Pololetní zpráva 2015

SKUPINA ČEZ

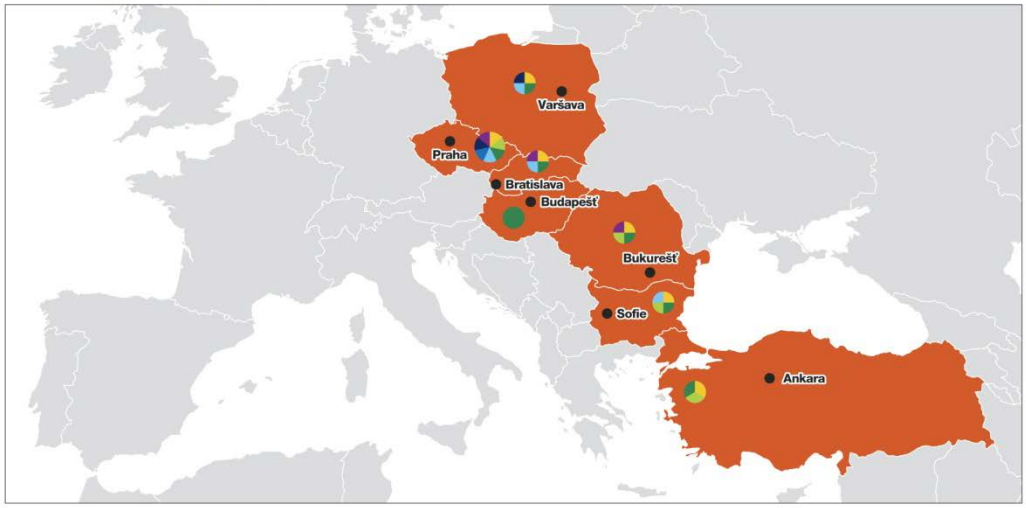
Představení Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ je etablovaným integrovaným energetickým seskupením působícím v řadě zemí střední a jihovýchodní Evropy a v Turecku s centrálou v České republice. Hlavní předmět jeho podnikání tvoří výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny a tepla, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a těžba uhlí. Společnost ČEZ a její dceřiné společnosti zaměstnávají 25,8 tisíc zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ, a. s., je Česká republika s podílem na základním kapitálu 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. V rámci strategické priority – Patřit k nejlepším v provozu tradiční energetiky a aktivně reagovat na výzvy 21. století – chce Skupina ČEZ provozovat energetická aktiva maximálně efektivním způsobem a podílet se na budoucí podobě energetiky spoluvytvářením inovací a trendů. Další prioritou je zajistit energetické potřeby zákazníků prostřednictvím nabídky široké škály produktů a služeb v synergii s prodejem elektřiny a plynu. V rámci třetí strategické priority – Posílit a konsolidovat pozici Skupiny ČEZ ve střední Evropě – usiluje Skupina ČEZ o udržení se mezi 10 největšími energetikami v Evropě se zaměřením na regiony, které jsou ČEZ i České republice blízké.

Působení Skupiny ČEZ v energetice podle teritoria



elektřina
- výroba
- distribuce
- prodej koncovým zákazníkům

zemní plyn
- prodej koncovým zákazníkům

teplo
- výroba
- distribuce
- prodej koncovým zákazníkům

Při svém podnikání se Skupina ČEZ současně řídí přísnými etickými standardy, zahrnujícími i 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 iniciativy segmentů podnikání a zaměstnanců v zájmu růstu hodnoty Skupiny ČEZ.

V České republice společnosti Skupiny ČEZ těží a prodávají uhlí, vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo, obchodují s elektřinou a dalšími komoditami, prodávají koncovým zákazníkům elektřinu, teplo a zemní plyn a poskytují další služby. Výrobní portfolio tvoří jaderné, uhelné, plynové, vodní, fotovoltaické, větrné a bioplynové zdroje. K zajištění kontinuity úspěšného působení na trhu v České republice, který je pro Skupinu ČEZ z hlediska jejího podnikání rozhodující, probíhá rozsáhlá obnova,

modernizace a rozvoj výrobního portfolia i distribučních sítí a do praxe jsou uváděna inteligentní řešení v oblasti distribuce.

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.

Obsah

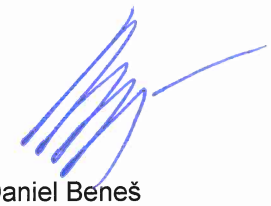
Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ 4
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ 5
Akcie 6
Vybrané události 8
Vývoj na relevantních energetických trzích 10
Vnější podmínky v energetice 12
Strategické záměry Skupiny ČEZ 15
Hospodaření Skupiny ČEZ 16
Investice Skupiny ČEZ 29
Bilance Skupiny ČEZ 30
Skupina ČEZ v České republice 33
- Legislativní a podnikatelské prostředí v energetice 33
- Výroba a obchod 35
- Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren 37
- Distribuce a prodej 38
- Těžba 40
- FutureMotion 41

Skupina ČEZ v Polské republice 42
Skupina ČEZ v Bulharské republice 44
Skupina ČEZ v Rumunsku 46
Skupina ČEZ v Turecké republice 49
Skupina ČEZ ve Slovenské republice 50
Skupina ČEZ v Maďarsku 51
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ 52
Valná hromada společnosti ČEZ 54
Změny v orgánech společnosti ČEZ 55
Soudní spory 56
Kontakty 58
Zkratky 60
Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ 61
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka Skupina ČEZ 62
Identifikace akciové společnosti ČEZ 80

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 2015 a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku a nebyly v ní zamlčeny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 24. srpna 2015



Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.

Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS

	Jednotka	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014 (%)
Instalovaný výkon	MW	15 193	15 926	104,8
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	31 891	32 235	101,1
Prodej elektřiny [1)]	GWh	17 820	19 197	107,7
Prodej tepla [1)]	TJ	12 019	13 055	108,6
Prodej plynu [1)]	GWh	2 997	3 837	128,0
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	26 380	25 752	97,6
Provozní výnosy	mil. Kč	101 706	102 895	101,2
z toho: tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb	mil. Kč	86 538	90 458	104,5
EBITDA	mil. Kč	39 941	35 524	88,9
EBIT	mil. Kč	24 098	21 300	88,4
Zisk po zdanění	mil. Kč	17 241	15 414	89,4
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	19 313	15 703	81,3
Zisk na akcii - základní	Kč / akcie	32,3	28,8	89,2
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) [2)]	Kč / akcie	40,0	40,0	100,0
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	36 449	28 709	78,8
Kapitálové investice (CAPEX) [3)]	mil. Kč	-13 914	-13 409	96,4
Aktiva	mil. Kč	627 870 [5)]	614 106	97,8
z toho: dlouhodobý hmotný majetek [4)]	mil. Kč	426 542 [5)]	423 880	99,4
Vlastní kapitál (vč. nekontrolních podílů)	mil. Kč	265 851 [5)]	263 514	99,1
Čistý dluh	mil. Kč	135 901	131 083	96,5
Rentabilita vlastního kapitálu, čistá (ROE)	%	9,6	8,0	83,3
Čistý dluh / EBITDA	1	1,87	1,93	103,2

[1)] Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).

[2)] Přiznaná v daném roce ze zisku předchozího roku.

[3)] Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv včetně jaderného paliva.

[4)] Dlouhodobý hmotný majetek včetně jaderného paliva a investic.

[5)] Údaje k 31. 12. 2014

Ratingové hodnocení

Ratingová agentura Standard & Poor's Credit Market Services France S.A.S. potvrdila 17. 12. 2014 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem, které zůstalo v I. pololetí 2015 nezměněno. Ratingová agentura Moody's Investors Service Ltd. snížila dne 23. 6. 2015 dlouhodobé ratingové hodnocení o jeden stupeň na A3 se stabilním výhledem (z předchozího A2 s negativním výhledem). Tím se hodnocení od Moody's dostalo do souladu s hodnocením od Standard & Poor's.

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 čtyř společností Skupiny ČEZ.

1) ČEZ, a. s.

Akcie společnosti jsou obchodovány na burze cenných papírů v Praze v České republice a ve Varšavě v Polské republice. Jejich ISIN je CZ0005112300. K 30. 6. 2015 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., 53 798 975 900 Kč. Základní kapitál společnosti tvořilo 537 989 759 kusů akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč.

Struktura akcionářů podle typu subjektu (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 20. 6. 2014 [1]		k 5. 6. 2015 [2]	
Právnické osoby celkem	**92,84**	**92,79**	**93,06**	**93,01**
z toho: Česká republika	69,78	70,29	69,78	70,27
ČEZ, a. s.	0,72		0,70	
Ostatní právnické osoby	22,34	22,5	22,58	22,74
Fyzické osoby celkem	**7,16**	**7,21**	**6,94**	**6,99**

[1] Rozhodný den pro účast na 22. řádné valné hromadě.
[2] Rozhodný den pro účast na 23. řádné valné hromadě.

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

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 1 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované ke dni 5. 6. 2015 patřily:

1. Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, Ministerstvem práce a sociálních věcí České republiky, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu,
2. Clearstream Banking, S.A., dosahující podílu ve výši 3,06 % základního kapitálu,
3. Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,82 % základního kapitálu,
4. Nortrust Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 1,79 % základního kapitálu,
5. State Street Bank and Trust Co., dosahující podílu ve výši 1,64 % základního kapitálu,
6. Brown Brothers Harriman, dosahující podílu ve výši 1,01 % základního kapitálu.

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

Vlastní akcie

Na začátku roku 2015 se na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů nacházelo 3 875 021 ks vlastních akcií ve jmenovité hodnotě 387 502 100 Kč, tedy 0,720 % základního kapitálu. Společnost ČEZ v průběhu I. pololetí využila 120 000 ks akcií na uspokojení 3 beneficientů opčního programu na akcie společnosti. Průměrná cena činila 565,54 Kč za akcii. Celková inkasovaná částka za převod akcií beneficientům dosáhla 67,9 mil. Kč včetně úroku. Ke dni 30. 6. 2015 bylo na výše uvedeném majetkovém účtu 3 755 021 ks vlastních akcií ve jmenovité hodnotě 375 502 100 Kč, tedy 0,698 % základního kapitálu.

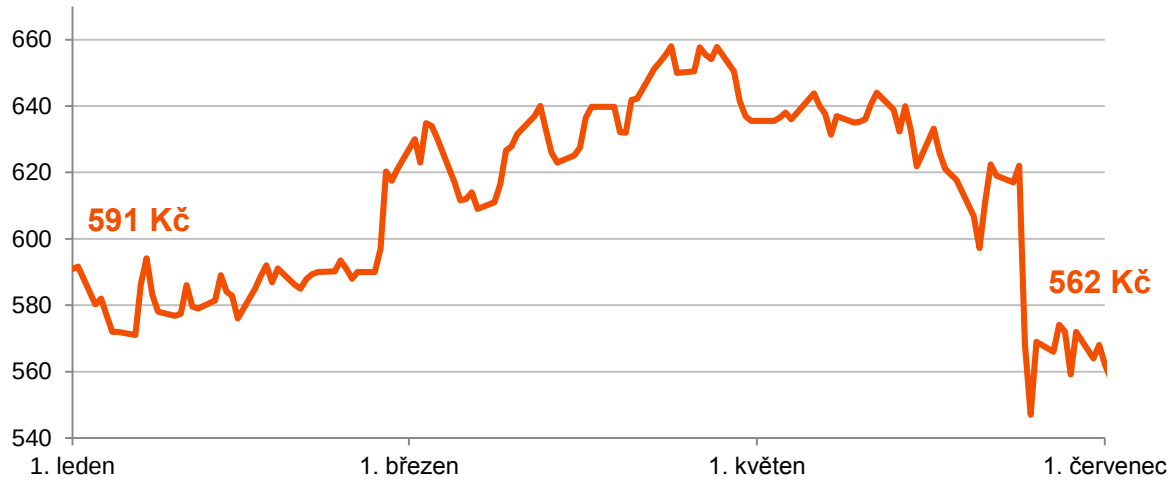
Výplata dividend akcionářům a dividendová politika

V souladu s rozhodnutím valné hromady je přiznána na dividendy částka 21 519 590 tis. Kč, tj. 40 Kč na jednu akcii před zdaněním. Uvedená částka dividendy je vypočtena z celkového počtu vydaných akcií společnosti. Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebude vyplacena. Na akcie v oběhu tak připadá částka 21 369 390 tis. Kč. Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu byl 18. červen 2015. Právo na dividendu mají osoby, které byly k tomuto dni akcionáři společnosti.

