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., jejíž prodej koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ dosáhl v I. pololetí roku 2016 objemu 9,6 TWh (za celou Skupinu ČEZ to bylo 9,7 TWh). Pokles o 0,5 TWh oproti stejnému období roku 2015 byl způsoben zejména neobnovením kontraktu s jedním objemově významným zákazníkem.

Prodej zemního plynu

Za I. pololetí 2016 dokázala společnost zvýšit počet odběrných míst nejvíce ze všech dodavatelů, a to o více než 10 tisíc (tj. 26,4 % netto přírůstku celého trhu) na 395 tisíc odběrných míst. ČEZ Prodej se tak v počtu odběrných míst stal druhým největším dodavatelem plynu v ČR.

Úspěch společnosti ČEZ Prodej při prodeji plynu koncovým zákazníkům je vedle odpovídajících služeb dán i finanční výhodností nabídky pro zákazníky. V oblasti velkooběru jsou ceny dodávek zemního plynu společnostmi ČEZ Prodej a ČEZ Energetické služby odvozeny od aktuálně nejvýhodnějších cen/produktů na velkoobchodním trhu. V dubnu a květnu 2016 reagoval ČEZ Prodej na vývoj tržních cen snížením ceny u svých produktových řad ČEZ s odměnou, ČEZ se zárukou, Comfort a Praktik.

V I. pololetí 2016 dodal ČEZ Prodej, s.r.o., svým koncovým zákazníkům zemní plyn v souhrnném objemu 3,1 TWh (z toho 2,9 TWh koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ).

Vedle ČEZ Prodej, s.r.o., se v podstatně menší míře na prodeji zemního plynu koncovým zákazníkům podílela také společnost ČEZ Energetické služby, s.r.o., v I. pololetí 2016 jej dodala 18,5 GWh (z toho 0,2 GWh koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ).

Nekomoditní produkty nabízené společnostmi ČEZ Prodej

Mobilní telefony

ČEZ Prodej je plnohodnotným virtuálním operátorem s vlastní produktovou nabídkou mobilní telefonie. Podle rozsahu zajišťovaných služeb se řadí do kategorie tzv. středního virtuálního operátora. S více než 72 tisíci aktivními SIM kartami patří ČEZ Prodej mezi největší virtuální mobilní operátory v ČR.

Finanční služby

Od března 2016 rozšířil ČEZ Prodej služby pro své zákazníky o nabídku úvěrových finančních služeb poskytovaných ve spolupráci se společností Essox s.r.o., dceřinou společností Komerční banky, a.s. Jedná se o úvěr na nákup vybraných energetických řešení pro domácnosti, neúčelový úvěr a kreditní kartu.

Služby ČEZ ESCO

ČEZ ESCO chce být první volbou pro ty, kteří mají zájem o instalaci nebo provoz lokálního energetického zdroje či distribuční sítě a chtějí spotřebovávat energii efektivně a šetrně. Nabídka

v oblasti decentralizované energetiky sdružuje odbornou a obchodní kapacitu Skupiny ČEZ v oblasti energetických úspor, decentralizovaných zdrojů, osvětlení a dalších energetických produktů a služeb. Zaměřuje se na vytváření individuálních nabídek pro business zákazníky, malé a střední podniky a veřejný sektor. Jednotlivé produkty realizačně zajišťují společnosti ČEZ Prodej, ČEZ Energo, ČEZ Energetické služby, EVČ, ENESA a další, které jsou postupně začleňovány do skupiny ČEZ ESCO.

V oblasti fotovoltaiky vyhlásila Skupina ČEZ na konci října 2015 nabídku střešních solárních elektráren na klíč, a to jak pro firmy, tak pro domácnosti. Na tomto základě společnost ČEZ Solární předala zákazníkům 1 200 nabídek na střešní fotovoltaiku.

Projekty EPC (Energy Performance Contracting), ve kterých je investice do zařízení u zákazníka hrazena z následně dosažených úspor energie, pokračovaly například energetickou modernizací ateliérů Národního divadla v Praze, nebo rozsáhlým projektem úspor v Kongresovém centru Praha.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny a zemního plynu na rok 2016

Do konce roku 2016 neočekává Skupina ČEZ žádné výraznější změny oproti plánované dodávce elektřiny, která přibližně odpovídá skutečnosti roku 2015. Stabilizace objemu dodávky, resp. tržního podílu v segmentu malooběratelů, je i přes silné konkurenční prostředí očekávána díky optimalizaci retenčních aktivit a pokračování v akvizici nových zákazníků. Tato snaha byla podpořena zlevněním některých produktových řad a aktivním oslovováním zákazníků, kterým končí smlouva na dobu určitou.

Na trhu se zemním plynem předpokládá Skupina ČEZ v roce 2016 dodat svým zákazníkům v České republice o cca 0,63 TWh více plynu než v roce 2015. Nárůst dodávky je očekáván především v segmentu domácností a v segmentu firemních klientů.

Ostatní činnosti

Inovační projekty

Elektromobilita

Rozvoj projektu Elektromobilita ČEZ pokračuje v souladu s projektovým záměrem na roky 2016–2017, který byl v lednu 2016 schválen vedením společnosti. Projekt se i nadále primárně soustředí na budování sítě veřejné dobíjecí infrastruktury a nabídku souvisejících produktů. Věnuje se rovněž dalším doplňkovým aktivitám souvisejícím s elektromobilitou.

Počet rychlodobíjecích stanic se zvýšil k 1. 7. 2016 na 15 a do 11. 8. 2016 vzrostl na 21. Počet stanic normálního dobíjení dosahoval počtu 48, resp. 46. Instalace dalších dobíjecích stanic je připravována tak, aby byla pokryta hlavní centra a nejdůležitější silniční tahy v desítkách lokalit po celé ČR. Pokračují jednání s partnery, kteří disponují lokalitami vhodnými pro výstavbu sítě dobíjecích stanic, a to jak na straně soukromých společností, komerčních subjektů, tak i na straně municipalit. S rozšiřující se nabídkou elektromobilů na českém trhu a s rostoucí kapacitou baterií ve vozidlech (větší dojezd vozu) se zintenzivňuje i spolupráce s dodavateli vozidel.

Skupina ČEZ disponuje v rámci své firemní flotily téměř třicítkou elektromobilů, které aktivně testuje. Ve spolupráci s partnery pokračuje testování nasazení elektromobilů do běžného provozu – v první polovině roku se jednalo např. o dlouhodobé testování využití 2 užitkových elektromobilů Českou poštou.

V únoru 2016 ve spolupráci se společnostmi ARRIVA PRAHA s.r.o. a PASSERINVEST GROUP, a.s., uvedla Skupina ČEZ do pravidelného provozu v Praze dva elektrobusy tovární značky SOR.

Ve spolupráci s vybranými automobilkami ČEZ připravil speciální nabídku na pořízení vozidel určenou výhradně pro veřejnou správu.

Pokračuje spolupráce s vybranými kraji a ministerstvy, zejména v souvislosti s implementací strategického rámce rozvoje čisté mobility v souladu s Národním akčním plánem čisté mobility.

Investice do nových technologií

Pod obchodní značkou INVEN CAPITAL vyhledává společnost ČEZ Nová energetika možnosti investic do menších až středně velkých inovativních společností podnikajících v sektoru nové energetiky v Evropě. Cílem je vytvoření dlouhodobé hodnoty díky aktivní spolupráci s portfoliovémi společnostmi a jejich zakladateli.

V I. pololetí roku 2016 byla uskutečněna investice do bavorské společnosti tado GmbH zabývající se chytrým řízením teploty v domácnosti na základě polohy a zvyklostí uživatele. Nabízené inteligentní termostaty jsou kompatibilní s většinou kotlů v Evropě a jsou schopny řídit i klimatizační jednotky. Navíc umožňují poskytování dalších služeb koncovým uživatelům, např. on-line nabídku opravy kotle. Další zrealizovanou investicí v tomto období byl vstup do renomovaného londýnského fondu Environmental Technologies Fund, zaměřujícího se na investice do rychle rostoucích firem z oblasti čistých technologií. Od této investice očekává Skupina ČEZ zhodnocení 20–25 % a také přístup k unikátním investičním příležitostem a know-how.

Investice do start-upů

V roce 2016 i nadále pokračuje partnerství ČEZ v soutěži Czech ICT Incubator @ Silicon Valley pořádané Czech ICT Alliance. V této soutěži, kde ČEZ zastává jeden z hlasů odborné poroty, bojují startupy o účast a mentoring v prestižním inkubátoru Runway v Silicon Valley. V rámci březnového třetího kola se přihlásilo 23 perspektivních startupů z ČR, ze kterých porota po dvou kolech výběru zvolila dva vítěze - společnost BattSwap, která nabízí řešení pro rychlou výměnu baterií v elektromobilech, a společnost Lumitrix vyrábějící kompaktní systémy pro dlouhodobé venkovní projekce (tzv. videomapping).

Během I. pololetí 2016 se uskutečnilo první kolo programu Smart Energy v amsterdamském startupovém akcelérátoru Rockstart, jehož je ČEZ partnerem. Celkem 10 startupů zde podstoupilo 180 dní intenzivního mentoringu, díky kterému mohly pracovat na svých business modelech, shánět partnery a zákazníky, nebo získávat nové členy do svých týmů. Celý program završuje konference

Smart Energy Demo Day, kde zmiňované startupy prezentují své nápady a úspěchy potenciálním investorům.

Činnosti napříč Skupinou ČEZ

Společnosti Skupiny ČEZ poskytují své služby v rámci Skupiny ČEZ i pro zákazníky na volném trhu. Vhodně tím navazují na hlavní předmět podnikání společností Skupiny ČEZ a vytvářejí potřebné zázemí pro činnost celé Skupiny ČEZ.

ČEZ Korporátní služby

Společnost nabízí široké spektrum podpůrných služeb. Pro své zákazníky zajišťuje nákup a pronájem dopravních a mechanizačních prostředků, správu vozového parku, správu a provozování neenergetických nemovitostí včetně movitého majetku, personální služby včetně výpočtu mezd a administrativní služby (provoz podatelen, archivů, recepcí apod.).

ČEZ ICT Services

Společnost poskytuje informační a telekomunikační služby ve Skupině ČEZ založené na konsolidované aplikační a technologické architektuře. Jedná se například o systémy řízení zdrojů firmy (ERP), zákaznické systémy podporující prodej propojené se zákaznickou obsluhou a analytickými nástroji a také o systémy zajišťující obchodování s elektřinou a dalšími komoditami. V případě telekomunikačních služeb zahrnuje portfolio hlasové i datové služby a dále provoz samostatných radiových sítí pro provoz technologie a dispečerské řízení osádek.

Legislativní a 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. Distribuční poplatky jsou také regulovány. V oblasti trhu s teplem jsou ceny založeny na tarifním systému a každá změna ceny vyžaduje schválení Energetického regulačního úřadu.

Oblast výroby

Výroba energie z obnovitelných zdrojů je podporována systémem zelených certifikátů. K upřesnění podpory pro biomasu, bioplyn, spalování, větrnou energii a další obnovitelné zdroje dochází zákonem o obnovitelných zdrojích energie z roku 2015. Zákon představuje nový mechanismus podpory, tzv. aukční systém, jehož záměrem je snížit náklady na podporu výroby z obnovitelných zdrojů energie.

Dne 16. 7. 2016 nabyl účinnosti zákon o investicích v oblasti větrných elektráren související s rozvojem větrné energetiky. Podle tohoto zákona bude větrná turbína (spolu se základnou, věží a technickými prvky) představovat stavbu ve smyslu stavebního zákona. Tato změna může vést k významnému nárůstu daně z nemovitosti placené provozovateli větrných elektráren. Kromě toho umístění větrné farmy bude muset být označeno v místním územním plánu, který má stanovit celkovou maximální výšku větrné turbíny. Zákon také zavádí pravidla týkající se minimální vzdálenosti mezi větrnou turbínou a obydlími nebo přírodně cennými lokalitami, která musí být rovna nebo větší než desetinásobek výšky větrné turbíny. V souvislosti s provozem větrných elektráren jsou povoleny pouze opravy a nutná údržba, aktivity zaměřené na zvyšování produktivity větrné elektrárny jsou vyloučeny.

Efektivně tím došlo k odložení prvních předpokládaných aukcí a zároveň tento zákon ohrožuje realizace projektů parků větrných elektráren v celém Polsku včetně projektů Skupiny ČEZ rozvíjených v rámci společnosti Eco-Wind Construction.

Předpisy v oblasti energetické účinnosti byly přijaty s cílem podporovat energetické úspory a aktivity v oblasti energetické účinnosti. Snížení spotřeby energie bude podporováno systémem bílých certifikátů.

Výroba

Výroba elektřiny

V uhelných elektrárnách bylo v I. pololetí 2016 vyrobeno 1 349 GWh elektřiny, tj. o 5 GWh méně než ve stejném období roku 2015. Malá vodní elektrárna Borek Szlachecki s instalovaným výkonem 885 kW k 30. 6. 2016 vyprodukovala 3,0 GWh elektřiny, malá vodní elektrárna Skawinka pak 2,7 GWh elektřiny.

Výroba tepla

V I. pololetí 2016 dodaly polské elektrárny Chorzów a Skawina 3 265 TJ tepla, tedy o 372 TJ (o 13 %) více než ve stejném období roku 2015.

Investiční výstavba

V Polsku vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v I. pololetí 2016 na investice 37 mil. Kč. Největší část investičních výdajů byla směřována na generální opravu kotlů a připojení turbogenerátoru č. 3 v elektrárně Skawina.

Instalovaný výkon

V Polské republice vlastnily společnosti Skupiny ČEZ k 30. 6. 2016 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 680,9 MW, ze kterého představují černouhelné elektrárny 678,4 MW a vodní elektrárny 2,5 MW.

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment Výroba - tradiční energetika		Segment Výroba - nová energetika		Celkem	
		I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
		Výroba elektřiny	GWh	1 360	1 354	-	-
Dodávka teploty	TJ	2 893	3 265	-	-	2 893	3 265
Instalovaný výkon	MW	681	681	-	-	681	681

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2016

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Skupiny ČEZ je v roce 2016 plánována v objemu 3,0 TWh.

Předpokládaná situace v prodeji tepla v roce 2016

V roce 2016 je očekáván prodej tepla v celkovém objemu 5,8 tis. TJ.

Prodej

Prodej elektřiny a zemního plynu

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům v Polsku se zabývá společnost CEZ Trade Polska sp. z o.o., která od roku 2016 zahájila také dodávku zemního plynu koncovým zákazníkům. Za I. pololetí 2016 společnost dodala svým zákazníkům 918 GWh elektřiny, což představuje meziroční zvýšení o 68 GWh. Společnost dodala v I. pololetí 2016 rovněž 30 GWh zemního plynu.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny a zemního plynu v roce 2016

Celkový objem prodané elektřiny v roce 2016 koncovým zákazníkům je předpokládán ve výši 1 917 GWh, tedy o 305 GWh nad úroveň roku 2015. Odhadovaný objem dodávky zemního plynu v roce 2016 je 70 GWh. V průběhu roku 2016 bude Skupina ČEZ pokračovat v prodeji elektřiny a zemního plynu s cílem zvýšit tržní podíl.

CEZ ESCO Polska

Od května funguje na polském trhu společnost CEZ ESCO Polska, která stejně jako obdobná společnost v České republice bude nabízet firmám, obcím i veřejným institucím kromě optimalizace využití energií také širokou paletu energetických služeb, od instalace a provozu kogeneračních jednotek nebo fotovoltaických elektráren až po energetické audity, poradenství a komplexní energetická řešení na klíč.

Legislativní a podnikatelské prostředí v energetice

Domácnosti a podnikatelé připojení k síti nízkého napětí jsou zpravidla zásobováni za regulované ceny prostřednictvím systému kvót podle energetického zákona a rozhodnutí regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR). Od 1. 4. 2016 mají tito zákazníci možnost vstoupit na otevřený trh a sjednat si dodávky elektřiny za neregulované ceny v souvislosti s uvedením standardizovaných odběrových diagramů (Standardized Load Profiles - SLP) a vyhlášení pokynů pro změnu dodavatele regulátorem. Úspěšné dokončení liberalizace, kterou KEVR dříve označil jako jeden z hlavních úkolů pro rok 2016, však významně ohrožuje chybějící sekundární legislativa, existence křížových dotací a tlak vlády na udržení nízkých cen energií pro domácnosti.

Výrobci elektřiny začali nabízet elektřinu přes elektronické tendry, které pomáhají vytvořit krátkodobý trh s elektřinou v zemi. Plný provoz burzy BNEB (angl. IBEX – Independent Bulgarian Energy Exchange) byl zahájen 19. 1. 2016.

Oblast distribuce elektřiny

Dne 30. 6. 2016 vydal regulátor KEVR cenové rozhodnutí s účinností od 1. 7. 2016. Dále oznámil, že zatím nepočítá s úplným otevřením trhu pro domácnosti, minimálně v průběhu stávajícího cenového období, které potrvá až do 30. 6. 2017.

Dne 20. 11. 2015 nabyly platnosti dodatky k Pravidlům energetického trhu. Byla přijata nová pravidla otevírání trhu pro zákazníky na nízkém napětí, zejména pro distribuční společnosti, které jsou oprávněny vytvořit a používat odběrové diagramy pro zákazníky a spolu s prodejními společnostmi musí vytvořit také zásady pro používání těchto diagramů a povinně je zveřejnit. Dne 29. 1. 2016 bylo KEVR představeno a poté přijato osm diagramů SLP (Standardized Load Profiles).

Oblast prodeje elektřiny

Dne 19. 3. 2014 zahájil KEVR nové řízení o odebrání licence pro obchod s elektřinou proti prodejní společnosti CEZ Elektro Bulgaria. Zahájení tohoto řízení je 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.

Výroba

Výroba elektřiny

Uhelná elektrárna Varna v roce 2016 nevyrobila žádnou elektřinu z důvodu pozastavení jejího provozu k 1. 1. 2015 kvůli neplnění ekologických limitů stanovených v integrovaném povolení. Situace v energetickém sektoru v Bulharsku a platný stav související legislativy nyní neumožňují návratnost investice do nutných úprav.

Fotovoltaická elektrárna v Orešci v I. pololetí 2016 vyrobila 3,1 GWh elektřiny, což znamená 5% pokles oproti stejnému období v I. polovině 2015.

V dokončené elektrárně na zplynování biomasy Bara nebyla v roce 2016 spuštěna komerční výroba z důvodu změny podpory poté, co novela zákona zrušila podporu ve formě garantovaných výkupních cen pro projekty výroby elektřiny z biomasy.

Investiční výstavba

V I. pololetí 2016 neproběhla investiční výstavba.

Instalovaný výkon

V Bulharsku Skupina ČEZ disponuje instalovaným výkonem 1 266,7 MW, z toho 1 260 MW v uhelné Elektrárně Varna, 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 Výroba - tradiční energetika		Segment Výroba - nová energetika		Celkem	
		I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Výroba elektřiny	GWh	-	-	3,2	3,1	3,2	3,1
Dodávka teploty	TJ	-	-	-	-	-	-
Instalovaný výkon	MW	1 260,0	1 260,0	5,0	6,7	1 265,0	1 266,7

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2016

Objem vyrobené elektřiny v roce 2016 ve fotovoltaické Elektrárně Orešec je očekáván ve výši 5,9 GWh. Provoz elektráren Varna a Bara se nepředpokládá.

Distribuce

Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2016 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 692 GWh, tj. meziročně o 113 GWh méně. Důvodem poklesu byly teplejší zimní měsíce.

Investiční výstavba

V Bulharsku bylo vynaloženo za I. pololetí 2016 na investiční výstavbu celkem 387 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly, podobně jako ve stejném období roku 2015, převážně do zlepšování kvality distribuční sítě, výměny elektroměrů, kritické infrastruktury v Sofii a nových přípojení do distribuční sítě. Dále byly investice vynakládány na povinný výkup distribučních aktiv, a to ve výši 153 mil. Kč.

Prodej

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

CEZ Trade Bulgaria EAD prodal na volném trhu v I. pololetí 2016 koncovým zákazníkům 1 527 GWh elektřiny, tedy meziročně o 281 GWh (+22,6 %) více. K nárůstu došlo díky úspěšnému získávání nových zákazníků, kteří přecházejí z regulovaného na volný trh.

Prodejní společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům v I. polovině 2016 celkem 3 287 GWh elektřiny, což znamenalo meziroční pokles o 366 GWh (o 10 %). Pokles nastal v důsledku teplejší zimy a nižšího prodeje firemním zákazníkům na hladině vysokého a nízkého napětí, kteří zčásti přešli na volném trhu k jinému obchodníkovi.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2016

Objem prodané elektřiny v roce 2016 je očekáván společností CEZ Elektro Bulgaria AD ve výši 6 053 GWh a společností CEZ Trade Bulgaria EAD ve výši 3 458 GWh.

Legislativní a podnikatelské prostředí v energetice

V Rumunsku probíhá postupná liberalizace energetického trhu. Úplná liberalizace trhu pro podnikatelský segment zákazníků byla dokončena v roce 2013 a pro domácnosti by měla být dokončena v roce 2017. Během roku 2016 nadále probíhá liberalizace segmentu prodeje v souladu se stanoveným harmonogramem.

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. Větrné elektrárny mohou dočasně obchodovat pouze jeden ze dvou přidělených certifikátů na vyrobenou MWh. Zadržené certifikáty mají být obchodovány v případě větrných elektráren od 1. 1. 2018 do konce roku 2020.

Oblast výroby elektřiny

Dočasné akreditace schválené 2. 9. 2015 opravňovaly parky větrných elektráren Fântânele Vest a Cogeaalac po dobu 12 měsíců získávat podporu ve formě zelených certifikátů ve výši jeden certifikát/MWh, druhý certifikát zůstává odložen na období let 2018–2020. V dubnu 2016 regulátor schválil prodloužení dočasné akreditace o 12 měsíců do září 2017. Z dlouhodobého hlediska bylo pro přidělování podpory rozhodující dokončení procesu formální notifikace ze strany Evropské komise (resp. jejího Direction générale de la concurrence de la commission européenne – DG COMP). Formální notifikace pro obě farmy větrných elektráren byly zaslány Evropské komisi rumunskými úřady v únoru 2016. Dne 3. 6. 2016 Evropská komise (DG COMP) ukončila proceduru schvalování veřejné podpory výroby energie z obnovitelných zdrojů a schválila individuální notifikace pro parky větrných elektráren Fântânele Vest a Cogeaalac. Na základě tohoto schválení Evropskou komisí (DG COMP) jsou tyto elektrárny nadále oprávněny být zapojeny do schématu podpory výroby z OZE v souladu s platnou legislativou a získávat zelené certifikáty za svoji produkci elektřiny. Pro rok 2016 to znamená podporu ve výši 2 zelených certifikátů – jednoho přidělovaného a jednoho odloženého.