Dividenda je splatná dne 3. srpna 2015, její výplata končí dnem 1. srpna 2019.

V květnu 2015 společnost ČEZ aktualizovala svou dividendovou politiku. Zvýšila dividendový výplatní poměr z rozmezí 50 – 60 % na 60 – 80 % z konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy. V roce 2015 byla představenstvem navržena a valnou hromadou schválena dividenda ve výši 40 Kč/akcii, což odpovídá výplatnímu poměru 73 %.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., v I. pololetí 2015 (Kč/akcie)



2) Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Akcie společnosti jsou volně obchodovány na burze. Část akcií, představující 25,3% podíl na základním kapitálu, je obchodována na burze cenných papírů v Istanbulu od 3. 7. 2000. Jejich ISIN je TRAAKENR91L9. Tyto akcie nejsou obchodovány na žádných dalších veřejných trzích. K 30. 6. 2015 držel ČEZ, a. s., 37,4% podíl na základním kapitálu společnosti.

3) 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. 2015 držel ČEZ, a. s., 67% podíl na základním kapitálu společnosti.

4) 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. 2015 držel ČEZ, a. s., 67% podíl na základním kapitálu společnosti.

Vybrané události I. pololetí roku 2015

Leden

- pozastavení provozu uhelné elektrárny Varna v Bulharské republice,
- začátek platnosti Etického kodexu Skupiny ČEZ – komplexního souhrnu pravidel etického chování se zaměřením na vnější vztahy, zaměstnanecké vztahy, životní prostředí, bezpečnost práce a ochranu Skupiny ČEZ.

Březen

- úspěšné provedení mimořádného cvičení s utajovaným scénářem v Jaderné elektrárně Temelín, jehož cílem bylo vyzkoušet reakci na neplánovanou situaci,
- zavedení nového produktu ČEZ S ODMĚNOU v oblasti dodávky zemního plynu; při uzavření smlouvy na dobu tří let zaručuje v prvním roce cenu o 7 % nižší oproti základnímu produktu hlavního dodavatele na daném distribučním území, ve druhém roce o 8 % a ve třetím dokonce o 10 %; zákazníci zároveň dostanou okamžitý bonus za uzavření smlouvy v závislosti na výši spotřeby.

Duben

- mezinárodní rozhodčí soud při ICC v Paříži v naprosté většině zamítl nároky přesahující 81 milionů EUR (2,2 mld. Kč) uplatňované proti společnosti ČEZ ze strany rumunské společnosti Electrica (a jejího nástupce v této věci, společnosti Societatea de Administrare a Participaţiilor în Energie S.A.) pro údajné porušování závazků ČEZ z privatizační smlouvy z roku 2005; soud uznal žalující straně jen zcela minimální nároky, které nejsou materiální povahy,
- uskutečnění druhého koordinovaného cvičení obnovy elektrizační soustavy České republiky po poruše velkého rozsahu (blackoutu).

Květen

- rozhodnutí ČEZ, a. s., nevyužít svoji první opci na prodej elektrárny Počerady těžební společnosti Vršanská uhelná a.s. ze skupiny Czech Coal,
- aktualizace dividendové politiky ČEZ, a. s.; navýšení dividendového výplatního poměru na 60 – 80 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy,
- uskutečnění následné mise OSART Corporate Follow-Up 2015, která prokázala, že většina nálezů Mise OSART z roku 2013 byla vyřešena, u zbývajících třech nálezů byl shledán dostatečný pokrok v řešení,
- schválení aktualizované Státní energetické koncepce Vládou České republiky, která mj. předpokládá větší diverzifikaci zdrojů a zachování stávající plné nezávislosti v oblasti dodávek tepla a elektřiny, ale bez významného vývozu vyrobené elektřiny,
- vyhlášení projektu „Teplofikace Teplic − snížení nákladů na teplo a emisí v Teplicích“ (centrální zásobování teplem) Projektem roku 2014 v kategorii „Rozvoj soustav zásobování teplem“.

Červen

- konání 23. řádné valné hromady ČEZ, a. s., včetně rozhodnutí o výplatě dividendy ve výši 40 Kč/akcii,
- oznámení plánu Skupiny ČEZ snížit své emise skleníkových plynů do roku 2050 na nulu,
- společnost ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu inkasovala celkem 1,1 mld. Kč od společnosti Správa železniční dopravní cesty z titulu smlouvy na dodávku elektřiny v roce 2010.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec

- v souladu s Dohodou o narovnání ve výši 95 mil. EUR uhradil albánský stát řádně další splátku ve výši 21,75 mil. EUR (cca 0,6 mld. Kč), od začátku splácení již uhradil 31,75 mil. EUR; další úhrady budou probíhat v ročních splátkách do roku 2018,
- Skupina ČEZ získala menšinový podíl spolu s právem podílet se na strategickém rozhodování německé firmy Sonnenbatterie GmbH, která je světovou jedničkou ve výrobě bateriových systémů skladování energie.

Srpen

- s účinností od 1. 8. 2015 byly vyhlášeny nové regulační podmínky pro distribuci a prodej v Bulharsku; cena pro koncového zákazníka je nižší o 1,99 %.

Vývoj na relevantních energetických trzích

Elektřina

Spotové ceny elektřiny

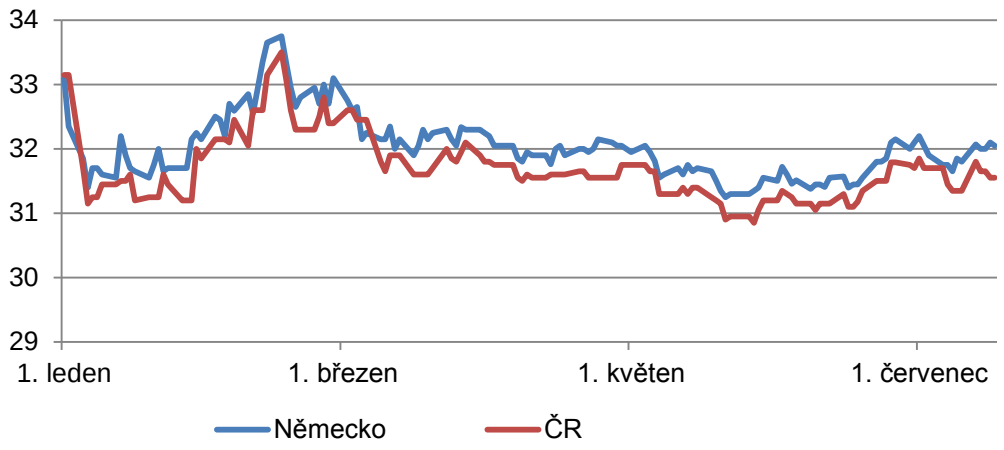
	Jednotka	Česká republika – OTE	Německo – EEX
Průměrná cena baseload	EUR/MWh	30,3	30,3
Meziroční změna	%	-7,3	-13,4
Průměrná cena peakload	EUR/MWh	33,4	33,1
Meziroční změna	%	-7,9	-7,6

Průměrné ceny jsou vypočteny z údajů I. pololetí roku.

Velkoobchodní ceny elekřiny 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 a zemního plynu, dále cenou emisních povolenek,
- makroekonomickým vývojem, který ovlivňuje výši poptávky po elektřině,
- vývojem výrobních kapacit v Evropě, obzvláště obnovitelných zdrojů.

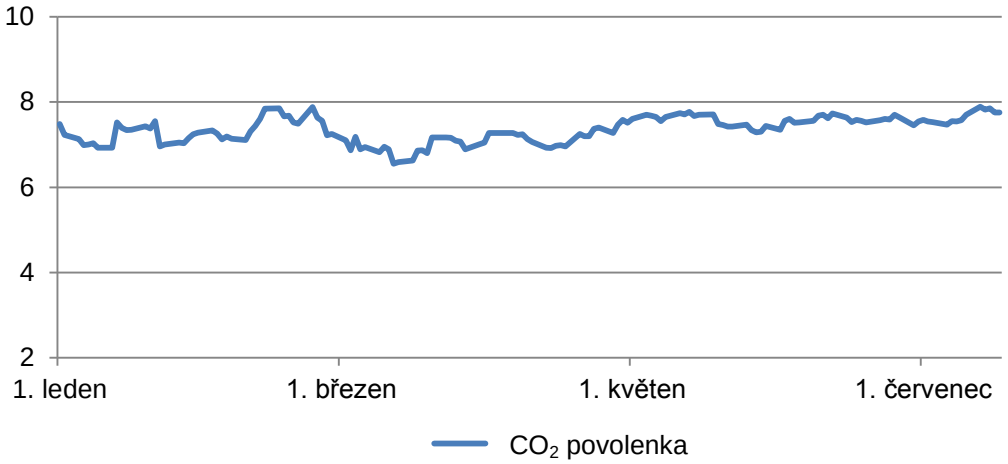
Velkoobchodní cena elektřiny (roční pásmo na rok 2016, v EUR/MWh)



Ceny forwardového kontraktu elektřiny v Německu na rok 2016 v první polovině roku 2015 nevykazovaly žádný výrazný trend a oscilovaly v poměrně úzkém pásmu 31–34 EUR/MWh. A to proto, že ani ceny paliv nezaznamenaly výrazné změny a nepřinesly tedy výrazné impulsy pro cenu elektřiny. Diskuse o možném uvalení uhlíkové daně na uhelné elektrárny v Německu krátkodobě vyvolala pozitivní očekávaní o uzavírání uhelných elektráren, ale návrhy nakonec nebyly realizovány.

Emisní povolenky

Ceny emisních povolenek (forwardy na rok 2016, v EUR/t)



Cena emisních povolenek byla ovlivňována diskusemi na úrovni Evropské unie o zavedení tržního stabilizačního mechanismu – MSR (Market Stability Reserve). Dohody o parametrech MSR bylo mezi představiteli Evropské komise, parlamentu a ministry členských států EU dosaženo na počátku května, trh však tuto dohodu zřejmě předpokládal, neboť cena povolenky postupně rostla již od března. Cena povolenek se na konci I. pololetí roku 2015 pohybovala na úrovni 7,5 EUR/t.

Vnější podmínky v energetice

Vývoj regulace

Podnikatelské prostředí v energetickém sektoru je výrazně ovlivňováno politikou Evropské unie, která usiluje o liberalizaci a integraci trhů a prosazování klimatické politiky. V rámci této agendy byl v minulém roce schválen návrh politiky do roku 2030, která navazuje na balíček cílů platný pro rok 2020 (snížení emisí, úspory ve spotřebě, růst výroby z obnovitelných zdrojů). Politika zahrnuje pokračování plnění tří cílů - snížení emisí do roku 2030 o 40 % vůči roku 1990, nárůst podílu obnovitelných zdrojů na 27 % (což pro elektroenergetiku znamená, že skoro polovina produkce v roce 2030 by měla pocházet z OZE) a snížení spotřeby energie o nejméně 27 % v porovnání s predikcemi z roku 2007.

V oblasti regulace emisí byla schválena reforma trhu s povolenkami (EU ETS). Implementace MSR od roku 2019 znamená zavedení jisté flexibility na nabídkové straně EU ETS, protože množství povolenek nabízených v aukcích bude záviset na aktuální výši přebytku povolenek na trhu. Současné nízké ceny povolenek jsou výsledkem jejich narůstajícího přebytku v důsledku (mimo jiné i) propadu ekonomické aktivity z předchozích let. Jejich cenu negativně ovlivňovala též dlouhodobá nejistota v budoucím nastavení emisní regulace. Dnešní výše cen nemotivuje k investicím do nízkoemisních technologií ani k substituci paliv, což je v rozporu s dlouhodobými cíli EU v oblasti snížení emisí (snížení o 80 - 95 % do roku 2050 v porovnání s rokem 1990).

Situaci na trhu s elektřinou bude i nadále zásadně určovat rozvoj výroby z obnovitelných zdrojů v důsledku pokračující podpory tomuto typu výroben. Obnovitelné zdroje v roce 2014 pokryly více než čtvrtinu evropské spotřeby elektřiny a jejich podíl dále poroste. Zvyšující se podíl těchto zdrojů v kombinaci se stagnující či pouze mírně rostoucí poptávkou znamená zmenšování prostoru pro klasickou energetiku. Nárůst výroby fotovoltaických elektráren navíc snižuje ceny silové elektřiny v dosavadních špičkách. Nestabilní dodávka závislá na počasí pak vyžaduje velkou potřebu flexibilního zajišťovacího výkonu nebo rezervy. V situaci trhu deformovaného vznikem stále nových regulatorních opatření však schází potřebná stabilita pro dlouhodobá investiční rozhodnutí na tržní bázi. Z důvodu ekonomické nekonkurenceschopnosti jsou odstavována významná množství konvenčních kapacit po celé Evropě. Následně řada evropských států začala zvažovat zavedení kapacitních trhů (obchodování s kapacitou elektráren, které jsou udržovány ve stavu pohotovosti s možností je podle potřeby zapojit do sítě), Německo je prozatím odmítá. EU považuje kapacitní trhy za dočasné a nouzové řešení, a proto usiluje o takové uspořádání trhů (market design), které minimalizuje jejich potřebu.