Oblast distribuce

Tarify pro regulovaný sektor distribuce a prodeje účinné od 1. 1. 2016 byly rumunským regulačním úřadem vyhlášeny v druhé polovině prosince 2015. Rumunský regulátor snížil průměrný distribuční tarif společnosti CEZ Distributie o 11 %. K podobnému snížení tarifů přistoupil i u ostatních distribučních společností i přesto, že metodika výpočtu distribučních tarifů platná na začátku regulačního období stanovila limit meziroční změny průměrného tarifu na +/- 7 %. Těsně před novým cenovým rozhodnutím však regulátor změnil metodiku výpočtu tarifů a tento 7% limit jednostranným rozhodnutím odstranil. Společnost CEZ Distributie proti výše uvedenému rozhodnutí podala dne 18. 1. 2016 stížnost k soudu a současně odvolání k regulátorovi. Regulátor odvolání zamítl. Prvoinstanční soud rozhodl ve prospěch společnosti. Rozhodnutí stále není pravomocné.

Výroba

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2016 vyrobily parky větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac elektřinu v objemu 567 GWh, což představovalo meziroční pokles o 129 GWh. Nižší výroba nastala vlivem horších povětrnostních podmínek a 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 49 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

Byly uskutečněny drobné investice ve výši 0,3 mil. Kč týkající se parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac a vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2016 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku výrobní zdroje s instalovaným elektrickým výkonem 622 MW (větrné elektrárny 600 MW, vodní elektrárny 22 MW).

Vybrané informace o výsledcích segmentů výroba

	Jednotka	Segment Výroba - tradiční energetika		Segment Výroba - nová energetika		Celkem	
		I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Výroba elektřiny	GWh	-	-	726	616	726	616
Dodávka teploty	TJ	-	-	-	-	-	-
Instalovaný výkon	MW	-	-	622	622	622	622

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2016

Za celý rok 2016 je očekávána výroba 1 167 GWh ve větrných elektrárnách a 90 GWh ve vodních elektrárnách.

Distribuce

Distribucí elektřiny v Rumunsku se ve Skupině ČEZ zabývá společnost CEZ Distributie S.A., která v I. pololetí 2016 distribuovala elektřinu v celkovém objemu 3 162 GWh, což znamenalo meziroční mírný pokles o 35 GWh.

Investiční výstavba

Investiční náklady ve výši 624 mil. Kč směřovaly zejména do distribučního majetku a do nových elektroměrů.

Prodej

V I. pololetí 2016 prodala společnost CEZ Vanzare S.A. koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 645 GWh, což představovalo meziroční pokles o 58 GWh. Hlavním důvodem byl nižší prodej zákazníkům z řad průmyslových podniků.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2016

Celkový roční prodej elektřiny je očekáván ve výši 3 316 GWh.

Skupina ČEZ v Turecké republice

Legislativní a podnikatelské prostředí v energetice

Měnový kurs turecké liry k USD se prakticky po celé I. pololetí pohyboval pod úrovní konce roku 2015, i když neustále mírně fluktoval. Nicméně v porovnání s významným oslabením proti americkému dolaru v roce 2015 se v I. pololetí 2016 pohyboval v úzkém pásmu.

Ceny silové elektřiny v Turecku v prvním čtvrtletí meziročně poklesly, především z důvodu vyšší výroby ve vodních zdrojích. Ve druhém čtvrtletí mírně narostly na úroveň vyšší, než byly v roce 2015, v souvislosti s vyšší poptávkou.

V průběhu I. pololetí pak došlo k úpravám legislativy v oblasti poplatků za přenos, které povedou k jejich navýšení. Další legislativní úpravy se týkaly oblasti obnovitelných zdrojů, umožňující poskytovat podpůrné služby i zdrojům v režimu podpory. Vybrané vodní elektrárny společnosti Akenerji tak budou moci dosáhnout na dodatečné výnosy za podpůrné služby.

V oblasti distribuce a prodeje elektřiny probíhala v I. pololetí 2016 jednání s regulačním úřadem ohledně úpravy podmínek nového regulačního období počínajícího 1. 1. 2016. Po převážně zamítavém rozhodnutí následovala formální soudní žaloba.

Na přelomu června a července došlo v Turecku k eskalaci vnitropolitické nestability po potlačení puče části turecké armády. Měnový kurs turecké liry reagoval krátkodobým oslabením na několikaleté minimum, později se vrátil téměř na původní hodnoty. Ratingová agentura Standard & Poor's reagovala na politickou nejistotu v zemi snížením ratingu. Situaci v zemi Skupina ČEZ ve spolupráci s tureckým partnerem sleduje, v současné době však považuje za předčasné z ní vyvozovat jakékoliv důsledky. Výrobní, prodejní i distribuční aktiva generují prostředky podle plánu.

Výroba

Výroba elektřiny

Celkem bylo ve skupině Akenerji v I. pololetí 2016 vyrobeno 1 710 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 607 GWh, v plynových elektrárnách 1 082 GWh a ve větrných elektrárnách 21 GWh. To představuje snížení o 178 GWh oproti roku 2015, kdy bylo v I. pololetí vyrobeno 1 888 GWh (ve vodních elektrárnách 989 GWh, v plynových elektrárnách 878 GWh a ve větrných elektrárnách 20 GWh).

Investiční výstavba

Do oblasti výroby elektřiny byly investovány 13,6 mil. TRY (cca 114 mil. Kč), především na rozšíření parku větrných elektráren v lokalitě Ayyıldız.

Instalovaný výkon

Výroba elektřiny je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. a jejími dceřinými společnostmi. Společnost Akenerji vlastní jednu neprovozovanou starší plynovou elektrárnu, jednu moderní paroplynovou elektrárnu, jednu větrnou a osm vodních elektráren. Instalovaný výkon elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku je celkově 1 208 MW, z toho je 289 MW ve vodních, 904 MW v paroplynových a 15 MW ve větrných elektrárnách. Meziročně došlo k poklesu vlivem prodeje vodní elektrárny Akocak.

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2016

Celkové množství vyrobené elektřiny je očekáváno ve výši 3,7 TWh. Meziroční pokles je dán předpokládanou nižší výrobou ve vodních i plynových elektrárnách.

Distribuce

Oblast distribuce elektřiny je v Turecku zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. (SEDAŞ), nepřímo ovládaná společností ČEZ a jejím tureckým partnerem AKKÖK (prostřednictvím společného podniku Akcez Enerji A.Ş.). Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům za I. pololetí 2016 činil 4 341 GWh, což znamenalo 4,5% nárůst oproti stejnému období roku 2015.

Investiční výstavba

Do oblasti distribuce bylo investováno 21,1 mil. TRY (cca 178 mil. Kč). Tyto investice směřovaly zejména do nárůstu 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 2016 činilo 4 196 GWh, což představovalo 9,5% meziroční nárůst. Nárůst byl zčásti ovlivněn vyšší poptávkou a zčásti získáním nových oprávněných zákazníků.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny v roce 2016

Pro rok 2016 je očekáván objem distribuované elektřiny ve výši 8,7 TWh a prodané elektřiny ve výši 8,9 TWh.

Skupina ČEZ ve Slovenské republice

Skupina ČEZ má přímý podíl 24,5 % (a v rámci skupiny společných podniků s MOL 25,5% podíl) na teplárně v rafinerii Slovnaft (CM European Power Slovakia s.r.o.).

Výroba a prodej elektřiny a tepla

Výrobu technologické páry a elektřiny v rafinerii Slovnaft zajišťuje společnost CM European Power Slovakia, s. r. o., jež je součástí skupiny společných podniků ČEZ a MOL. Za I. pololetí 2016 dodala 2 468 TJ tepla a vyrobila 250 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

Projekt paroplynové elektrárny o výkonu 850 MW v lokalitě Slovnaft byl dočasně pozastaven vzhledem k nevýhodným cenám elektřiny a plynu, které nezajišťují návratnost investice.

Nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice

Společnost Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s., v níž drží ČEZ, a. s., prostřednictvím společnosti ČEZ Bohunice a.s. 49 % akcií a 51 % vlastní slovenská státní společnost JAVYS, se aktivně účastní tvorby územně plánovací dokumentace v obci Jaslovské Bohunice, zejména pro potřeby dokončení výkupu pozemků. Finální verze územně plánovací dokumentace byla zveřejněna na vývěsce obce do 6. 7. 2016 a následně bude projednána a schválena v zastupitelstvu obce Jaslovské Bohunice.

V rámci procesu EIA byl dne 14. 3. 2016 na Ministerstvo životního prostředí Slovenské republiky předložen Odborný posudek k navrhované činnosti včetně návrhu závěrečného stanoviska - Nový jaderný zdroj v lokalitě Jaslovské Bohunice. Dne 15. 4. 2016 vydalo Ministerstvo závěrečné stanovisko, v němž se doporučuje realizovat navrhovanou činnost. Závěrečné stanovisko má platnost 7 let ode dne vydání.

Riziko z regulace, financování a návratnosti projektu trvá.

Prodej

Prodej elektřiny a zemního plynu koncovým zákazníkům

V I. pololetí 2016 pokračovala společnost CEZ Slovensko, s.r.o., v prodeji elektřiny a zemního plynu zákazníkům ze segmentu velkooběru a segmentu malooběru, tj. domácnostem a malým a středním firmám. Celková dodávka za I. pololetí roku 2016 za všechny segmenty zákazníků dosáhla 875 GWh elektřiny, tedy obdobného objemu jako ve stejném období roku 2015, a 1 250 GWh zemního plynu s meziročním nárůstem o 129 GWh (+11,5 %).

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny a zemního plynu v roce 2016

V roce 2016 je předpokládán obdobný objem dodávek elektřiny v segmentech velkooběru i malooběru jako v roce 2015 a mírné zvýšení celkové dodávky zemního plynu. Aktivní činnost na trhu s cílem zvýšit tržní podíl bude pokračovat.

Země s omezeným působením

V některých zemích svého působení vykonává Skupina ČEZ pouze omezený rozsah činností. Jedná se o země, v nichž jsou aktivity teprve rozvíjeny nebo naopak již byly utlumeny, a také země, v nichž není prováděna obchodní činnost v oblasti energetiky.

Spolková republika Německo

V rámci naplňování své aktualizované strategie, kdy se Skupina ČEZ zaměřuje na posílení pozice v oblasti obnovitelných zdrojů v regionu střední Evropy, patří Německo nadále mezi prioritní trhy.

Krok v naplňování strategie rozvoje obnovitelných zdrojů přináší spolupráce s německou skupinou Aquila Capital, předním správcem aktiv v obnovitelných zdrojích v Německu. Pro Skupinu ČEZ Aquila Capital vyhledává možné investiční příležitosti do farem větrných elektráren, jednat se může jak o podíly v již provozovaných farmách větrných elektráren, tak o projekty před výstavbou se schválenou formou podpory. Objem investic se bude v rámci této spolupráce pohybovat v řádu jednotek stovek milionů EUR v horizontu pěti let a celkový výkon by mohl dosáhnout cca 120 MW. Aquila Capital předložila v prvním pololetí 4 projekty s celkovým výkonem 118 MW splňující podmínky spolupráce. Všechny projekty byly buď farmy elektráren již v provozu, nebo s připojením do sítě v roce 2016.

V I. pololetí 2016 Skupina ČEZ analyzovala a interně ocenila řadu projektů v oblasti onshore (na pevnině) i offshore (na moři) větrné energetiky a biomasy s celkovým instalovaným výkonem přesahujícím 1 000 MW. Analýzy rovněž probíhají u biometanových stanic, v současnosti se jedná o projekty s kapacitou 1 450 Nm³/h.

Maďarsko

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

V Maďarsku prodala v I. pololetí 2016 společnost CEZ Magyarország Kft. koncovým zákazníkům 613 GWh elektřiny, což znamenalo snížení oproti stejnému období roku 2015 o 36 GWh (-5,5 %).

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny v roce 2016

Celkový dodaný objem v roce 2016 je předpokládán na nižší úrovni než v roce 2015. Aktivní činnost na trhu s cílem zvýšit tržní podíl bude pokračovat.

Albánská republika

Na základě Dohody o narovnání s Albánií byla dne 25. 7. 2016 řádně uhrazena další splátka ve výši 21,1 mil. EUR (cca 570 mil. Kč). Z celkové částky ve výši 95 mil. EUR již ČEZ, a. s., obdržel 52,8 mil. EUR. Další úhrady jsou plánovány v ročních splátkách do roku 2018.

Republika Srbsko

V Srbsku působí Skupina ČEZ na velkoobchodním trhu s elektřinou. Akviziční aktivity jsou od roku 2010 tlumeny.

Irsko a Nizozemské království

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

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 4. 1. nabyla společnost ČEZ ESCO, a.s., 49% akciový podíl na společnosti ENESA, a.s., od společnosti EVČ, s.r.o.; 6. 1. nabyla společnost ČEZ ESCO, a.s., 26% akciový podíl na společnosti ENESA, a.s., od ostatních akcionářů; celkový podíl ČEZ ESCO na společnosti ENESA tímto dosáhl 75 %,
- 12. 1. byl vkladem části obchodního závodu Teplárna Vítkovice zvýšen základní kapitál společnosti Energo centrum Vítkovice, a.s., na 57 mil. Kč,
- 10. 2. nabyla společnost ČEZ ESCO, a.s., 100% obchodní podíl na společnosti juwi, s.r.o. (dne 7. 3. změna obchodní firmy na ČEZ Solární, s.r.o.) zabývající se instalacemi a údržbou fotovoltaických elektráren pro zákazníky s individuální obsluhou,
- 22. 6. koupil ČEZ Prodej, s.r.o., 100% podíl na společnosti Energie2 Prodej, s.r.o.,
- 1. 7. prodala společnost ČEZ Distribuční služby, s.r.o., část obchodního závodu „Měření“ společnosti ČEZ Distribuce, a. s.,
- 7. 7. došlo ke změně 100% vlastníka společnosti Energo centrum Vítkovice, a. s., ze společnosti ČEZ, a. s., na společnost ČEZ ESCO, a.s.,
- 13. 7. zanikla společnost EGI, a.s. vlastněná společností ŠKODA PRAHA a.s.

Irsko

- 15. 4. vstoupila společnost CEZ International Finance Ireland Ltd. do likvidace.

Kyperská republika

- 6. 2. zanikla společnost Taidana Limited, která byla od konce roku 2014 v likvidaci.

Nizozemské království

- 8. 4. vznikla nizozemská společnost CEZ ESCO Poland B.V. jako 100% dceřiná společnost CEZ Poland Distribution B.V.,
- 18. 8. nastala účinnost fúze splynutím společností CEZ Silesia B.V. a CEZ Poland Distribution B.V.; nástupnickou společností se stala CEZ Poland Distribution B.V.

Polská republika

- 31. 3. se 100% vlastníkem společnosti A.E. Wind sp. z o.o. stala společnost Baltic Green Construction sp. z o.o.,
- 31. 3. proběhla změna právní formy společnosti A.E. Wind sp. z o.o. na akciovou společnost (označení právní formy S.A.),
- 6. 4. vznikla společnosti Baltic Green IX sp. z o.o., jejím 100% vlastníkem je společnost Baltic Green Construction sp. z o.o.,
- 12. 5. vznikla společnost CEZ ESCO Polska sp. z o.o., jejímiž vlastníky jsou nizozemské společnosti CEZ ESCO Poland B.V. (99,97 %) a CEZ Silesia B.V. (0,03 %),
- 12. 7. vznikla společnost Baltic Green X sp. z o.o., jejím 100% vlastníkem je společnost Baltic Green Construction sp. z o.o.

Rumunsko

- 31. 3. se drobně změnily vlastnické podíly stávajících vlastníků (ČEZ, a. s., a CEZ Poland Distribution B.V.) na společnostech Ovidiu Development S.R.L. a Tomis Team S.A.; i nadále jsou 100% vlastněny společnostmi Skupiny ČEZ.

Slovenská republika

- 9. 1. zanikla společnost JESS Invest, s. r. o.

Spolková republika Německo

- 15. 4. nabyla společnost ČEZ Nová energetika, a.s., 14,8% podíl ve společnosti tado GmbH,
- 31. 5. vznikla společnost CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH se sídlem v Hamburku; jejím 100% vlastníkem je nizozemská společnost CEZ Poland Distribution B.V.,
- 1. 6. vznikla CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH se sídlem v Hamburku; jejím 100% vlastníkem je nizozemská společnost CEZ Poland Distribution B.V.

Valná hromada společnosti ČEZ

Dne 3. 6. 2016 se konala 24. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2015, Souhrnnou zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, závěry Zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2015, Zprávu dozorčí rady a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti,
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku za rok 2015,
- schválila rozdělení zisku společnosti za rok 2015 ve výši 28 114 851 tis. Kč takto:
 - o podíl na zisku přiznaný akcionářům („dividenda“) 21 519 590 tis. Kč
 - o podíl na zisku přiznaný členům orgánů („tantiéma“)..... 0 Kč
 - o převod na účet nerozděleného zisku minulých let 6 595 261 tis. Kč

Dividenda činí 40 Kč na jednu akcii před zdaněním.

- určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2016,
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů pro rok 2017 ve výši 145 mil. Kč a poskytnutí nepeněžního daru pro rok 2016 v celkové hodnotě 2,1 mil. Kč,
- odvolala některé členy z funkce a zvolila do funkce nové členy dozorčí rady, resp. potvrdila ve funkci jednoho člena dozorčí rady, viz kapitolu Změny v orgánech společnosti ČEZ,
- s účinností od 12. 4. 2017 zvolila členy dozorčí rady navržené z řad zaměstnanců ČEZ, a. s.: Jitku Čermákovou, Vladimíra Hronka, Lubomíra Klosíka a Josefa Suchánka,
- odvolala jednoho člena z funkce a zvolila jednoho člena do funkce člena výboru pro audit, viz kapitolu Změny v orgánech společnosti ČEZ,
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady uzavřené s Petrem Blažkem, Petrem Polákem a Janem Sixtou, schválila vzor smlouvy o výkonu funkce člena dozorčí rady,
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů výboru pro audit uzavřené s Ivanem Pilipem a Janem Vaněčkem, schválila vzor smlouvy o výkonu funkce člena výboru pro audit,
- udělila souhlas ke vkladu části obchodního závodu ČEZ, a. s., představované organizační jednotkou „NJZ ETE“, do základního kapitálu společnosti Elektrárna Temelín II, a. s., a souhlas ke vkladu části obchodního závodu ČEZ, a. s., představované organizační jednotkou „NJZ EDU“, do základního kapitálu společnosti Elektrárna Dukovany II, a. s.

Změny v orgánech společnosti ČEZ

Dozorčí rada

Členové dozorčí rady, jejichž členství vzniklo v I. pololetí 2016, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Petr Polák	kooptován dozorčí radou s účinností od 25. 2. 2016 (potvrzen valnou hromadou dne 3. 6. 2016)
Vladimír Kohout	zvolen valnou hromadou od 3. 6. 2016
Ondřej Landa	zvolen valnou hromadou od 3. 6. 2016
Šárka Vinklerová	zvolen valnou hromadou od 3. 6. 2016
František Vágner	zvolen valnou hromadou od 3. 6. 2016

Dozorčí rada na svém zasedání dne 23. 6. 2016 zvolila Ondřeje Landu svým místopředsedou.

Členové dozorčí rady, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2016, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Vladimír Vlk	odstoupil z funkce člena dozorčí rady k 25. 2. 2016
Petr Blažek	místopředseda dozorčí rady od 26. 6. 2015 do 3. 6. 2016 člen dozorčí rady od 12. 6. 2015 do 3. 6. 2016
Jan Sixta	člen dozorčí rady od 12. 6. 2015 do 3. 6. 2016
Jiří Tyc	člen dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 3. 6. 2016
Lukáš Wagenknecht	člen dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 3. 6. 2016

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit, kteří byli zvoleni valnou hromadou dne 3. 6. 2016:

Otakar Hora	člen výboru pro audit od 3. 6. 2016
-------------	-------------------------------------

Členové výboru pro audit, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2016, respektive do uzávěrky pololetní zprávy:

Lukáš Wagenknecht	místopředseda výboru pro audit od 10. 7. 2014 do 3. 6. 2016 člen výboru pro audit od 27. 6. 2014 do 3. 6. 2016
-------------------	---

Představenstvo

Členové představenstva, kteří byli zvoleni na další funkční období:

Martin Novák	místopředseda představenstva od 20. 10. 2011, znovu zvolen s účinností od 22. 5. 2012 znovu zvolen s účinností od 23. 5. 2016 člen představenstva od 21. 5. 2008, znovu zvolen s účinností od 22. 5. 2012 znovu zvolen s účinností od 23. 5. 2016
--------------	--