Regulace trhu s emisními povolenkami

Na Českou republiku, stejně jako na dalších 7 členských států Evropské unie, se vztahuje výjimka z povinnosti přidělovat povolenky na emise skleníkových plynů k výrobě elektřiny od roku 2013 výhradně v aukcích. Její žádost ze září 2011 o částečně bezplatné přidělování povolenek na výrobu elektřiny (tzv. derogace) byla schválena Evropskou komisí, stejně jako žádosti Polska a Bulharska, kde Skupina ČEZ rovněž působí. Povolenky na výrobu tepla v České republice a Polsku pro rok 2015 byly přiděleny v únoru 2015. Povolenky na výrobu elektřiny přiděluje Evropská komise České republice se zpožděním až v polovině roku. V Polsku, kde jsou povolenky na výrobu elektřiny přidělovány s ročním odkladem, byly v dubnu 2015 alokovány povolenky na rok 2014.

V rámci derogace může získat Skupina ČEZ v České republice 70,2 mil. tun povolenek v letech 2013 až 2020 výměnou za investice do snižování emisí skleníkových plynů. Výše těchto investic musí odpovídat nejméně hodnotě bezplatně přidělených povolenek v rámci derogací. Hodnota povolenek je vyčíslena na základě jejich tržních cen v předcházejícím roce.

Od roku 2012 potvrdili nezávislí finanční a energetičtí auditoři, že Skupina ČEZ investovala více než 30 mld. Kč do čistých, environmentálně příznivých technologií, což více než 4x převyšuje hodnotu přidělených povolenek. Potvrzuje se tak pozitivní stimulační efekt derogace na modernizaci energetiky v České republice.

Trh s emisními povolenkami se od začátku své existence potýká s nadbytkem povolenek (ke konci I. pololetí 2015 dosahoval výše 2,1 mld. tun povolenek). Evropská komise učinila první krok v roce 2014, kdy začala z trhu dočasně stahovat 900 mil. tun povolenek, a následně navrhla zřízení MSR. V červenci 2015 jeho vznik odsouhlasil Evropský parlament a v září by pak měl být schválen Radou

ministrů. Díky jeho zavedení se v případě přebytku povolenek nad stanovenou mez omezí objem aukcí a takto ušetřené povolenky tak místo na trh půjdou do nově zřízené rezervy. Z té se na trh vrátí v případě, že se množství povolenek na trhu naopak dostane pod předem určené minimum.

Dalším krokem v reformě EU ETS je revize směrnice 2003/87/ES (o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů) pro období po roce 2020, jejíž návrh zveřejnila Evropská komise 15. července za účelem omezení emisí skleníkových plynů a podpory investic do nízkouhlíkových technologií ekonomicky hospodárným způsobem. Návrh počítá s rychlejším poklesem nabídky povolenek na trhu, z dosavadních 1,74 % na 2,2 % ročně. V aukci by mělo být prodáno 57 % všech povolenek a zbývající rozděleny zdarma mezi průmyslové podniky, přičemž pro sektory ohrožené ztrátou konkurenceschopnosti bude zachována 100% bezplatná alokace až do výše tzv. benchmarků (emisní standard odpovídající 10 % nejlepších provozoven v daném sektoru). Budou vytvořeny tři mechanismy, které by měly pomoci při přechodu na nízkouhlíkovou ekonomiku především méně rozvinutým členským zemím Evropské unie. Prvním z nich je inovační fond, který bude podporovat inovativní technologie snižování emisí napříč EU. Na tuto podporu bude vyčleněno 450 mil. tun povolenek. Druhým mechanismem bude modernizační fond určený na modernizaci energetických systémů pouze ve státech s HDP/obyvatele pod 60 % průměru EU. Třetím je výše popsaná derogace.

Česká republika by zde měla získat na podporu svých projektů přes 48 mil. tun povolenek (při současné ceně povolenky odpovídá částce přes 10 mld. Kč). Po pozitivních zkušenostech s derogacemi bude i ve čtvrtém obchodovacím období umožněno státům s HDP/obyvatele pod 60 % průměru EU alokovat bezplatné povolenky energetickým společnostem výměnou za investice do čistých technologií. Česká republika bude moci v rámci tohoto mechanismu podpořit modernizaci energetiky cca 120 mil. tun povolenek (při současné ceně povolenky to znamená bezmála 26 mld. Kč).

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropská energetika zůstane i nadále ovlivňována zejména dalším makroekonomickým vývojem, směřováním energetické politiky Evropské unie i vývojem cen globálních energetických komodit.

Ekonomická situace v Evropě se postupně stabilizuje zejména díky oživení dvou největších ekonomik, Německa a Francie. V příštím období se očekává pouze mírný růst. Důvodem jsou vysoká zadlužení států a pokračující rozpočtová restrikce, která se negativně promítá do ekonomické aktivity. Ekonomický růst je pak determinantem tempa růstu spotřeby elektřiny. Evropská unie se v energetice rozhodla jít cestou ochrany životního prostředí a základním dlouhodobým cílem je oprostit toto odvětví od emisí CO_2. Řada států však tyto cíle zpochybňuje poukazem na vysoké náklady s nimi spojené, což dále vnáší nejistotu do budoucího regulatorního nastavení, zejména např. role trhu s povolenkami EU ETS.

Bez ohledu na ekonomický vývoj v zemích Evropské unie pokračuje dramatický růst výroby elektřiny z dotovaných zdrojů a vliv dalších regulatorních zásahů, které vedou k odstavování konvenčních výrobních kapacit. V důsledku toho nelze vyloučit další zavádění tzv. kapacitních plateb nebo trhů k pokrytí špičkové poptávky. Zatím se spíš jedná o plány na národních úrovních, které nejsou mezi státy příliš koordinovány. Zavedení těchto podpůrných mechanismů může negativně ovlivnit fungování velkoobchodního trhu.

Prudký nárůst výroby zejména z málo stabilních fotovoltaických a větrných elektráren také vyvolává obavy na straně provozovatelů přenosových soustav. Jejich evropské sdružení (ENTSO-E) stanovilo plán potřebného posílení sítí, postup výstavby je však výrazně pomalejší, než by bylo zapotřebí.

Na globálních komoditních trzích pokračuje trend poklesu ceny hlavních energetických komodit. Cena ropy za poslední rok klesla o 50 %, na úroveň okolo 50 USD/bbl, kvůli vysoké těžbě v některých členských zemích OPEC. Střednědobě se sice počítá s mírným nárůstem ceny, nicméně na úroveň z předchozího období (~100 USD/bbl) se v nejbližších letech velmi pravděpodobně už nevrátí. Propad ceny ropy se promítl do poklesu ceny dalších energetických komodit – uhlí i zemního plynu. Tržní cenu uhlí kromě jiného dále negativně ovlivňuje oslabující zájem Číny o jeho dovoz. Vzhledem k neustálému pokroku v technologiích těžby i pomalému růstu celosvětové poptávky zůstanou světové trhy v nejbližším období dostatečně zásobeny.

Dalším určujícím faktorem pro budoucnost energetiky je technologický vývoj. Zejména v oblasti výroby z obnovitelných zdrojů bylo v uplynulých letech dosaženo značného pokroku. Investiční náklady na fotovoltaické panely poklesly o více než 70 % za posledních pět let a do roku 2020 je očekáván

další pokles až o desítky procent. Dochází ke snižování nákladů a zlepšení parametrů v dalších typech obnovitelných zdrojů, v malých kogeneračních zdrojích nebo v technologiích pro skladování energie. Technologický rozvoj povede k růstu decentralizované energetiky (zařízení instalované u zákazníka) na úkor velkých zdrojů. Rozvoj distribuované výroby tedy bude stále více tažen nákladovou konkurenceschopností, a nikoli dotacemi jako dříve.

Strategické záměry Skupiny ČEZ

V roce 2015 pokračuje Skupina ČEZ v realizaci vytyčených cílů. Aktuální strategie v sobě integruje iniciativy realizované v posledních třech letech, které jí umožňují zůstat i do budoucna moderní firmou zajišťující bezpečnou a spolehlivou energii svým zákazníkům i společnosti. Praktické naplňování strategie Skupiny ČEZ se odvíjí od třech strategických priorit, vyhlášených v září 2014:

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

Chceme provozovat energetická aktiva maximálně efektivním způsobem z pohledu akcionářů i zákazníků.

Již dnes chceme proaktivně reagovat na budoucí podobu energetiky s velkým podílem decentralizované a bezemisní výroby a na stírající se rozdíly mezi výrobci a spotřebiteli. Iniciativy v této oblasti jsou členěny dle hlavních skupin aktiv:

- **Jaderné elektrárny –** realizovat v lokalitách Dukovany a Temelín programy dlouhodobého provozu, trvale usilovat o zvyšování výkonu a disponibility, rozvíjet projekty nových bloků v Temelíně a Dukovanech v souladu se státní energetickou koncepcí a ve spolupráci s českým státem;
- **Uhelné elektrárny a doly –** dokončit obnovu hnědouhelných elektráren a optimálně využít životnost elektráren i dolů, které jim dodávají uhlí, všechny bloky připravovat na budoucí požadavky – flexibilitu, nízké emise, vysokou účinnost;
- **Teplárenství –** efektivně provozovat a rozvíjet perspektivní systémy centrálního zásobování teplem, zároveň se připravovat na decentralizaci teplárenských soustav;
- **Distribuce –** trvale zvyšovat efektivitu provozu distribuční sítě, připravovat se na provoz za podmínek zvyšujícího se podílu decentrální výroby.

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

Chceme zákazníkům nabídnout partnerství, know-how, nástroje i financování při řešení jejich energetických potřeb – zákazníci jsou mnohem aktivnější v řízení své spotřeby a využívání elektřiny a plynu obecně, jakož i při vlastní výrobě. K tomu chceme přidat i další produkty, které mají synergii s prodejem elektřiny a plynu.

V rámci druhého pilíře jsou vytyčeny dílčí záměry – dosáhnout v prodeji elektřiny a plynu špičkové péče o zákazníky, rozšiřovat nabídku o další produkty, které mají synergie s energetickými komoditami nebo jsou zaměřeny na uspokojení energetických potřeb zákazníků, uvádět nové business modely na trh – od dodávky zařízení přes výrobu a dodávku elektřiny v místě spotřeby zákazníka až po financování a související služby.

III. **Posílit a konsolidovat pozici v regionu střední Evropy**

Chceme si udržet pozici mezi 10 největšími energetikami v Evropě. Velikost Skupiny ČEZ umožňuje využít významných synergií v rámci provozování aktiv, při nabízení nových produktů a obsluze zákazníků. Svou pozornost směřujeme do zemí, které jsou ČEZ i České republice blízké z pohledu energetických trhů, hospodářství, politiky a kultury, klíčovým ukazatelem však zůstává jednoznačná ekonomická výhodnost. Zároveň probíhají iniciativy s cílem snížit rizika nepředvídatelného vývoje v zemích, kde Skupina ČEZ působí – optimalizace kapitálové a vlastnické struktury, možné divestice vybraných aktiv.

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2015 celkem 108 společností, z toho 91 bylo konsolidováno plnou metodou a 17 společných podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2015

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

Výroba a obchod Střední Evropa

ČEZ, a. s.
A.E. Wind sp. z o.o.
Areál Třeboradice, a.s.
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.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ Finance Polska sp. z o.o.
CEZ Chorzow B.V.
CEZ Chorzów S.A.
CEZ MH B.V.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Silesia B.V.
CEZ Skawina S.A.
CEZ Srbija d.o.o.
CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.
CEZ Trade Albania Sh.P.K.
CEZ Trade Romania S.R.L.
ČEZ Bohunice a.s.
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Recyklace, s.r.o.
ČEZ Teplárenská, a.s.
Eco-Wind Construction S.A.
Elektrárna Dětmarovice, a.s.
Elektrárna Mělník III, a. s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrárna Tisová, a.s.
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
Energetické centrum s.r.o.
Energocentrum Vítkovice, a. s.
Energotrans, a.s.
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Wilkołaz-Bychawa sp. z o.o.
MARTIA a.s.
Mega Energy sp. z o.o.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
CM European Power International B.V.[*)]
CM European Power Slovakia s.r.o.[*)]
ČEZ Energo, s.r.o.[*)]
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.[*)]
JESS Invest, s. r. o.[*)]

Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa

Bara Group OOD
CEZ Bulgarian Investments B.V.
Free Energy Project Oreshets EAD
M.W. Team Invest S.R.L.
Ovidiu Development S.R.L.
Taidana Limited
TEC Varna EAD
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.R.L.
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.[*)]
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.[*)]
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.[*)]
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.[*)]
Egemer Elektrik Üretim A.S.[*)]
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.[*)]

Distribuce a prodej Střední Evropa

CEZ Magyarország Kft.
CEZ Slovensko, s.r.o.
CEZ Trade Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuce, a. s.
ČEZ ESCO, a.s.
ČEZ Prodej, s.r.o.

Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa

CEZ Distributie S.A.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
CEZ Trade Bulgaria EAD
CEZ Vanzare S.A.
Shared Services Albania Sh.A.
Akcez Enerji A.S. *)
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.*)

Těžba Střední Evropa

CEZ International Finance B.V.
Severočeské doly a.s.
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)

Ostatní Střední Evropa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ International Finance Ireland Ltd.
CEZ Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
ČEZ Energetické služby, 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.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
EVČ s.r.o.
PRODECO, a.s.
Revitrans, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Telco Pro Services, a. s.
ÚJV Řež, a. s.

Ostatní Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgaria EAD
CEZ ICT Bulgaria EAD
CEZ Romania S.A.
CEZ Ukraine LLC

**) společný podnik*

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

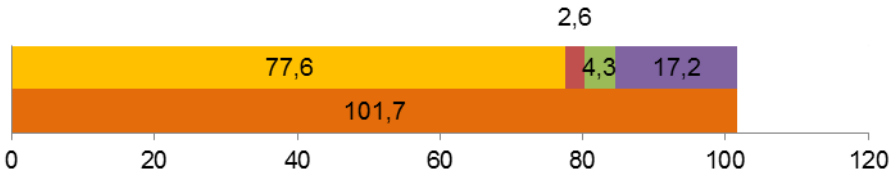
Provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodeji dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a odpisem trvale zastavených investic (ukazatel EBITDA) meziročně poklesl o 4,4 mld. Kč na hodnotu 35,5 mld. Kč. Čistý zisk meziročně poklesl o 1,8 mld. Kč na 15,4 mld. Kč.

Mezi hlavní příčiny meziročního poklesu zisku po zdanění patřil pokles realizačních cen elektřiny a ukončení dlouhodobého kontraktu s CA-CIB v I. pololetí 2014. Pozitivně se v meziročním srovnání projevily úspory stálých provozních nákladů a plnění závazků Správy železniční dopravní cesty (SŽDC) z roku 2010.

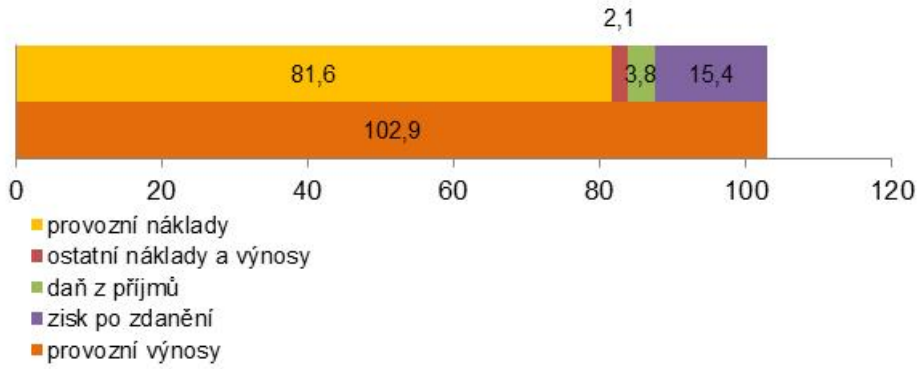
Vývoj výnosů, nákladů a zisku

Tvorba zisku Skupiny ČEZ (mld. Kč)

v I. pololetí 2014



v I. pololetí 2015



Provozní výnosy meziročně vzrostly o 1,2 mld. Kč vlivem nárůstu tržeb z prodeje elektřiny a souvisejících služeb (+3,9 mld. Kč) a vyššími tržbami z prodeje plynu, tepla a ostatními výnosy (+1,7 mld. Kč) včetně výnosů z plnění závazků SŽDC z roku 2010. Negativně působily na provozní výnosy při meziročním srovnání zejména nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů a ukončení dlouhodobého kontraktu s CA-CIB v I. pololetí 2014.

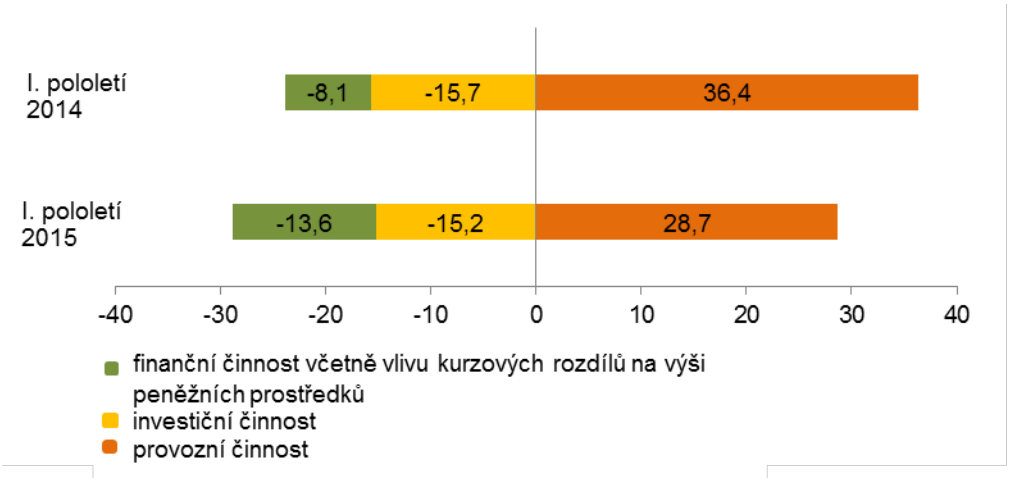
Provozní náklady meziročně vzrostly o 4,0 mld. Kč především z důvodu nárůstu nákladů na nákup elektřiny a souvisejících služeb (-6,2 mld. Kč). Odpisy meziročně vzrostly (-0,5 mld. Kč) vlivem investic do dlouhodobého majetku. Meziročně nižší příděl certifikátů, zejména v Rumunsku, provozní náklady zvýšil (-0,4 mld. Kč). Pozitivně při meziročním srování naopak působila tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku v I. pololetí 2014 (+2,1 mld. Kč) a úspory stálých provozních nákladů (+1,3 mld. Kč).

Ostatní náklady a výnosy, netto meziročně zvýšily zisk o 0,5 mld. Kč. V roce 2014 byly vynaloženy náklady na zpětný odkup dluhopisů, což v meziročním srovnání zlepšuje ostatní náklady a výnosy (+0,5 mld. Kč). Další pozitivní vliv má snížení objemu dluhu a tím meziročně nižší úrokové náklady (+0,4 mld. Kč). Dále pak jsou v roce 2015 zhodnoceny prostředky uložené do krátkodobých cenných papírů a do vázaných účtů (+0,3 mld. Kč). Naopak negativní vliv vývoje kurzu TRY/USD snižuje podíl Skupiny ČEZ na zisku společných podniků v Turecku (-0,8 mld. Kč).

Daň z příjmů klesla o 0,5 mld. Kč následkem nižšího zisku před zdaněním.

Peněžní toky

Peněžní toky Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Peněžní toky z provozní činnosti meziročně klesly o 7,7 mld. Kč. Zisk před zdaněním, po úpravách o nepeněžní operace, meziročně klesl (-3,4 mld. Kč), změna pracovního kapitálu meziročně působila negativně (-4,5 mld. Kč).

Hlavní příčinou negativního vývoje pracovního kapitálu byla meziroční změna salda závazků a pohledávek z obchodního styku vč. přijatých záloh a časového rozlišení (-4,2 mld. Kč) a meziroční nárůst termínovaných vkladů se splatností nad 6 měsíců a likvidních cenných papírů (-1,2 mld. Kč). Dále negativně působila meziroční změna salda závazků a pohledávek z derivátů vč. opcí (-0,7 mld. Kč). Meziroční změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (+0,8 mld. Kč), meziroční změna stavu emisních povolenek (+0,2 mld. Kč) a ostatních položek pracovního kapitálu (+0,6 mld. Kč) naopak peněžní prostředky z provozního cash flow zvýšily.

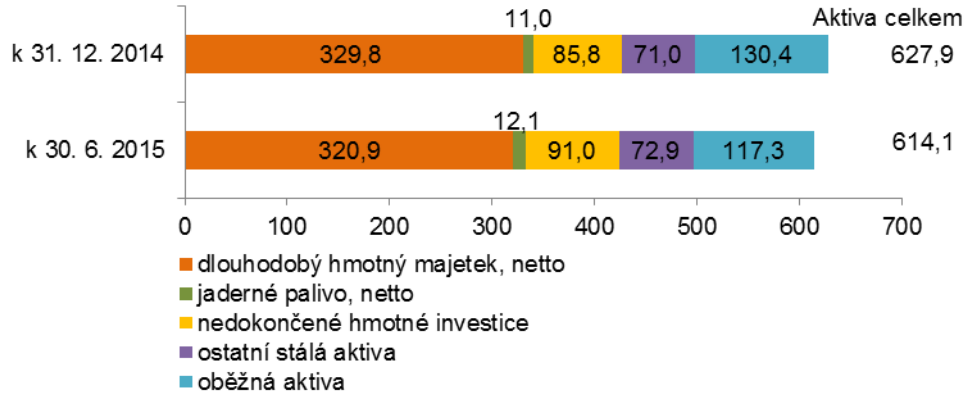
Peněžní prostředky použité na investiční činnost meziročně klesly o 0,5 mld. Kč především meziroční změnou závazků z pořízení stálých aktiv (+0,7 mld. Kč), meziročně nižšími investicemi do dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, tj. CAPEX (+0,5 mld. Kč), a meziročně vyšší úhradou pohledávky z titulu prodeje Elektrárny Chvaletice (+0,3 mld. Kč). Naopak působily meziročně nižší příjmy z prodeje stálých aktiv (-0,7 mld. Kč) a meziročně vyšší přírůstky dlouhodobého finančního majetku (-0,4 mld. Kč).

Prostředky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků meziročně vzrostly o 5,5 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziročně vyšší saldo splácení a čerpání úvěrů a půjček (-5,2 mld. Kč) a meziroční změna vlivu kurzových rozdílů na peněžní prostředky (-0,3 mld. Kč).

Struktura aktiv a pasiv

Hodnota konsolidovaných aktiv a pasiv Skupiny ČEZ v I. pololetí 2015 klesla o 13,8 mld. Kč na 614,1 mld. Kč.

Struktura aktiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



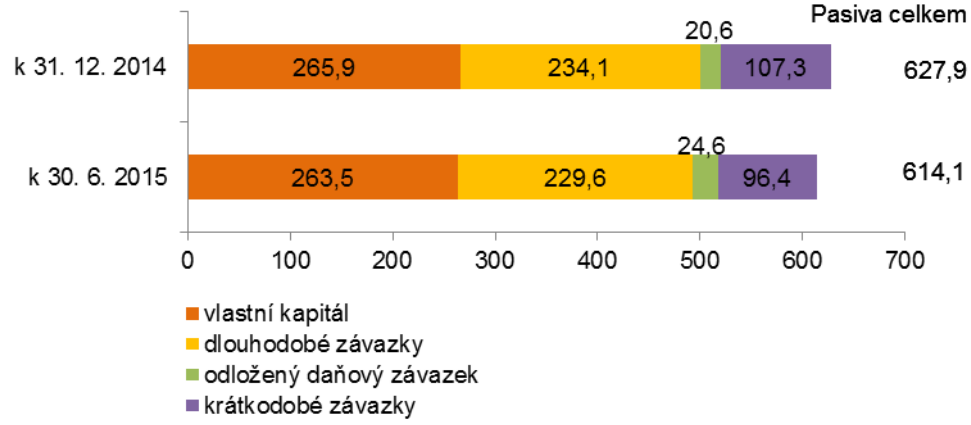
Stálá aktiva klesla o 0,7 mld. Kč na hodnotu 496,8 mld. Kč.

Hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic klesla o 2,7 mld. Kč. Pokles dlouhodobého hmotného majetku, netto, o 8,9 mld. Kč byl částečně kompenzován nárůstem nedokončených hmotných investic včetně poskytnutých záloh o 5,2 mld. Kč a nárůstem stavu jaderného paliva o 1,1 mld. Kč.

Nárůst ostatních stálých aktiv o 2,0 mld. Kč ovlivnil zejména nárůst dlouhodobých pohledávek z derivátových obchodů o 2,5 mld. Kč a nárůst realizovatelných cenných papírů o 2,1 mld. Kč především pozitivním přeceněním akcií společnosti MOL Nyrt. na reálnou hodnotu. Negativně působil pokles hodnoty cenných papírů v ekvivalenci ve výši 1,8 mld. Kč, zejména vlivem nižších hospodářských výsledků způsobených negativní změnou kurzu, a pokles dlouhodobého nehmotného majetku o 0,5 mld. Kč zejména vlivem zaúčtovaných odpisů.

Oběžná aktiva v I. pololetí 2015 klesla o 13,1 mld. Kč na 117,3 mld. Kč. Poklesly krátkodobé pohledávky z derivátových obchodů vč. opcí o 6,9 mld. Kč, pohledávky netto (zejména pohledávky z obchodních vztahů) o 5,5 mld. Kč. Dále došlo k poklesu stavu emisních povolenek o 3,9 mld. Kč a stavu zásob fosilních paliv a materiálu o 0,7 mld. Kč. Tento pokles byl částečně kompenzován nárůstem pohledávky z titulu daně z příjmů o 2,2 mld. Kč a nárůstem likvidních cenných papírů a krátkodobých termínovaných vkladů o 1,7 mld. Kč.

Struktura pasiv Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů klesl o 2,3 mld. Kč na hodnotu 263,5 mld. Kč.

Čistý zisk vytvořený v I. pololetí 2015 zvýšil vlastní kapitál o 15,4 mld. Kč, přiznané dividendy (bez dividendy připadající na vlastní akcie) naopak vlastní kapitál o 21,4 mld. Kč snížily. Ostatní úplný výsledek zvýšil vlastní kapitál o 3,5 mld. Kč, a to zejména v oblasti zajištění peněžních toků o 4,3 mld. Kč, v oblasti realizovatelných cenných papírů o 1,1 mld. Kč. Naopak rozdíly z kurzových přepočtů ve výši 1,2 mld. Kč a odložená daň z příjmů souvisejících s ostatním úplným výsledkem ve výši 0,7 mld. Kč ostatní úplný výsledek snížily.

Dlouhodobé závazky poklesly o 4,5 mld. Kč na hodnotu 229,6 mld. Kč zejména vlivem změny stavu emitovaných dluhopisů o 9,3 mld. Kč a ostatních dlouhodobých závazků o 0,8 mld. Kč. Pokles dlouhodobých závazků částečně kompenzoval nárůst dlouhodobých bankovních úvěrů o 5,9 mld. Kč.

Hodnota odloženého daňového závazku vzrostla o 4,0 mld. Kč na 24,6 mld. Kč.

Pokles krátkodobých závazků o 11,0 mld. Kč na hodnotu 96,4 mld. Kč byl způsoben zejména poklesem krátkodobé části dlouhodobého dluhu včetně krátkodobých úvěrů o 10,4 mld. Kč. Dále poklesly závazky z obchodního styku včetně záloh o 6,2 mld. Kč, závazky z derivátových obchodů vč. opcí o 4,9 mld. Kč, nevyfakturované dodávky o 4,6 mld. Kč, rezervy na emisní povolenky o 4,3 mld. Kč, časové rozlišení nákladových úroků o 1,3 mld. Kč a závazky z daně z příjmů o 0,8 mld. Kč. Naproti tomu závazky vůči akcionářům z titulu rozhodnutí o vyplacení dividend o 21,3 mld. Kč vzrostly.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění meziročně vzrostl o 0,4 mld. Kč na 19,0 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek meziročně vzrostl o 2,3 mld. Kč a byl kompenzován meziročně nižším čistým ziskem o 1,8 mld. Kč.

Ostatní úplný výsledek pozitivně ovlivnila především oblast zajištění peněžních toků a realizovatelných cenných papírů v I. pololetí 2015, která v meziročním srovnání navýšila ostatní úplný výsledek o 4,4 mld. Kč, naopak meziročně ho snížily zejména rozdíly z kurzových přepočtů ve vlastním kapitálu (-1,9 mld. Kč) a odložená daň související s ostatním úplným výsledkem (-0,2 mld. Kč).

Čistý dluh Skupiny ČEZ (mld. Kč)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku	159,0	157,4
Část dlouhodobých dluhů splatná během 1 roku	31,6	11,4
Krátkodobé úvěry	0,6	1,5
Finanční dluh	**191,3**	**170,3**
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-37,7	-20,0
Vysoce likvidní finanční aktiva	-17,7	-19,2
Čistý dluh	**135,9**	**131,1**
EBITDA (za předchozích 12 měsíců)	**72,7**	**68,1**
Čistý dluh / EBITDA	**1,87**	**1,93**

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ podle segmentů

Přehled příspěvků jednotlivých segmentů do hospodaření Skupiny ČEZ

	Tržby kromě tržeb mezi segmenty (mil. Kč)	Tržby mezi segmenty (mil. Kč)	Výnosy celkem (mil. Kč)	EBITDA (mil. Kč)	EBIT (mil. Kč)	Daň z příjmů (mil. Kč)	Čistý zisk (mil. Kč)	CAPEX (mil. Kč)	Počet zaměstnanců k 30. 6. (osob)
Výroba a obchod SE									
I. pololetí 2014	30 933	18 002	48 935	23 843	15 775	-2 211	25 402	8 365	7 277
I. pololetí 2015	27 076	18 732	45 808	18 412	9 729	-1 631	20 447	7 724	7 476
Distribuce a prodej SE									
I. pololetí 2014	50 260	2 442	52 702	9 445	7 556	-1 373	6 009	3 134	1 502
I. pololetí 2015	53 165	1 693	54 858	10 920	8 929	-1 680	7 108	3 256	1 517
Těžba SE									
I. pololetí 2014	2 101	2 613	4 714	1 941	814	-161	1 225	792	2 951
I. pololetí 2015	2 086	2 461	4 547	2 009	799	-143	1 238	670	2 682
Ostatní SE									
I. pololetí 2014	1 079	12 539	13 618	2 377	1 313	-291	1 027	5 883	9 229
I. pololetí 2015	1 109	10 970	12 079	1 869	928	-188	1 582	4 100	8 988
Výroba a obchod JVE									
I. pololetí 2014	686	433	1 119	641	-2 126	-55	-2 397	-29	360
I. pololetí 2015	784	252	1 036	333	-167	51	-1 064	39	122
Distribuce a prodej JVE									
I. pololetí 2014	16 638	276	16 914	1 643	751	-165	745	1 010	3 916
I. pololetí 2015	18 662	157	18 819	1 914	1 012	-161	561	919	3 923
Ostatní JVE									
I. pololetí 2014	9	1 064	1 073	62	26	-5	21	383	1 145
I. pololetí 2015	13	898	911	66	69	-8	56	300	1 044
Eliminace									
I. pololetí 2014	-	-37 369	-37 369	-11	-11	5	-14 791	-5 624	-
I. pololetí 2015	-	-35 163	-35 163	1	1	-	-14 514	-3 599	-
Konsolidace									
I. pololetí 2014	101 706	-	101 706	39 941	24 098	-4 256	17 241	13 914	26 380
I. pololetí 2015	102 895	-	102 895	35 524	21 300	-3 760	15 414	13 409	25 752

SE = Střední Evropa
JVE = Jihovýchodní Evropa

U nejvýznamnějšího segmentu Výroba a obchod Střední Evropa došlo k meziročnímu poklesu ukazatele EBITDA o 5,4 mld. Kč. Hlavní příčinou poklesu EBITDA v České republice byly zejména nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů (-3,9 mld. Kč), dále vliv ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB v roce 2014 (-1,6 mld. Kč), vliv kurzu USD/EUR na zajištění oil-linked kontraktu (-0,4 mld. Kč) a pokles tržeb za podpůrné služby (-0,3 mld. Kč). Naopak pozitivně působilo snížení stálých provozních nákladů vlivem přijatých úsporných opatření (+1,1 mld. Kč). Meziročně EBITDA v Polsku zůstal v porovnání s předchozím rokem prakticky nezměněn.

Na nárůstu objemu výroby v České republice o 0,4 TWh (1,5 %) se podílelo především zvýšení výroby ve vodních elektrárnách o 0,3 TWh z důvodu lepších hydrologických podmínek a v uhelných elektrárnách o 0,2 TWh. Oproti tomu působil pokles výroby jaderných elektráren o 0,1 TWh z důvodu delší odstávky v JE Temelín. V Polsku se zvýšil objem výroby o 2 %.

Externí prodej tepla mimo Skupinu ČEZ v České republice meziročně vzrostl o 0,7 tis. TJ (7 %) z důvodu vyšší průměrné teploty v I. čtvrtletí roku 2014. V Polsku vzrostl prodej tepla o 0,4 tis. TJ (15 %).

Segment Distribuce a prodej Střední Evropa dosáhl meziročního nárůstu EBITDA o 1,5 mld. Kč. V oblasti distribuce došlo meziročně k poklesu o 0,2 mld. Kč. Pokles byl způsoben hlavně nižší hrubou marží z energetické činnosti (-0,7 mld. Kč) vlivem dočerpávání korekčních faktorů z obnovitelných zdrojů energie v roce 2014 (ve výši -1,0 mld. Kč), částečná kompenzace nastala vyšším distribuovaným objemem elektřiny v roce 2015 (+0,3 mld. Kč). Pozitivně působily zejména nižší stálé provozní náklady (+0,4 mld. Kč) a vyšší hrubá marže z neenergetické činnosti (+0,1 mld. Kč). Ukazatel EBITDA segmentu v oblasti prodeje meziročně vzrostl o 1,7 mld. Kč. Hlavním vlivem je plnění závazků Správy železniční dopravní cesty z roku 2010 vůči ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu (+1,1 mld. Kč), dále nižší průměrné nákupní ceny elektřiny (+0,3 mld. Kč) a negativní saldo podpory povinných výkupů v České republice v roce 2014 (+0,1 mld. Kč). Objem prodané elektřiny koncovým zákazníkům meziročně vzrostl o 1,1 TWh (9,5 %). Prodej plynu koncovým zákazníkům v České republice a na Slovensku se meziročně zvýšil o 0,8 TWh (28 %) vlivem klimatických podmínek a nárůstem počtu nových zákazníků.

Segment Těžba Střední Evropa dosáhl meziročního nárůstu EBITDA o 0,1 mld. Kč díky nižším nákladům z důvodu nižší těžby a vlivem úsporných opatření (+0,3 mld. Kč). V souvislosti s nižšími odběry energetického uhlí především ze strany ČEZ (-0,2 mld. Kč) došlo k poklesu tržeb.

EBITDA segmentu Ostatní Střední Evropa meziročně poklesl o 0,5 mld. Kč vlivem snížení tržeb a marží z vnitroskupinových služeb zejména z důvodu úsporných opatření na straně odběratelů. Především se to týkalo společností ČEZ Distribuční služby, ČEZ ICT Services a ČEZ Korporátní služby.

V segmentu Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa došlo meziročně k poklesu EBITDA o 0,3 mld. Kč v důsledku nepříznivého vývoje regulatorního prostředí v Rumunsku (-0,4 mld. Kč). Finanční výsledky rumunských parků větrných elektráren Fântânele a Cogealac byly negativně ovlivněny pozastavením přídělu zeleného certifikátu pro Cogealac (od 1. 10. 2014), nižší tržní cenou zelených certifikátů a nižší průměrnou cenou silové elektřiny. EBITDA v Bulharsku meziročně vzrostl o 0,1 mld. Kč zejména díky nižším provozním nákladům v souvislosti s pozastavením provozu Elektrárny Varna k 1. 1. 2015 a vlivem záporné výrobní marže v roce 2014.