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.
 - Žaloba na vyslovení neplatnosti usnesení valné hromady společnosti United Energy, a.s. (ČEZ Teplárenská, a.s., je právním nástupcem), kterým bylo rozhodnuto o squeeze-outu, byla pravomocně zamítnuta.
2. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti Lignit Hodonín, s.r.o., byla společností ČEZ, a. s., přihlášena pohledávka přesahující 115 mil. Kč s tím, že 23 mil. Kč je ztráta vzniklá nezaplacením dodané elektřiny. Zbýlá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Konkurs byl zrušen v září 2013 kvůli zcela nepostačujícímu majetku dlužníka pro uspokojení věřitelů. Přihlášená pohledávka ČEZ, a. s., tak nebyla uspokojena vůbec. Insolvenční správce zároveň 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. Usnesením Městského soudu v Praze z května 2012 vstoupil do řízení nový žalobce, a to společnost UVR Mníšek pod Brdy a.s., která odkoupila podnik dlužníka. Žalovaná pohledávka byla následně několikrát postoupena. V současné době je vlastníkem pohledávky společnost FORMOSANA LIMITED, která vystupuje v soudním řízení jako žalobce. Výsledek řízení nelze předjímat.
3. Proti společnosti ČEZ, a. s., je dále vedeno 35 soudních sporů, které byly zahájeny týměž žalobcem – Lesy České republiky, s.p. Všechny spory mají stejnou podstatu, a to uplatňovaný nárok na náhradu škod způsobených provozní činností ČEZ, a. s., v letech 1997, 1999 – 2013 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999 a nejnovější z roku 2015. 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. Řízení je nyní ve fázi odvolacího řízení na základě odvolání podaného protistranou.
5. Mezi společnostmi ČEZ, a. s., a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s., (SU) existuje spor o množství a cenu hnědého uhlí dodávaného ze strany společnosti SU pro ČEZ, a. s., na základě dlouhodobé kupní smlouvy (s platností až do vyčerpání zásob uhlí v dolech SU, resp. do konce roku 2027). Společnost SU zpochybňuje platnost uvedené dlouhodobé kupní smlouvy, resp. platnost ujednání o kupní ceně a dodávaném množství, a tvrdí, že společnost ČEZ, a. s., jedná v souvislosti s uplatňováním dané smlouvy protiprávně. V souvislosti s tímto sporem bylo ze strany ČEZ, a. s., proti SU iniciováno několik soudních řízení. Jedno soudní řízení je vedeno

u Krajského soudu v Plzni a ČEZ, a. s., v něm požaduje v souvislosti s platbami za dodávky hnědého uhlí v období leden až květen 2011 vydání bezdůvodného obohacení (přeplatku) na straně SU ve výši cca 56 mil. Kč s příslušenstvím. Druhé soudní řízení je vedeno u Okresního soudu v Sokolově a ČEZ, a. s., v něm požaduje v souvislosti s platbami za dodávky hnědého uhlí za období červen až prosinec 2011 vydání bezdůvodného obohacení (přeplatku) na straně SU ve výši cca 77 mil. Kč s příslušenstvím. Krajský soud v Plzni ani Okresní soud v Sokolově dosud v soudních sporech věcně nerozhodly. Dále bylo společností ČEZ, a. s., zahájeno u Okresního soudu v Sokolově soudní řízení o zaplacení částky ve výši cca 342 mil. Kč s příslušenstvím jakožto smluvní pokuty na základě tzv. ship-or-pay závazku ve vztahu k dodávkám hnědého uhlí v roce 2011. Ani v tomto řízení nebylo dosud rozhodnuto. Společnost ČEZ, a. s., dále podala v březnu 2015 k Okresnímu soudu v Sokolově žalobu proti SU na zaplacení částky cca 206 mil. Kč s příslušenstvím z titulu náhrady škody vzniklé společnosti ČEZ, a. s., v souvislosti s vynuceným hrazením nákladů na dopravu hnědého energetického uhlí do Elektrárny Tisová v období od ledna 2012 do prosince 2014, které by podle dlouhodobé kupní smlouvy na prodej hnědého energetického uhlí měla nést společnost SU. Řízení je vedeno u Okresního soudu v Sokolově a dosud nebylo rozhodnuto. V závěru roku 2015 pak bylo společností ČEZ, a. s., zahájeno u Okresního soudu v Sokolově soudní řízení o zaplacení částky ve výši cca 430 mil. Kč s příslušenstvím jakožto smluvní pokuty na základě tzv. ship-or-pay závazku ve vztahu k dodávkám hnědého uhlí v roce 2012. Ve věci dosud nebylo rozhodnuto. V souvislosti s výše uvedenou problematikou probíhala, resp. probíhají, též vůči společnosti ČEZ, a. s., řízení u Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže a u Specializovaného finančního úřadu, když v případě řízení u Specializovaného finančního úřadu se nyní věc nachází ve stádiu přezkumného řízení ve správním soudnictví. Dále společnost SU podala v únoru 2016 proti společnosti ČEZ, a. s., žalobu na uhrazení cca 1 054 mil. Kč s příslušenstvím. SU tvrdí, že ČEZ, a. s., jednal protiprávně, když hradil za dodávky hnědého energetického uhlí v letech 2010 až 2013 nižší cenu než cenu údajně obvyklou. Požaduje doplatek cen a smluvní pokuty. Řízení o této žalobě je momentálně vedeno u Okresního soudu v Sokolově a dosud nebylo rozhodnuto.

6. Společnost ČEZ, a. s., podala v březnu 2016 ve Švýcarské konfederaci, 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 tohoto díla a pro případ, že vady nebudou na základě případného vyhovujícího rozhodnutí žalovanou odstraněny, je požadováno uhrazení částky ve výši hodnoty sporu. Hodnota předmětu sporu byla vyčíslena na 205 mil. Kč. Žaloba byla doručena protistraně, které byla poskytnuta (a následně prodloužena) lhůta k podání žalobní odpovědi. I vzhledem k této počáteční fázi nelze výsledek řízení předjímat.
7. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti PLP a.s. byla společností Teplárna Trmice, 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 59 mil. Kč představující uplatněnou smluvní pokutu. V rámci přezkumných jednání proběhlých v první polovině roku 2011 byly obě tyto pohledávky zjištěny. V březnu 2013 byla podepsána smlouva o prodeji podniku při zpeněžení majetkové podstaty dlužníka v insolvenčním řízení. Podnik dlužníka PLP a.s. byl zpeněžen za částku 10 mil. USD. Výtěžek zpeněžení byl v červenci 2013 vydán zajištěnému věřiteli. Uspokojení společnosti Teplárna Trmice, a.s., v rámci předmětného insolvenčního řízení, které nebylo zatím skončeno, je dosud nulové.

ČEZ Distribuce, a. s.

8. 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.
9. Žalobou o zaplacení částky 303 mil. Kč s příslušenstvím ze srpna 2015 se na Okresní soud v Děčíně obrátil žalobce, společnost UNIPETROL RPA, s.r.o. Žalobce po žalovaném, společnosti ČEZ Distribuce, a. s., požaduje vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o., řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální

(vlastní) spotřebě elektřiny. Žalobce se domnívá, že v období od 1. ledna do 1. října 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.

10. Žalobou o zaplacení částky 394 mil. Kč s příslušenstvím ze srpna 2015 se na Okresní soud v Děčíně obrátil žalobce, společnost ArcelorMittal Ostrava a.s. Žalobce po žalovaném, společnosti ČEZ Distribuce, a. s., požaduje vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany společnosti ArcelorMittal Ostrava a.s. řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny. Žalobce se domnívá, že v období od 1. ledna 2013 do 1. října 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.
11. 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. ledna až 1. října 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. Řízení probíhá, výsledek nelze předjímat.
12. Žalobou o zaplacení částky cca 100 mil. Kč s příslušenstvím z března 2016 se na Okresní soud v Děčíně obrátil žalobce, společnost Biocel Paskov a.s. Žalobce po žalovaném, společnosti ČEZ Distribuce, a. s., požaduje vydání bezdůvodného obohacení spočívajícího v údajně nesprávně fakturované a ze strany společnosti Biocel Paskov a.s. řádně hrazené složce ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ve vztahu k lokální (vlastní) spotřebě elektřiny (POZE). Řízení probíhá, výsledek nelze předjímat.

ČEZ Prodej, s.r.o.

13. ČEZ Prodej, s.r.o., 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, s.r.o., plně vyhověl a SŽDC musela žalovanou částku, včetně příslušenství, plně společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., 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.
14. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od ledna 2013 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací (SŽDC), o náhradu škody ve výši 857 mil. Kč. Spor je veden u Městského soudu v Praze, kde je ČEZ Prodej, s.r.o., žalobcem. 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.
15. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od března 2012 u Krajského soudu v Ostravě proti společnosti VÍTKOVICE, a.s., soudní spor o úhradu 385 mil. Kč z titulu náhrady škody vzniklé porušením smlouvy o dodávce elektřiny v roce 2011 a o úhradu 10 mil. Kč za odebranou, avšak neuhrazenou elektřinu v roce 2011. V soudním sporu byl vydán platební rozkaz, proti kterému podal žalovaný odpor, ve sporu dosud nebylo rozhodnuto.
16. ČEZ Prodej, s.r.o., vede soudní spor proti společnosti ACTHERM, spol. s r.o., u Obvodního soudu pro Prahu 4 o náhradu škody ve výši přesahující 124 mil. Kč. Spor byl zahájen v dubnu roku 2016; důvodem je škoda, kterou společnost ČEZ Prodej, s.r.o., utrpěla postupem žalovaného jakožto provozovatele lokální 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 předání údajů o výši vyplácené podpory těmto výrobcům. Ve sporu je podán návrh na přerušení řízení do doby vyřešení předběžné otázky - rozhodnutí ERÚ ve správním řízení vedeném proti OTE, a.s.

ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.

17. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MODŘANY Power, a.s. (MoPo), byly společnostmi 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. Konkrétně se jedná o nepodmíněné pohledávky ze smluvních pokut za pozdní dodání částí díla v celkové výši cca 348 mil. Kč, podmíněné pohledávky za potenciální vady díla vyskytnuvší se v záruční době až do možné celkové výše 4,4 mld. Kč a rovněž podmíněné pohledávky na úhradu smluvních pokut a vrácení částky vyplacené za vícepráce u projektu Elektrárny Počerady pro případ zrušení nálezu Rozhodčího soudu při Hospodářské komoře České republiky (HK ČR) a Agrární komoře České republiky (AK ČR) v celkové výši cca 314 mil. Kč. Na přezkumném jednání konaném v březnu 2016 byly ze strany společnosti MoPo a insolvenčního správce popřeny co do pravosti i výše všechny přihlášené nepodmíněné pohledávky ze smluvních pokut za pozdní dodání částí díla v celkové výši cca 348 mil. Kč a dále rovněž všechny přihlášené podmíněné pohledávky na úhradu smluvních pokut a vrácení částky vyplacené za vícepráce u projektu Elektrárny Počerady ve výši cca 314 mil. Kč. Společnost ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. podala v dubnu 2016 k Městskému soudu v Praze žaloby na určení pravosti a výše všech popřených pohledávek. O těchto žalobách dosud nebylo rozhodnuto.
18. V souvislosti se smlouvami o dílo na dodávky a montáž potrubí uzavřenými mezi společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. a MoPo v rámci projektu komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov II podala společnost MoPo k Rozhodčímu soudu při HK ČR a AK ČR v březnu 2016 žalobu na úhradu ceny za provedené vícepráce ve výši přesahující 49 mil. Kč. O této žalobě nebylo dosud rozhodnuto. Strany dále v dodatcích ke smlouvám o dílo uzavřených v dubnu 2015 v souvislosti s projektem komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov II avizovaly, že jsou mezi nimi sporné rovněž nároky společnosti MoPo na úhradu nákladů na posun termínu předběžného převzetí díla v celkové výši cca 111 mil. Kč.
19. V souvislosti se smlouvami o dílo na dodávky a montáž potrubí uzavřenými mezi společnostmi ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. a 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. Společnost MoPo dopisem ze dne 25. 2. 2016 a dále i insolvenční správce společnosti MoPo dopisem doručeným společnosti ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. dne 6. 6. 2016 zpochybnili oprávněnost čerpání a použití prostředků z bankovních záruk za řádné provedení díla ze strany společnosti ŠKODA PRAHA Invest s.r.o. v celkové výši cca 179 mil. Kč (jejichž vystavení zajišťovala společnost MoPo).
20. V insolvenčním řízení vedeném na majetek společnosti Chladicí věže Praha, a. s. (CHV), 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 5 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 vůči CHV plynoucích z bankovní záruky vystavené PPF bankou, 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.

Bulharsko

21. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TEC Varna EAD se v letech 2014 a 2015 odvolaly proti mnoha rozhodnutím regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR) – stanovujícím ceny elektřiny, ceny za přístup k distribuční síti pro výrobce elektřiny z OZE vykupované za preferenční ceny a kompenzační povinnost vůči výrobcům elektřiny z OZE. Soudní jednání jsou naplánována na září a říjen 2016.
22. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD se odvolaly proti vyhlášce č. 1 z 5. 4. 2013, o cenách elektřiny. Nejvyšší správní soud s konečnou platností potvrdil rozhodnutí soudu nižší instance o zrušení bodů 2 a 6 článku 10 odstavce 2, vztahujících se k absenci uznávání výdajů souvisejících s řízením odchylek a jalové energie v cenách elektřiny.
23. V březnu 2014 zahájila Národní energetická společnost EAD (NEK) arbitrážní řízení proti CEZ Elektro Bulgaria AD před rozhodčím soudem Bulharské obchodní a průmyslové komory. Předmětem sporu jsou pohledávky ve výši 10 mil. BGN (cca 140 mil. Kč) za dodávky elektřiny v letech 2011–2012. CEZ Elektro Bulgaria AD má pohledávku za neexistující a žalobní nárok považuje za neopodstatněný. Dne 18. 5. 2016 se konalo poslední jednání; výsledek by měl být znám v září 2016.
24. V březnu 2014 NEK také podal žalobu u sofijského městského soudu proti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, kterou NEK nárokoval platby za dodávky elektřiny v letech 2011 a 2012 ve výši 5,9 mil. BGN (přibližně 84 mil. CZK). CEZ Razpredelenie Bulgaria AD reagovala 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. Poslední soudní řízení se konalo 17. 5. 2016. Nové řízení by mělo být zahájeno před soudem první instance v září 2016.
25. 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 206 rozhodnutí o udělení pokut ve výši 20 000 BGN (cca 283 tis. Kč) za každé porušení. Společnost se proti všem sankčním rozhodnutím řádně odvolala. Ze 108 doposud provedených odvolacích soudních řízení bylo 67 sankcí potvrzeno a 41 zrušeno.
26. V roce 2013 zahájila Komise na ochranu hospodářské soutěže, na základě čl. 101 a 102 Smlouvy o fungování Evropské unie (kartelové dohody), řízení proti společnostem patřícím do Skupiny ČEZ. Slyšení se konalo dne 22. 10. 2014, načež bylo požádáno o doplňující informace a dokumenty. Od té doby nepodnikla Komise žádné další kroky ani nevydala žádné rozhodnutí. Komise také zahájila v letech 2014 až 2016 několik dalších řízení s maximální možnou sankcí až 10 % z obrátu proti společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD. Ani tato řízení zatím nebyla ukončena.
27. 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–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. Poslední soudní řízení proběhlo 12. 7. 2016, při kterém bylo ukončeno důkazní řízení. Rozsah vznesených nároků zůstal stejný. Řízení zatím nebylo ukončeno.
28. Komise na ochranu proti diskriminaci otevřela případ č. 258/2008, pro domnělou diskriminaci na základě etnického původu, a to z důvodu, že v některých oblastech byly rozvodové desky umísťovány do výšky 6-8 m, zatímco v jiných oblastech do výšky 1-2 m. Soudní dvůr Evropské Unie v Lucemburku dne 16. 7. 2016 rozhodl, že Anelia Nikolova byla diskriminována. Bulharský správní soud by měl nyní vydat rozsudek a Správní soud v Sofii obnovil řízení. Další soudní jednání je naplánováno na 3. 10. 2016.

Polsko

29. V roce 2009 společnost Agrowind Kończewo sp. z o.o. (AWK) zahájila soudní řízení proti sedmi společnostem, žalovaným společně a nerozdílně, z nichž jednou je 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. 2014 byl žalobní nárok rozšířen na celkovou výši 112 712 952 PLN plus úroky (cca 715 mil. Kč). Trvání soudního sporu lze očekávat v délce až několika let.

Rumunsko

30. Pokračují spory vzniklé v souvislosti s výstavbou parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac v Rumunsku. Nejdůležitější spor týkající se vlastnictví pozemku pod transformační stanicí je pozastaven. Odvolací soud v březnu 2016 v souvisejícím sporu z velké části uznal vlastnictví k pozemku větrné farmě.

Turecko

31. 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) dvě 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.
32. 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 kontrolovatelných provozních nákladů společnosti, které jsou automaticky uznávány do tarifů. Výše provozních nákladů společností SEDAŞ a SEPAŞ je definována rozhodnutím EPDK. Výše kontrolovatelných 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. Dne 1. 3. 2016 byl jeden ze sporů rozhodnut správním soudem ve prospěch regulátora EPDK. Společnost SEPAŞ se proti prvoinstančnímu rozhodnutí odvolala k Nejvyššímu správnímu soudu Turecka a o odvolání nebylo dosud rozhodnuto. Ostatní případy jsou ve fázi podávání vyjádření.
33. 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.

Bulharsko – jiná řízení

Dne 12. 7. 2016 Skupina ČEZ formálně podala u Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic (ICSID) rozhodčí žalobu, tzv. Request for Arbitration, proti Bulharské republice, čímž oficiálně zahájila mezinárodní investiční arbitráž dle smlouvy o Energetické chartě z důvodů neochránění investice. K tomuto kroku se rozhodla 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 smířčí cestou a vyhradil si právo zahájit investiční arbitráž. Bulharská strana možnost řešení sporu smířčí cestou během této doby nevyužila.

Kontakty

Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ		
Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
Barbora Půlpánová	barbora.pulpanova@cez.cz	+420 211 042 603
Roman Gazdík	roman.gazdik@cez.cz	+420 211 042 456
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://virtualni-prohlidky.cez.cz/cez-virtualni-prohlidky/	
Vztahy s investory		
Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
Tereza Goeblová	tereza.goeblova@cez.cz	+420 211 042 391
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 poštou: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 326 00 Plzeň	cez@cez.cz	+420 371 100 100 +420 840 840 840 fax: +420 371 102 008
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 poštou: CEZ Romania S.A., Str. Depozitelor 2, Târgu Jiu, judetul Gorj, cod postal 210152	cez_crc@cez.ro	0251 929 (při volání z Rumunska) fax: 0248 524 834

Zákaznická linka na Slovensku	cez@cez.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska)
	info@ncenergie.sk	0850 777 555 (při volání ze Slovenska)
Webová obchodní kancelář	www.cez.cz/cs/sluzby-pro-zakazniky/cez-online.html	
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	cez.ombudsman@cez.bg	+359 (0) 28 958 450 fax: +359 (0) 28 959 770

Zkratky

EIA	Environmental Impact Assessment vyhodnocení vlivů na životní prostředí
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU ETS	EU Emission Trading System obchodování s emisními povolenkami v EU
ISIN	International Securities Identification Number mezinárodní identifikační číslo cenného papíru
KVET	kombinovaná výroba elektřiny a tepla
OZE	obnovitelné zdroje energie
SÚJB	Státní úřad pro jadernou bezpečnost

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

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	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. nominální hodnotu dluhů sniženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva společnosti. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení společnosti, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli firmy.</p> <p>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)</p>
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p>Účel: Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p>Definice*): Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu +/- ztráty/zisky z prodeje dceřiných podniků +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na odloženou a splatnou daň</p>
Dividenda na akcii (hrubá)	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje nárok držitele akcie na výplatu podílu na zisku akciové společnosti (zpravidla za uplynulý rok), který odpovídá vlastnictví jedné akcie. Následná výplata podílu na zisku zpravidla podléhá zdanění, které může být odlišné pro různé akcionáře, proto je vykazována příslušná hodnota před uplatněním zdanění.</p> <p>Definice: V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcii v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozích období).</p>
EBITDA (EBIT před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	<p>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.</p> <p>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) a prodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku</p>

Název ukazatele

Čistý dluh / EBITDA

Účel: Vyjadřuje schopnost firmy snižovat a splácet svůj dluh a na druhou stranu také její možnosti přijmout další dluh pro rozvoj podnikání. Ukazatel přibližně vyjadřuje, za jak dlouho je společnost schopna splatit své dluhy ze svého primárního zdroje provozního cash flow. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.

Definice: Čistý dluh / EBITDA. Přičemž u EBITDA se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6., a u Čistého dluhu stav ke konci období, tj. k 30. 6.

Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá

Účel: 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.

Definice: 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.

*) Definice platná od 1. 1. 2016

Většina složek výpočtů jednotlivých ukazatelů je přímo součástí účetní závěrky, zveřejněné v této pololetní zprávě na str. 75. 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. 2015	k 30. 6. 2016
Krátkodobé realizovatelné majetkové cenné papíry	2 096	0
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	6 931	3 601
Krátkodobé termínované vklady	9 444	7 110
Dlouhodobé termínované vklady	11	0
Dlouhodobé realizovatelné cenné papíry	681	4 839
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	19 164	15 550

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Zisk po zdanění	mil. Kč	15 414	13 797
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	mil. Kč	21	973
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na splatnou a odloženou daň	mil. Kč	-3	0
Zisk a ztráta z prodeje dceřiných a společných podniků	mil. Kč	0	0
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	0	0
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	15 432	14 770

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ

K 30. 6. 2016

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2016

V mil. Kč

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2016</u>	<u>K 31. 12. 2015</u>
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		724 326	719 633
Oprávký a opravné položky		-412 800	-399 608
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		311 526	320 025
Jaderné palivo, netto		13 213	12 997
Nedokončené hmotné investice, netto		93 237	88 342
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem		417 976	421 364
Ostatní stálá aktiva:			
Cenné papíry v ekvivalenci		9 255	9 239
Finanční aktiva s omezeným disponováním		19 018	18 059
Ostatní dlouhodobý finanční majetek, netto		29 559	22 598
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto		20 139	20 164
Odložená daňová pohledávka		1 173	1 631
Ostatní stálá aktiva celkem		79 144	71 691
Stálá aktiva celkem		497 120	493 055
Oběžná aktiva:			
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		21 996	13 482
Pohledávky, netto		44 845	46 003
Pohledávka z titulu daně z příjmů		2 723	436
Zásoby materiálu, netto		8 701	8 577
Zásoby fosilních paliv		781	1 554
Emisní povolenky		1 883	3 456
Ostatní finanční aktiva, netto		29 702	32 728
Ostatní oběžná aktiva		3 309	3 395
Oběžná aktiva celkem		113 940	109 631
Aktiva celkem		<u>611 060</u>	<u>602 686</u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2016

pokračování

	<u>Bod</u>	<u>K 30. 6. 2016</u>	<u>K 31. 12. 2015</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		210 420	218 340
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem		259 973	267 893
Nekontrolní podíly		4 445	4 262
Vlastní kapitál celkem		264 418	272 155
Dlouhodobé závazky:			
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	6	154 167	145 575
Rezervy		60 617	60 525
Odložený daňový závazek		24 383	22 053
Ostatní dlouhodobé závazky		8 591	8 679
Dlouhodobé závazky celkem		247 758	236 832
Krátkodobé závazky:			
Krátkodobé úvěry	7	4 848	223
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	6	2 948	11 696
Obchodní a jiné závazky		73 781	58 010
Závazek z titulu daně z příjmů		199	1 606
Rezervy		5 614	8 219
Ostatní pasiva		11 494	13 945
Krátkodobé závazky celkem		98 884	93 699
Pasiva celkem		611 060	602 686