Segment Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa dosáhl meziročního zlepšení EBITDA o 0,3 mld. Kč. V Bulharsku (+0,2 mld. Kč) byla zvýšena marže z distribuované elektřiny z důvodu cenového rozhodnutí z 1. 10. 2014 (+0,1 mld. Kč) a také marže z prodeje elektřiny kvůli rostoucí průměrné prodejní ceně (+0,1 mld. Kč). EBITDA společností v Rumunsku se zvýšil o 0,1 mld. Kč díky vyšší marži z distribuované elektřiny z důvodu vyšší ceny (+0,2 mld. Kč) a nižších stálých nákladů (+0,1 mld. Kč). Proti tomu působil mimořádný zisk z úhrady odepsaných pohledávek státní poštou a drahami v roce 2014 (-0,2 mld. Kč).

Objem prodané a distribuované elektřiny v Bulharsku meziročně narostl o 0,1 TWh (2,4 %), resp. 0,2 TWh (4,5 %). Množství prodané elektřiny v Rumunsku meziročně narostlo o 0,1 TWh (6,1 %), objem distribuované elektřiny zůstal meziročně takřka nezměněn.

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2014	k 30. 6. 2015	k 31. 12. 2014	k 30. 6. 2015
Akcez Enerji A.S.	119	5		
CM European Power International B.V.	199	198		
CM European Power Slovakia s.r.o.	507	605		
ČEZ Energo, s.r.o.	22	51	12	35
LOMY MOŘINA spol. s r.o.		20	21	15
OSC, a.s.	14	41	12	38
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.		73	6	1
Ostatní	43	40	64	27
Celkem	**904**	**1 033**	**115**	**116**

Prodeje, nákupy a další informace - spřízněné osoby (mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob		Úroky a ostatní finanční výnosy		Výnosy z přijatých podílů a zisku	
	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Akcez Enerji A.S.	15	17			1	13		
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	18	18						
CM European Power Slovakia s.r.o.					9	7	2	108
ČEZ Energo, s.r.o.	163	147	15	158				
In PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	12	5	15	5				
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	15	5	93	83			3	20
OSC, a.s.			89	54			16	21
Teplo Klášterec s.r.o.	30	31						
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	3	68		1				
Ostatní	50	59	80	45	5	2	23	
Celkem	**306**	**350**	**292**	**346**	**15**	**22**	**44**	**149**

Očekávaná hospodářská a finanční situace

Ke dni 11. 8. 2015 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného provozního zisku před odpisy, opravnými položkami včetně odpisů goodwillu a prodeji dlouhodobého majetku (EBITDA) za rok 2015 ve výši 68 mld. Kč.

Očekávané výsledky reflektují zejména pokračující trend klesajících velkoobchodních cen elektřiny, vývoj regulace energetiky v Evropě na jedné straně a očekávané navýšení výroby elektřiny v České republice, ambiciózní program vnitřních úspor a strategii zaměřenou na koncového zákazníka a moderní decentrální výrobu na straně druhé.

Pro přiblížení ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2015 jsou níže uvedeny hlavní příčiny meziroční změny hospodářských výsledků. Na očekávané meziroční snížení ukazatele EBITDA o 4,5 mld. Kč (tj. o 6,2 % oproti skutečnému výsledku roku 2014) působí negativně zejména pokles realizačních cen elektřiny z výroby v České republice včetně vlivu vývoje zajišťovacího měnového kurzu (-6,1 mld. Kč) a mimořádné výnosy v roce 2014 z titulu dohody o narovnání s Albánií (-2,6 mld. Kč) a předčasného ukončení dlouhodobého obchodu na prodej elektřiny se společností CA-CIB (-1,6 mld. Kč).

Mezi pozitivní faktory meziroční změny predikce patří očekávaný vyšší objem výroby elektřiny v ČR (+2,5 mld. Kč), úsporná opatření na straně stálých provozních nákladů napříč Skupinou ČEZ (+1,8 mld. Kč), jakož i mimořádný výnos roku 2015 z titulu rozhodnutí soudu ohledně plnění závazků SŽDC z roku 2010 (+1,1 mld. Kč).

Hodnotu čistého zisku očištěného očekává Skupina ČEZ na úrovni 27 mld. Kč (tj. o 8,3 % méně než v roce 2014). Čistý zisk očištěný za rok 2014 dosáhl hodnoty 29,5 mld. Kč, přičemž dosažený konsolidovaný čistý zisk ve výši 22,4 mld. Kč byl očištěn pouze o vliv opravných položek k dlouhodobému majetku a odpisů goodwillu.

Uvedené predikce zisku pro rok 2015 jsou vystaveny řadě rizik, zejména riziku vývoje regulatorních a legislativních podmínek energetiky v jihovýchodní Evropě.

Čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je očekáván v roce 2015 přibližně ve výši 27 mld. Kč, přičemž jeho převážnou část tvoří přijaté dividendy od dceřiných společností ČEZ, a. s.

Investice do dlouhodobého majetku očekává Skupina ČEZ v roce 2015 přibližně ve výši 38 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 2015, se nepředpokládá 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 2015 není očekávána významná změna celkového dluhu Skupiny ČEZ.

Přehled vydaných dosud nesplacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 30. 6. 2015

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Vydaná jako	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
7. emise eurodluhopisů [1]	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17. 9. 2008	12 mld. 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-/A2
8. emise eurodluhopisů [2]	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22. 9. 2008	6 mil. EUR	nulový kupón	2038	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	22. 9. 2008	-/-
12. emise eurodluhopisů [1]	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mld. 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-/A2
13. emise eurodluhopisů [3]	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-/A2
14. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4. 11. 2009	50 mil. EUR	6M Euribor + 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-/A2
19. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16. 4. 2010	750 mil. EUR	4,875 %	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Bayerische 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-/A2
20. emise eurodluhopisů [4]	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-/A2

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

2) Výnos je určen rozdílem mezi emisní (1 071 696 EUR) a nominální (6 000 000 EUR) hodnotou dluhopisu.

3) 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.

4) 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.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Vydaná jako	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
1. emise NSV (Namensschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29. 11. 2010	40 mil. EUR	4,500 %	2030	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	-	-	-	-	-/-
2. emise NSV (Namensschuldverschreibungen)	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 [5]	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17. 2. 2011	11,5 mld. JPY	2,160 %	2023	zaknihovaná na majitele	100 000 000 JPY	Credit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 2. 2011	A-/A2
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3. 5. 2011	1,25 mld. 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-/A2
23. emise eurodluhopisů [6]	ČEZ, a. s.	XS0630397213	27. 5. 2011	339,782 mil. EUR	3,625 %	2016	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Banka IMI S.p.A., BNP Paribas, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, UniCredit Bank AG, Commerzbank Aktiengesellschaft	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	27. 5. 2011	A-/A2
24. emise eurodluhopisů [7]	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-/A2
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 (Namensschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2. 4. 2012	40 mil. EUR	4,7 %	2032	globální certifikát uložený u správce emise	1 000 000 EUR	Commerzbank AG	-	-	-	-/-
1. emise US dluhopisů [5),8)]	ČEZ, a. s.	US157214AA57	3. 4. 2012	700 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-/A2
2. emise US dluhopisů [5),8)]	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-/A2

5) Výtěžek emise byl swapován do eura.

6) V dubnu 2014 realizován částečný zpětný odkup emise, původní objem emise činil 500 mil. EUR.

7) Kupon navázaný na inflaci byl prostřednictvím uzavřeného swapu zafixován na hodnotu, která zajišťuje společnosti ČEZ efektivní fixní úrokový náklad bez ohledu na pohyby inflace.

8) Emise byla realizována v rámci neveřejné nabídky dluhopisů učiněné kvalifikovaným institucionálním investorům (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.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Vydaná jako	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
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-/A2
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-/A2
28. emise eurodluhopisů [9]	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-/A2
4. emise NSV (Namensschuldverschreibungen) [10]	ČEZ, a. s.	XFCA00H08349 XFCA00H08356 XFCA00H08364	10. 12. 2012	61 mil. EUR	4,27 %	2047	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	UniCredit Bank AG	-	-	-	-/-
5. emise NSV (Namensschuldverschreibungen) [11]	ČEZ, a. s.	XS0920182374 XS0920710570	26. 3. 2013	30 mil. EUR	3,55 %	2038	globální certifikát uložený 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-/A2
Emise garantovaných dluhopisů vyměnitelných za akcie MOL [12]	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-/A2
31. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS1144490080	27. 11. 2014	45 mil. EUR	3M Euribor + 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-/A2

9) 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.
10) Objem emise byl rozdělen na tři certifikáty.
11) Objem emise byl rozdělen na dva certifikáty.
12) Emise dluhopisů garantována společností ČEZ, a. s.

Společnost ČEZ nevydala žádné dluhopisy s právem výměny za vlastní akcie, podle emisních podmínek nejsou dluhopisy ručeny ani státem ani žádnou bankou.

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	**16 083**	**15 246**
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	13 661	13 151
z toho: nabytí jaderného paliva	1 525	2 007
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	253	258
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	44	401
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	2 125	1 436
Finanční investice [1)]	**0**	**0**
Investiční výdaje celkem	**16 083**	**15 246**

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

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

	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Jaderné zdroje (vč. pořízení paliva)	2 791	3 793			2 791	3 793
Uhelné a paroplynové zdroje	5 665	3 976			5 666	3 976
z toho: výstavba nových kapacit	3 245	1 536			3 246	1 536
obnova a ostatní	2 420	2 440			2 420	2 440
Vodní zdroje kromě obnovitelných	44	29			44	29
Obnovitelné zdroje	13	56	17	46	30	102
Distribuce elektřiny	3 131	3 266	1 033	869	4 164	4 135
Distribuce tepla	37	40			37	40
Těžba	702	682			702	682
Informační systémy	227	271	7	153	234	424
Ostatní	233	177	16	51	248	228
Celkem	**12 841**	**12 289**	**1 073**	**1 120**	**13 914**	**13 409**

Celkové investiční výdaje do dlouhodobého majetku Skupiny ČEZ na rok 2015 jsou očekávány ve výši 38 mld. Kč.

Opatřená a dodaná elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014 (%)
Dodávka	**28 608**	**28 844**	**100,8**
Výroba	31 891	32 235	101,1
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 283	-3 391	103,3
Prodej koncovým zákazníkům	**-17 820**	**-19 197**	**107,7**
Saldo velkoobchodu	**-8 263**	**-7 111**	**86,1**
Prodej na velkoobchodním trhu	-86 712	-99 630	114,9
Nákupy na velkoobchodním trhu	78 449	92 519	117,9
Ztráty v sítích	**-2 525**	**-2 536**	**100,4**

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika		Polská republika		Bulharská republika		Rumunsko		Celkem	
	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Jádro	15 397	15 294							15 397	15 294
Uhlí	13 112	13 292	1 174	1 147	245				14 531	14 439
Voda	942	1 227	5	6			46	30	993	1 263
Biomasa	120	164	160	207					279	371
Fotovoltaika	71	71			3	3			74	74
Vítr	5	5					552	696	556	701
Zemní plyn	60	92							60	92
Bioplyn	1	1							1	1
Celkem	**29 708**	**30 146**	**1 339**	**1 360**	**247**	**3**	**597**	**726**	**31 891**	**32 235**

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polská republika		Bulharská republika		Rumunsko		Ostatní země		Celkem	
	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
Velkoodběratelé	4 947	5 246	203	850	1 338	1 447	360	434	1 240	1 438	8 089	9 414
Podnikatelský maloodběr	1 295	1 231			1 230	1 166	485	451	32	45	3 042	2 893
Domácnosti	3 648	3 720			2 215	2 285	759	818	68	67	6 689	6 890
Celkem	**9 890**	**10 197**	**203**	**850**	**4 783**	**4 898**	**1 604**	**1 703**	**1 341**	**1 550**	**17 820**	**19 197**

Teplo

Dodávka a prodej tepla (TJ)

	Dodávka tepla pro teplárenské účely		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015
ČEZ, a. s.	6 293	6 674	390	317
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	35	28	31	33
ČEZ Teplárenská, a.s.	118	303	3 985	4 282
Elektrárna Dětmarovice, a.s.	325	349	7	8
Elektrárna Počerady, a.s.	98	107	8	9
Energetické centrum s.r.o.	63	65	56	62
Energotrans, a.s.	5 083	5 014	5 017	5 452
Česká republika celkem	**12 015**	**12 540**	**9 494**	**10 162**
CEZ Chorzów S.A.	1 166	1 462	1 138	1 434
CEZ Skawina S.A.	1 411	1 482	1 386	1 458
Polská republika celkem	**2 577**	**2 944**	**2 525**	**2 893**
Střední Evropa celkem	**14 592**	**15 484**	**12 019**	**13 055**
TEC Varna EAD	1	0	1	0
Bulharská republika celkem	**1**	**0**	**1**	**0**
Jihovýchodní Evropa celkem	**1**	**0**	**1**	**0**
Skupina ČEZ celkem	**14 593**	**15 484**	**12 019**	**13 055**

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014 (%)
Nákup	**32 561**	**51 675**	**158,7**
v tom: externí dodavatelé	32 352	51 467	159,1
OTE	209	208	99,5
Vytěženo ze zásobníku	**1 439**	**2 485**	**172,7**
Prodej	**-31 747**	**-52 461**	**165,2**
v tom: trading	-28 568	-48 438	169,6
velkoodběratelé	-767	-1 278	166,6
střední odběratelé	-252	-304	120,9
maloodběratelé	-390	-474	121,5
domácnosti	-1 589	-1 781	112,1
OTE	-181	-186	102,6
Vtlačeno do zásobníku	**-1 846**	**-1 141**	**61,8**
Vlastní spotřeba	**-407**	**-557**	**136,9**

Legislativní prostředí v energetice

V I. pololetí roku 2015 byla schválena a ve Sbírce zákonů zveřejněna rozsáhlá novela zákonů 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“). Důvodem úpravy těchto zákonů je především transpozice relevantních ustanovení legislativy EU: směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií a také nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. dubna 2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě.