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2016

V mil. Kč

	Bod	1-6/2016	1-6/2015 *	4-6/2016	4-6/2015 *
Tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb		84 654	90 458	41 662	44 220
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní tržby		13 515	12 122	5 120	4 625
Ostatní provozní výnosy		734	1 944	238	1 483
Provozní výnosy celkem		98 903	104 524	47 020	50 328
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, netto		683	-913	-794	45
Palivo		-6 371	-6 364	-2 816	-2 665
Nákup energie a související služby		-42 627	-44 397	-21 191	-22 347
Opravy a údržba		-1 617	-1 577	-1 012	-900
Odpisy		-14 161	-14 298	-7 092	-7 104
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	8	-973	-21	-971	-83
Osobní náklady		-8 946	-8 643	-4 588	-4 399
Materiál		-2 067	-1 916	-1 107	-1 008
Emisní povolenky, netto		546	243	359	202
Ostatní provozní náklady		-5 372	-5 338	-2 777	-2 796
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		17 998	21 300	5 031	9 273
Nákladové úroky z dluhů		-1 117	-1 608	-560	-795
Nákladové úroky z rezerv		-746	-843	-373	-421
Výnosové úroky		171	226	95	116
Kurzové zisky a ztráty, netto		-681	-562	-729	-169
Ostatní finanční náklady		-317	-338	74	-238
Ostatní finanční výnosy		1 762	1 955	1 673	1 778
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci		27	-956	-305	54
Ostatní náklady a výnosy celkem		-901	-2 126	-125	325
Zisk před zdaněním		17 097	19 174	4 906	9 598
Daň z příjmů		-3 300	-3 760	-1 065	-1 747
Zisk po zdanění		13 797	15 414	3 841	7 851
Zisk po zdanění přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		13 629	15 375	3 753	7 860
Nekontrolní podíly		168	39	88	-9
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii)					
Základní		25,5	28,8	7,0	14,7
Zředěný		25,5	28,8	7,0	14,7

* Způsob prezentace výkazu byl změněn (viz bod 2.2.b). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2015.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2016

V mil. Kč

	Bod	1-6/2016	1-6/2015 *	4-6/2016	4-6/2015 *
Zisk po zdanění		13 797	15 414	3 841	7 851
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		-1 288	5 914	-2 924	1 297
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření		-264	-1 611	-859	1 529
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu		1 447	1 149	-244	20
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu		-1	-16	-	-16
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		-266	-480	-398	-915
Rozdíly z kurzových přepočtů společných podniků		-16	-739	37	-720
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu		-102	-1	-35	-
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu společných podniků		25	-17	5	7
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	9	287	-660	728	-318
Celkový ostatní úplný výsledek po zdanění - položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		<u>-178</u>	<u>3 539</u>	<u>-3 690</u>	<u>884</u>
Úplný výsledek po zdanění celkem		<u>13 619</u>	<u>18 953</u>	<u>151</u>	<u>8 735</u>
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:					
Podíly akcionářů mateřského podniku		13 438	18 983	52	8 788
Nekontrolní podíly		181	-30	99	-53

* Způsob prezentace výkazu byl změněn (viz bod 2.2.b). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2015.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2016

V mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kursových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2014	53 799	-4 382	-7 350	-7 972	1 849	225 364	261 308	4 543	265 851
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	15 375	15 375	39	15 414
Ostatní úplný výsledek	-	-	-1 150	3 485	1 290	-17	3 608	-69	3 539
Úplný výsledek celkem	-	-	-1 150	3 485	1 290	15 358	18 983	-30	18 953
Dividendy	-	-	-	-	-	-21 370	-21 370	-4	-21 374
Prodej vlastních akcií	-	136	-	-	-	-68	68	-	68
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	16	-	16	-	16
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-44	44	-	-	-
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	19	-	-	-166	-147	-145	-292
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	143	143	149	292
Stav k 30. 6. 2015	53 799	-4 246	-8 481	-4 487	3 111	219 305	259 001	4 513	263 514

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2016

pokračování

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Vlastní kapitál celkem	
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem		Nekontrolní podíly
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	5	-	-	-	-	-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	4	-	-	-	-	-	-	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

Nedílnou součástí těchto mezifirmních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2016

V mil. Kč

	Bod	1-6/2016	1-6/2015 *
Provozní činnost:			
Zisk před zdaněním		17 097	19 174
Úpravy o nepeněžní operace:			
Odpisy		14 161	14 298
Amortizace jaderného paliva		1 887	1 822
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto		-50	-288
Kurzové zisky a ztráty, netto		681	562
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy, netto		345	705
Změna stavu rezerv		-2 673	-4 690
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	8	973	21
Ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy		-559	-477
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci		-27	956
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky		1 217	5 650
Zásoby materiálu a fosilních paliv		590	674
Pohledávky a závazky z derivátů		875	2 504
Ostatní oběžná aktiva		2 964	1 989
Obchodní a jiné závazky		-5 560	-5 689
Ostatní pasiva		-1 652	-3 949
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností		30 269	33 262
Zaplacená daň z příjmů		-3 873	-3 146
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-1 227	-2 009
Přijaté úroky		147	232
Přijaté dividendy		577	337
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		25 893	28 676
Investiční činnost:			
Pořízení dceřiných a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	4	-42	-
Prodej dceřiných a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		177	310
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků		-19 501	-15 246
Příjmy z prodeje stálých aktiv		173	267
Poskytnuté půjčky		-3	-30
Splátky poskytnutých půjček		160	60
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou		-912	-562
Peněžní prostředky použité na investiční činnost		-19 948	-15 201

* Způsob prezentace výkazu byl změněn (viz bod 2.2.b). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2015.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2016

pokračování

	<u>Bod</u>	<u>1-6/2016</u>	<u>1-6/2015 *</u>
Finanční činnost:			
Čerpání úvěrů a půjček		27 908	45 507
Splátky úvěrů a půjček		-24 701	-58 731
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků		30	42
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků		-648	-79
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti		-48	-44
Dividendy zaplacené akcionářům nekontrolních podílů		-7	-4
Prodej vlastních akcií		-	68
		<hr/>	<hr/>
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		2 534	-13 241
		<hr/>	<hr/>
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků		35	-308
		<hr/>	<hr/>
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		8 514	-74
		<hr/>	<hr/>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období		13 482	20 095
		<hr/>	<hr/>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období		<u>21 996</u>	<u>20 021</u>
		<hr/>	<hr/>
Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích			
Celkové zaplacené úroky		3 563	4 482

* Způsob prezentace výkazu byl změněn (viz bod 2.2.b). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2015.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2016

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2016 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. 2016 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. 2015](#).

2.2. Změny účetních metod

a. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2016

Mezitímní účetní závěrka byla až na výjimky sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v [konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2015](#). K 1. 1. 2016 Skupina přijala níže uvedené nové nebo novelizované standardy a interpretace a standardy a interpretace schválené EU:

- Novela IAS 1 Iniciativa týkající se informací v příloze
- Novela IAS 19 Plány definovaných požitků: Příspěvky zaměstnanců
- Novela IAS 27: Ekvivalenční metoda v individuální účetní závěrce
- Novela IFRS 11 Společná uspořádání: Účtování o nabytí účastí ve společné činnosti
- Roční revize IFRS 2010–2012
- Roční revize IFRS 2012–2014

Dopady na účetní závěrku nebo výsledky hospodaření Skupiny spojené s přijetím standardů a interpretací, resp. jejich revizí, jsou následující:

Novela IAS 1 Iniciativa týkající se informací v příloze

Smyslem novely IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky není změnit, ale pouze zpřesnit některá stávající ustanovení IAS 1.

Novela mimo jiné:

- zpřesňuje požadavky IAS 1 týkající se významnosti;
- stanoví, že jednotlivé řádky výkazu zisku a ztráty, výkazu o ostatním úplném výsledku a rozvahy lze podle potřeby rozdělovat;
- vysvětluje, že pořadí, v jakém jsou informace uváděny v příloze účetní závěrky, je věcí odborného úsudku účetní jednotky;
- stanoví, že podíl účetní jednotky na ostatním úplném výsledku přidružených nebo společných podniků, které jsou do účetních výkazů zahrnuty metodou ekvivalence, se musí vykazovat agregovaně na jednom řádku a dále rozčlenit na položky, které následně budou, resp. nebudou převedeny do výkazu zisku a ztráty.

Na Skupinu neměla novela významný dopad, její přínos je především v tom, že Skupině pomůže lépe uplatňovat odborný úsudek při plnění požadavků týkajících se sestavování účetních výkazů a přílohy.

Novela IAS 19 Plány definovaných požitků: Příspěvky zaměstnanců

Cílem novely IAS 19 je zjednodušit účtování příspěvků, které nezávisí na počtu let služby. Příkladem mohou být příspěvky odváděné do plánu zaměstnanci, jež jsou stanoveny fixním procentem jejich mzdy. Novela neměla na účetní závěrku Skupiny významný dopad.

Novela IAS 27: Ekvivalenční metoda v individuální účetní závěrce

Novela umožní účetním jednotkám používat v individuální účetní závěrce v souvislosti s účtováním o podílech v dceřiných, společných a přidružených podnicích ekvivalenční metodu. Účetní jednotky, které už vykazují podle IFRS a rozhodnou se použít v individuální účetní závěrce ekvivalenční metodu, budou povinny provést příslušnou změnu retrospektivně. Účetní jednotky nově přecházející na IFRS, tj. prvouživatelé, uplatní ekvivalenční metodu od data přechodu na IFRS. Na účetní závěrku Skupiny nemá novela žádný vliv.

Novela IFRS 11 Společná uspořádání: Účtování o nabytí účastí ve společné činnosti

Podle novely IFRS 11 je spoluprovozovatel účtující o nabytí účastí ve společné činnosti, která představuje podnik, povinen uplatnit relevantní principy standardu IFRS 3, který upravuje účtování o podnikových kombinacích. Novela rovněž stanoví, že stávající účast ve společné činnosti se v případě nabytí dalšího podílu v téže společné činnosti při zachování společné kontroly nepřeceňuje. Novela IFRS 11 neplatí v případě, že strany podílející se na společné činnosti, včetně vykazující účetní jednotky, jsou pod společnou kontrolou téže ovládající strany. Nová ustanovení upravují jak prvotní nabytí účastí ve společné činnosti, tak následné nabytí dalšího podílu v téže společné činnosti. Novela se uplatňuje prospektivně a ovlivní případné budoucí relevantní transakce.

Roční revize IFRS 2010–2012

V prosinci 2013 vydala IASB soubor dílčích novel mezinárodních standardů IAS a IFRS. Cílem těchto revizí je odstranit nekonzistentnosti a zpřesnit některé formulace. Jedná se o novely následujících standardů:

IFRS 2	Úhrady vázané na akcie
IFRS 3	Podnikové kombinace
IFRS 8	Provozní segmenty
IFRS 13	Ocenění reálnou hodnotou
IAS 16	Pozemky, budovy a zařízení
IAS 24	Zveřejnění spřízněných stran
IAS 38	Nehmotná aktiva

Revize neměly na účetní závěrku Skupiny významný dopad.