V případě novely energetického zákona a zákona POZE došlo ke změnám zejména v těchto oblastech:

- podnikání v energetických odvětvích a problematika licencí (výroba bez licence, změny v licencích, povinnosti držitele licence, povinnost nad rámec licence a otázky související s dodavatelem poslední instance),
- Energetický regulační úřad (organizační uspořádání ERÚ, kontrolní činnost ERÚ, změny v sankcích a zmocňovacích ustanoveních),
- implementace nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT), která přímo dopadá na účastníky velkoobchodního trhu s energiemi, včetně koncových zákazníků s roční spotřebou vyšší než 600 GWh,
- ochrana zákazníka (možnost odstoupení nebo výpovědi smlouvy bez sankce uzavřené distančním způsobem, nastavování záloh, povinnost informovat o termínu ukončení smlouvy),
- neoprávněný odběr a distribuce v návaznosti na období bez dodavatele při jeho změně,
- bezpečnostní standard dodávky plynu,
- cenová regulace (poplatek na činnost ERÚ, podmínky pro nový tarifní systém, nový způsob výběru peněz na podporu elektřiny z POZE),
- majetkoprávní vztahy (věcná břemena, ochranná pásma, evidence oprávnění k nemovitostem pro energetiku),
- teplárenství (odběratel tepelné energie, právo na náhradu škody, přerozdělení tepelné energie, tepelná přípojka, spotřebitelské smlouvy, neoprávněný odběr a dodávka),
- podporované zdroje energie (provozní podpora tepla, měření, kompenzace za poplatek na podporované zdroje energie v letech 2013 – 2015, archivace dokladů, zrušení podpory decentrální výroby, správní delikty).

Uvedené novely přinášejí rovněž větší svobodu malého spotřebitele elektřiny na hladině nízkého napětí při výběru způsobu jejího zajištění a vytvářejí prostor pro nové nabídky obchodníků pro uvedené zákazníky. Reagují tak především na možnosti nových technologií a vytvářejí prostor pro jejich rozvoj a praktické využití. Jde o:

a) možnost výroby elektřiny ve zdrojích s instalovaným výkonem do 10 kW bez nutnosti vlastnit licenci na výrobu elektřiny vydávanou ERÚ,

b) možnost zákazníka s menším odběrem (pod 80 A velikosti hlavního jističe) nechat si do odběrného místa instalovat elektroměr vyššího typu (pro tzv. inteligentní měření).

Podnikatelské prostředí v energetice

První pololetí roku 2015 přineslo do energetiky v České republice důležitý stabilizační prvek – schválení následujících státních koncepčních dokumentů Vládou České republiky:

- Státní energetické koncepce (SEK) v květnu,

- Národního akčního plánu jaderné energetiky (NAP JE) v červnu,

- Národního akčního plánu pro inteligentní (chytré) sítě (NAP SG) v červnu.

Státní energetická koncepce (SEK) je klíčovým strategickým dokumentem v oblasti energetiky, který dává zadání pro rozvoj české energetiky do roku 2040. Posláním SEK je zajistit spolehlivou, bezpečnou a k životnímu prostředí šetrnou dodávku energie pro potřeby obyvatelstva a národního hospodářství a rovněž zajistit, že Česká republika bude mít k dispozici stálé dodávky energie i v případných krizových situacích. SEK zohledňuje i cíle klimaticko-energetické politiky Evropské unie. Schválení aktualizace SEK je krokem k vytvoření stabilnějšího a předvídatelnějšího prostředí v energetickém sektoru, nicméně až návazná opatření z ní vyplývající budou dále formovat směřování Skupiny ČEZ.

Z hlediska předpokládaného využívání jednotlivých typů zdrojů představuje pozitivní signál, že zejména důraz na dekarbonizaci a očekávané dožívání uhelných zdrojů v období do roku 2040 je v souladu s očekáváními a předpoklady Skupiny ČEZ. SEK dále předpokládá, že největší objem elektřiny bude vyráběn v jaderných zdrojích, druhé místo připadne obnovitelným zdrojům a třetí hnědému uhlí. V případě obnovitelných zdrojů má největší roli hrát biomasa (stejně jako dnes, i když její podíl by se měl snížit) následovaná bioplynem a biopalivy.

V případech, kdy je volný trh efektivní, předpokládá SEK jeho fungování a využití tržních mechanismů. Současně se v oblastech jako energetická infrastruktura, věda a výzkum či výchova energetických expertů stát nespoléhá pouze na krátkodobé tržní signály, ale vymezuje regulatorní role státu v těchto oblastech. SEK navrhuje především větší diverzifikaci zdrojů a má zájem na udržení stávající plné nezávislosti v oblasti dodávek tepla a elektřiny, ale bez významného vývozu vyrobené energie. SEK i v této souvislosti zvažuje další rozvoj jaderné energetiky v ČR; podrobně se touto otázkou zabývá NAP JE.

Jakožto navazující dokument na SEK popisuje NAP JE možnosti a rizika dalšího rozvoje jaderné energetiky v České republice a předpokládá potřebu nových jaderných bloků až kolem roku 2035. Počítá s výstavbou nových jaderných bloků v lokalitě Dukovany i Temelín, počet bloků a pořadí lokalit budou upřesněny později. Vláda si v NAP JE vytyčila cíl stanovit do konce roku 2016 investorsko-obchodní model pro novou výstavbu jaderných zdrojů, jehož úkolem by mělo být určení, jaké řešení výstavby nových jaderných zdrojů je přijatelné pro stát, dodavatele i investora.

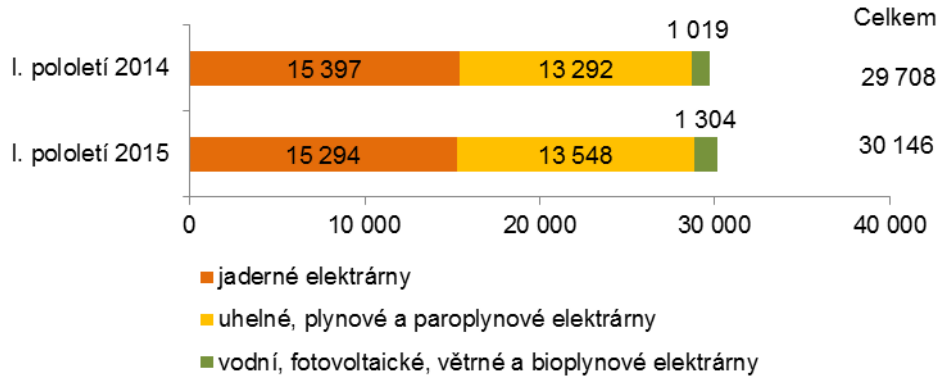
Jeden z nejdůležitějších podnětů pro vytvoření NAP SG představovala potřeba zajištění integrace velkého objemu výroby elektřiny z intermitentních zdrojů do elektrizační soustavy ČR a očekávaný nárůst výroby také v malých zdrojích připojených do distribuční sítě, což nebude možné zvládnout bez zavedení nového způsobu řízení soustavy a bez inteligentních sítí. NAP SG předpokládá postupné zavedení inteligentních distribučních sítí a dalších opatření v několika etapách. Investice do inteligentních sítí jsou investicemi do infrastruktury a promítnou se do regulované složky ceny za elektřinu, a proto bude nezbytné přizpůsobit způsob a rychlost zavedení inteligentních sítí přínosům pro spotřebitele.

Výroba a obchod

Výroba elektřiny

V I. pololetí 2015 dosáhla výroba elektřiny ve zdrojích Skupiny ČEZ v České republice celkové výše 30 146 GWh, tj. o 438 GWh (+1,5 %) více než ve stejném období roku 2014.

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



Teplo

V prvních šesti měsících roku 2015 bylo ze zdrojů Skupiny ČEZ v České republice prodáno odběratelům celkem 10 162 TJ tepla, což představuje oproti roku 2014 nárůst o 668 TJ (o 7 %).

Investice

V České republice investovala Skupina ČEZ v oblasti výroby elektřiny a tepla vč. distribuce tepla v I. pololetí 2015 celkem 7,6 mld. Kč.

Jaderná energetika

Jaderná elektrárna Dukovany

Pokračovala realizace akcí souvisejících se zvyšováním jaderné bezpečnosti jako je zodolnění budov reaktorovny a strojovny nebo instalace dalších systémů pohavarijního monitorování úrovně radiace. Zároveň probíhají další investice za účelem modernizace, stabilizace, zajištění bezpečnosti a účinnosti výroby ve vazbě na plánované prodloužení provozu za rok 2015.

Jaderná elektrárna Temelín

Ke svému závěru se přiblížila realizace akcí naplňujících požadavky Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti souvisejícího se zátěžovými testy jaderných elektráren, jako například akce zodolnění kontejnmentu za účelem likvidace pohavarijního vodíku. Standardně pak probíhaly investiční akce směřující k modernizaci a obnově zařízení.

Byly obnoveny přípravné práce na výstavbě víceúčelové haly pro práci a manipulaci s obalovými soubory pro jaderné palivo, která zároveň, v souladu s legislativou, umožní i dlouhodobé uložení speciálních manipulačních prostředků.

Nové jaderné zdroje v lokalitách Dukovany a Temelín

V návaznosti na aktualizovanou Státní energetickou koncepci ČR vznikl v mezirezortním vládním pracovním týmu plán rozvoje v oblasti jaderné energetiky, který byl projednán a schválen Vládou ČR dne 3. 6. 2015 v podobě Národního akčního plánu jaderné energetiky (NAP JE). Plán doporučuje přípravu projektů na výstavbu dvou bloků v lokalitě Temelín a dvou bloků v lokalitě Dukovany až do okamžiku získání stavebního povolení, což je předpokládáno v případě obou lokalit v roce 2026. Do té doby bude rozhodnuto o počtu bloků a pořadí, ve kterém budou realizovány. NAP JE počítá i s alternativními způsoby investorského zajištění a financování jaderných bloků.

V lokalitě Dukovany bylo v rámci přípravy na proces EIA (posuzování vlivů na životní prostředí) dokončeno zpracování uceleného konceptu Oznámení záměru EIA, které je nezbytné pro zahájení

tohoto procesu v září 2015. Probíhá příprava vyčlenění projektu do samostatné dceřiné společnosti (SPV).

V lokalitě Temelín pokračují nezbytné přípravné činnosti, především plnění podmínek z vydaného stanoviska EIA a z vydaného povolení k umístění, dále příprava vyčlenění projektu do samostatné dceřiné společnosti (SPV) a příprava souvisejících a vyvolaných investic.

Klasická energetika

Projekty směřující ke snížení emisí NO_x byly zcela nebo téměř dokončeny. V případě Elektrárny Mělník I byla zahájena obchodní jednání pro zajištění dodavatele nízkoteplotního odsíření DeSOx, jehož produktem je energosádrovec. Ve vodních elektrárnách pokračovaly standardní investice do modernizace zařízení a zvyšování účinnosti výroby na vodních zdrojích, např. modernizace systému kontroly a řízení elektráren Dalešice a Mohelno.