Roční revize IFRS 2012–2014

V září 2014 vydala IASB soubor dílčích novel mezinárodních standardů IAS a IFRS. Cílem těchto novel je odstranit nekonzistentnosti a zpřesnit některé formulace. Jedná se o novely následujících standardů:

IFRS 5	Dlouhodobá aktiva držená k prodeji a ukončované činnosti
IFRS 7	Finanční nástroje: zveřejňování
IAS 19	Zaměstnanecké požitky
IAS 34	Mezitímní účetní výkaznictví

Revize neměly na účetní závěrku Skupiny významný dopad.

b. Změna prezentace účetních výkazů

V konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2015 byl změněn způsob prezentace účetních výkazů. Hlavním cílem těchto změn bylo zvýšit relevantnost informací na účetních výkazech a zohlednit vývoj nejlepší praxe účetního výkaznictví v odvětví s ohledem na veškeré požadavky IFRS. V důsledku toho došlo k reklasifikaci některých položek srovnatelného období tak, aby údaje byly plně srovnatelné s údaji aktuálního období. Následující tabulka uvádí přehled provedených úprav srovnatelného období (v mil. Kč):

	Úprava 1-6/2015
Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty:	
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektřinou, uhlím a plynem, netto ¹⁾	934
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní tržby	-1 249
Ostatní provozní výnosy	1 944
Provozní výnosy celkem	1 629
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, netto ¹⁾	-913
Nákup energie a související služby	100
Emisní povolenky, netto	4
Ostatní provozní náklady	-820
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	-1 617
Ostatní finanční náklady	-338
Ostatní finanční výnosy	1 955
Ostatní náklady a výnosy celkem	-
Zisk po zdanění	-
EBITDA	-
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku:	
Rozdíly z kurzových přepočtů	1 219
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	-480
Rozdíly z kurzových přepočtů společných podniků	-739
Ostatní úplný výsledek po zdanění	-
Úplný výsledek po zdanění celkem	-
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích:	
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	33
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-33
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-

¹⁾ Název řádku Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, netto, byl upraven (původně Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektřinou, uhlím a plynem, netto). Tento řádek již není prezentován jako součást Provozních výnosů.

3. Sezónnost

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

4. Změny ve struktuře skupiny

Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2016

Dne 6. 1. 2016 došlo k nákupu 26% podílu ve společnosti ENESA a.s. Celkový podíl Skupiny ČEZ ve společnosti ENESA od uvedeného data činí 75 %. Společnost ENESA a.s. se specializuje na komplexní řešení úspor energie ve veřejných budovách a průmyslových provozech.

Dne 10. 2. 2016 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti ČEZ Solární, s.r.o., která se zabývá výstavbou fotovoltaických elektráren.

Dne 22. 6. 2016 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Energie2 Prodej, s.r.o., která v České republice zabezpečuje dodávky elektřiny a plynu pro všechny typy firem, organizací, domácností i veřejný sektor.

Reálné hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice byly následující (v mil. Kč):

	ENESA	ČEZ Solární	Energie2 Prodej
Podíl Skupiny	75 %	100 %	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	14	4	-
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	-	-	86
Odložená daňová pohledávka	-	2	-
Zásoby materiálu	29	17	-
Pohledávky, netto	27	7	123
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	5	10	13
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	-	-1	-
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	-	-1	-
Ostatní dlouhodobé závazky	-	-	-87
Obchodní a ostatní závazky	-39	-2	-91
Ostatní pasiva	-	-3	-1
Celkem čistá aktiva	36	33	43
Podíl nakoupených čistých aktiv	27	33	43
Goodwill	6	3	-
Záporný goodwill	-	-	-24
Celková pořizovací cena podílu	33	36	19
Minus:			
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-5	-10	-13
Podíl nakoupený v předchozích letech	-18	-	-
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2016	10	26	6

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2016, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 30. 6. 2016 by činil 13 824 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 98 982 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic.

5. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 3. 6. 2016 schválila dividendu 40,0 Kč na akcii.
Celková výše schválených dividend činí 21 369 mil. Kč.

6. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2016 a k 31. 12. 2015 (v mil. Kč):

	<u>K 30. 6. 2016</u>	<u>K 31. 12. 2015</u>
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 845	2 466
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 898	1 645
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	20 288	20 203
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 352	1 347
3M Euribor + 0,35% euroobligace splatné v roce 2017 (45 mil. EUR)	1 207	1 198
3M Euribor + 0,55% euroobligace splatné v roce 2018 (200 mil. EUR)	5 407	-
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	20 270	20 188
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	20 233	20 140
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 735	2 372
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 248	1 248
3,625% euroobligace splatné v roce 2016 (340 mil. EUR)	-	9 176
2,150%*IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR) ¹⁾	2 713	2 702
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 353	1 347
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (289 mil. USD)	7 003	7 111
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	7 254	7 368
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 331	1 325
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 331	1 325
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 170	2 162
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (500 mil. EUR)	13 384	13 325
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 064	1 060
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 075	1 070
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 079	1 075
4,270% dluhopisy na jméno splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 628	1 621
3,550% dluhopisy na jméno splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	810	807
Konvertibilní dluhopisy splatné v roce 2017 (470,2 mil. EUR) ²⁾	12 550	12 420
Dluhopisy celkem	132 228	134 701
Část splatná během jednoho roku	-	-9 176
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	132 228	125 525
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	24 887	22 570
Část splatná během jednoho roku	-2 948	-2 520
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	21 939	20 050
Dlouhodobé dluhy celkem	157 115	157 271
Část splatná během jednoho roku	-2 948	-11 696
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	154 167	145 575

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. Dluhopisy nenesou žádný úrok a výsledkem oddělení vložené konverzní opce byla efektivní úroková sazba 1,43 % p. a.

7. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2016 a 31. 12. 2015 (v mil. Kč):

	<u>K 30. 6. 2016</u>	<u>K 31. 12. 2015</u>
Krátkodobé bankovní úvěry	4 557	40
Kontokorentní účty	291	183
Celkem	<u>4 848</u>	<u>223</u>

8. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu

Ke každému rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda neexistují indikátory možného snížení hodnoty aktiv, či zda snížení aktiv s výjimkou goodwillu, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Výsledkem analýzy aktualizované k 30. 6. 2016 byl závěr, že vybraná aktiva Skupiny by mohla být znehodnocena. V takovém případě Skupina ověřuje, zda zpětně ziskatelná hodnota těchto dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv není nižší než jejich hodnota zůstatková, a pokud ano, Skupina vykáže ztrátu ze snížení hodnoty aktiv do výsledku hospodaření na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu.

Skupina vykázala za 1-6/2016 na základě aktualizovaného odhadu zpětně ziskatelných hodnot celkovou ztrátu ze snížení hodnoty ve výši 997 mil. Kč. Řádek výkazu zisku a ztráty Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu obsahuje také výnos 24 mil. Kč ze zúčtování negativního goodwillu, který vznikl při akvizici společnosti Energie2 Prodej, s.r.o. (viz též bod 4).

Snížení hodnoty aktiv ve výši 997 mil. Kč se týká dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky Rumunské větrné parky. Ke snížení hodnoty zde došlo zejména kvůli snížení očekávaných velkoobchodních cen elektřiny.

Informace o segmentovém členění je obsažena v bodu 10.

9. Daň z příjmů

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

	1-6/2016			1-6/2015		
	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	-1 288	244	-1 044	5 914	-1 124	4 790
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	-264	51	-213	-1 611	306	-1 305
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	1 447	-8	1 439	1 149	154	1 303
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-1	-	-1	-16	4	-12
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	-266	-	-266	-480	-	-480
Rozdíly z kurzových přepočtů společných podniků	-16	-	-16	-739	-	-739
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	-102	-	-102	-1	-	-1
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu společných podniků	25	-	25	-17	-	-17
Celkem	-465	287	-178	4 199	-660	3 539

10. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na provozní segmenty, které jsou vymezeny zejména s ohledem na charakter výrobků a služeb a regulačního prostředí. Skupina na tomto základě identifikovala šest povinně vykazovaných segmentů:

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

Toto segmentové uspořádání je důsledek organizačních změn v řízení Skupiny, které byly provedeny od 1. 1. 2016. Segmenty jsou nyní 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. Údaje dle segmentů za předchozí období roku 2015 byly upraveny tak, aby byly srovnatelné.

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

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):

	1-6/2016	1-6/2015
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	17 998	21 300
Odpisy	14 161	14 298
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	973	21
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, netto *	-34	-95
EBITDA	<u>33 098</u>	<u>35 524</u>

* 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. 2016 a 2015, resp. k 31. 12. 2015 (v mil. Kč):

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
Identifikovatelná aktiva	254 172	26 534	107 487	493	20 894	9 516	419 096	-1 120	417 976
Cenné papíry v ekvivalenci	2 833	547	1 097	257	172	4 349	9 255	-	9 255
Nealokovaná aktiva									183 829
Aktiva celkem									611 060
Pořízení stálých aktiv	7 736	-1	4 379	15	634	3 876	16 639	-3 371	13 268

	Výroba – tradiční energetika	Výroba – nová energetika	Distribuce	Prodej	Těžba	Ostatní	Součet za segmenty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
K 30. 6. 2015:									
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	27 009	1 811	15 258	57 604	2 096	746	104 524	-	104 524
Provozní výnosy mezi segmenty	18 632	449	15 746	3 288	2 461	8 771	49 347	-49 347	-
Provozní výnosy celkem	45 641	2 260	31 004	60 892	4 557	9 517	153 871	-49 347	104 524
EBITDA	17 370	1 373	9 827	3 695	2 013	1 245	35 523	1	35 524
Odpisy	-8 317	-854	-2 924	-16	-1 211	-976	-14 298	-	-14 298
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	-	-9	-	-	-12	-21	-	-21
EBIT	9 049	520	6 909	3 679	803	339	21 299	1	21 300
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 248	-275	-149	-1	-101	-150	-2 924	473	-2 451
Výnosové úroky	511	1	25	5	7	150	699	-473	226
Zisky a ztráty z cenných papírů v ekvivalenci	-654	25	88	142	3	-560	-956	-	-956
Daň z příjmů	-1 557	-15	-1 264	-713	-143	-68	-3 760	-	-3 760
Zisk po zdanění	25 526	255	5 607	3 106	1 128	568	36 190	-20 776	15 414
Pořízení stálých aktiv	7 673	38	4 183	13	670	4 325	16 902	-3 493	13 409
K 31. 12. 2015:									
Identifikovatelná aktiva	256 633	28 212	105 982	367	21 480	9 754	422 428	-1 064	421 364
Cenné papíry v ekvivalenci	2 835	527	1 066	388	184	4 239	9 239	-	9 239
Nealokovaná aktiva									172 083
Aktiva celkem									602 686

11. Události po datu mezitímní účetní závěrky

Dne 27. 7. 2016 Skupina vydala emisi dluhopisů s nulovým kuponem splatnou v říjnu 2016 v celkové nominální výši 130 mil. EUR. Emisní cena představovala 99,9977% nominální hodnoty.

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 2016: 22. 8. 2016