Komplexní obnova Elektrárny Prunéřov II

Probíhaly dokončovací práce na třech blocích. Dokončení 1. bloku se očekává ve III. čtvrtletí 2015 a zbylých dvou bloků na přelomu roku 2015 a 2016.

Nový zdroj 660 MW v Elektrárně Ledvice

Zahájení zkušebního provozu se předpokládá ve III. čtvrtletí 2015 a dokončení projektu na přelomu roku 2015 a 2016.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2015 Skupina ČEZ v České republice provozovala výrobní zdroje se souhrnným instalovaným výkonem 13 358 MW. Celkový instalovaný výkon jaderných elektráren Dukovany a Temelín činil 4 290 MW. Uhelné elektrárny a teplárny disponovaly výkonem 6 974 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 960 MW a ostatní elektrárny s obnovitelnými zdroji 134 MW.

V meziročním srovnání nastaly pouze dvě změny v instalovaném výkonu v České republice, a to zprovozněním paroplynové elektrárny v Počeradech (+845 MW) a změnou licence v důsledku zrušení dvou turbogenerátorů ve výrobně Mělník I (-112 MW).

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Během první poloviny roku 2015 byly obě jaderné elektrárny ČEZ, a. s., provozovány v souladu s právními předpisy pro oblast využívání jaderné energie a podmínkami platných povolení. Provoz jaderných elektráren má zanedbatelný vliv na životní prostředí a obyvatelstvo. Položky Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti jaderných zařízení jsou plněny pod dohledem Státního úřadu pro jadernou bezpečnost a v plánovaných termínech.

V obou jaderných elektrárnách proběhla v I. polovině roku 2015 (Dukovany – březen, Temelín – duben) inspekce Českého jaderného pojišťovacího poolu, který prověřoval ošetření rizik důležitých pro stanovení pojistných podmínek. Předmětem hodnocení byly všechny aspekty provozu jaderných elektráren – samotné zařízení, předpisy, požární ochrana, havarijní připravenost, radiační ochrana, ochrana životního prostředí, kultura bezpečnosti i reakce na události v japonské jaderné elektrárně Fukušima. Přístup ČEZ, a. s., k rizikům byl Českým jaderným pojišťovacím poolem hodnocen pozitivně.

V květnu se v ČEZ, a. s., uskutečnila mise Follow-up OSART Corporate, tj. prověrka vypořádání nálezů expertů MAAE z podzimu 2013. Mise OSART Corporate v říjnu 2013 formulovala 3 doporučení a 6 návrhů na zlepšení řízení bezpečnosti jaderných elektráren. Následná mise po roce a půl shledala, že šest z devíti nálezů je vyřešeno a tři vykazují uspokojivý postup v řešení – jedná se o systém řízení, dočasné modifikace a řízení konfigurace.

Na Jaderné elektrárně Dukovany bylo v první polovině roku ukončeno Periodické hodnocení bezpečnosti po 30 letech provozu, výsledky byly zkompletovány a Závěrečné zprávy oblastí a Závěrečná souhrnná zpráva Periodického hodnocení bezpečnosti byly předány na SÚJB.

V průběhu první poloviny roku 2015 byly dopracovány bezpečnostní požadavky k žádosti o povolení k provozu jaderného zařízení – 1. bloku Jaderné elektrárny Dukovany po roce 2015.

K bezpečnosti Jaderné elektrárny Dukovany rovněž přispěla mise technické podpory (Technical Support Mission) k Pre-Job-Briefingu údržby jaderného zařízení, která se konala v červnu 2015.

Jaderná elektrárna Temelín se od počátku roku připravuje na velkou podzimní partnerskou prověrku WANO Peer Review, která bude poprvé v ČR provedena podle nových pravidel WANO. V rámci této přípravy se, kromě pre-visit WANO Peer Review, konaly mise technické podpory oblasti Configuration management a benchmarking s INPO v oblasti řízení spolehlivosti.

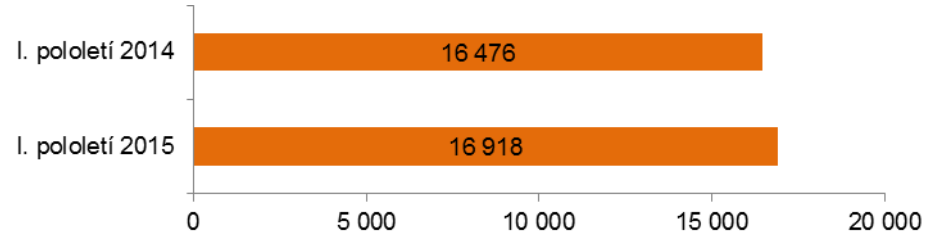
Na konci června došlo při najíždění 2. bloku Jaderné elektrárny Temelín po odstávce pro výměnu paliva k dvěma událostem - netěsnosti přírub odběrového potrubí turbogenerátoru a meziokruhové netěsnosti parogenerátoru. Bylo rozhodnuto o pozastavení najetí bloku a opravě netěsností, v důsledku toho došlo i k souběhu s odstávkou 1. bloku pro výměnu paliva. Meziokruhová netěsnost parogenerátoru 2. bloku je hodnocena stupněm INES 1.

Distribuce a prodej

Distribuce elektřiny

Distribuci ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2015 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 16,9 TWh. To představuje oproti srovnatelnému období loňského roku nárůst o 0,4 TWh. Dodávka vzrostla zejména na hladině vysokého napětí vlivem větší spotřeby firemních zákazníků, ale i na hladině nízkého napětí zejména vlivem nižších teplot v zimních měsících. Na hladině velmi vysokého napětí došlo k mírnému poklesu.

Distribuce elektřiny Skupinou ČEZ koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Investiční výstavba

Investice společnosti ČEZ Distribuce dosáhly za I. pololetí roku 2015 výše 3,3 mld. Kč. Investice směřovaly převážně do distribučních sítí na všech napěťových hladinách a dále do rekonstrukcí transformoven. Do staveb vyvolaných požadavky zákazníků bylo alokováno cca 0,9 mld. Kč.

Prodej

V I. pololetí roku 2015 Skupina ČEZ nabízela koncovým zákazníkům v České republice následující komodity a s nimi spojené služby:

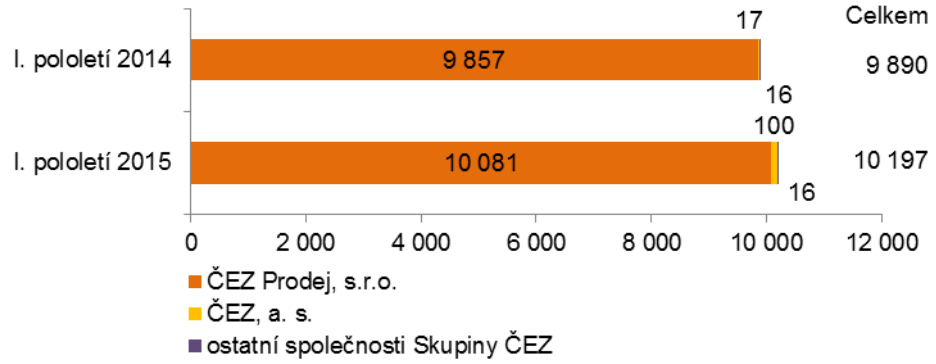
- elektřinu (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ, a. s., Elektrárna Počerady, a.s., Elektrárna Dětmarovice, a.s., Energotrans, a.s., a Energetické centrum s.r.o.);
- zemní plyn (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o.);
- teplo, resp. tepelnou energii (ČEZ, a. s., ČEZ Teplárenská, a. s., Energetické centrum s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o., Energotrans, a.s., Elektrárna Počerady, a.s., Elektrárna Dětmarovice, a.s.);
- distribuci elektřiny (ČEZ Distribuce, a. s.).

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Maloobchodní trh s elektřinou (trh dodávek elektřiny koncovým zákazníkům) je v České republice plně liberalizován. Aktivní přístup několika desítek obchodníků s elektřinou vytváří velmi konkurenční prostředí, srovnatelné s rozvinutými evropskými trhy.

Skupina ČEZ zajišťuje prodej elektřiny v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o. (dále též ČEZ Prodej), jejíž prodej koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ dosáhl v I. pololetí roku 2015 objemu 10,1 TWh (za celou Skupinu ČEZ to bylo 10,2 TWh). Nárůst o 0,2 TWh (resp. 0,3 TWh za Skupinu), oproti stejnému období roku 2014 byl způsoben celkově nižším odběrem v teplotně nadprůměrném začátku roku 2014. Podstatné ale je, že společnost ČEZ Prodej si stále drží vedoucí postavení na trhu, a to ve všech zákaznických segmentech - velkoodběratelé, maloodběr podnikatelé a domácnosti. Tržní podíl ČEZ Prodej dosahuje 34,1 %.

Prodej elektřiny dodané Skupinou ČEZ koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Prodej zemního plynu

Skupina ČEZ od úspěšného vstupu na trh se zemním plynem v roce 2010 trvale posiluje svůj tržní podíl. V rámci Skupiny ČEZ zajišťuje prodej plynu koncovým zákazníkům v České republice především společnost ČEZ Prodej, s.r.o., která nabízí všem zákazníkům (velkoodběr, střední odběr, maloodběr a domácnosti) kompletní portfolio produktů pro komoditu zemní plyn. Za I. pololetí 2015 dokázala společnost zvýšit počet odběrných míst nejvíce ze všech dodavatelů, a to o 20 tisíc (tj. 39 % netto přírůstku celého trhu) na 367 tisíc odběrných míst. Tento nárůst představuje v kontextu významného snížení celkového počtu změn dodavatele velmi dobrý výsledek.

Úspěch Skupiny ČEZ při prodeji plynu koncovým zákazníkům je vedle kvalitních služeb dán finanční výhodnosti nabídky pro zákazníky. U zákazníků v oblasti velkoodběru jsou ceny dodávek zemního plynu Skupiny ČEZ odvozeny od aktuálně nejvýhodnějších cen/produktů na velkoobchodním trhu. Zákazníkům z oblasti domácností a malých firem, kteří se společností ČEZ Prodej chtějí uzavřít smlouvu o sdružených dodávkách plynu, je k dispozici široká paleta cenově výhodných produktů.

V I. pololetí 2015 dodala společnost ČEZ Prodej svým koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ zemní plyn v souhrnném objemu 2,7 TWh, což znamenalo podíl na dodávce koncovým zákazníkům ve výši 6,6 %, z toho v segmentu domácností cca 11,0 %.

Prodej ostatních produktů a služeb

ČEZ Prodej je plnohodnotným virtuálním operátorem s vlastní produktovou nabídkou mobilní telefonie, nejedná se tedy o pouhý přeprodej produktů stávajících operátorů. Podle rozsahu zajišťovaných služeb se řadí do kategorie tzv. středního virtuálního operátora. S více než 70 tisíci aktivními SIM kartami patří ČEZ Prodej mezi největší virtuální mobilní operátory v ČR. Největším lákadlem je možnost volit balíčky přesně podle individuálních potřeb uživatelů bez jakýchkoliv závazků, stejně jako neomezené volání. Pro zákazníky odebírající od ČEZ Prodej elektřinu nebo zemní plyn jsou SMS ve vlastní síti zdarma.

Zákazníci mohou obsluhovat svůj zákaznický účet i prostřednictvím chytrého telefonu. Služba ČEZ ON-LINE, která byla původně dostupná jen na počítači, je nyní zdarma k dispozici i pro mobilní zařízení s operačními systémy Android (Google) a iOS (Apple).

Mobilní aplikace je jen jedním z mnoha opatření, která Skupina ČEZ zavedla v rámci zvyšování zákaznické spokojenosti. Spolu s touto aplikací byla například na webu ČEZ zprovozněna platební brána, která umožňuje zákazníkům hradit své účty platebními kartami. Připraven byl Energetický rádce ČEZ, díky němuž zákazník snadno zjistí, jak s energiemi nakládat efektivněji. Další novinkou byla služba speciálního poradenství v oblasti energetické legislativy, která zákazníkům nabízí pomoc při změně dodavatele, při řešení dědictví nebo pomoc v případě insolvence. Zákazníci mohou nově využít i služeb pojištění – jak pojištění neschopnosti splácet, tak službu ČEZ Asistent, která pokrývá opravy elektrických a plynových spotřebičů, odstranění souvisejících havárií v domácnosti aj.

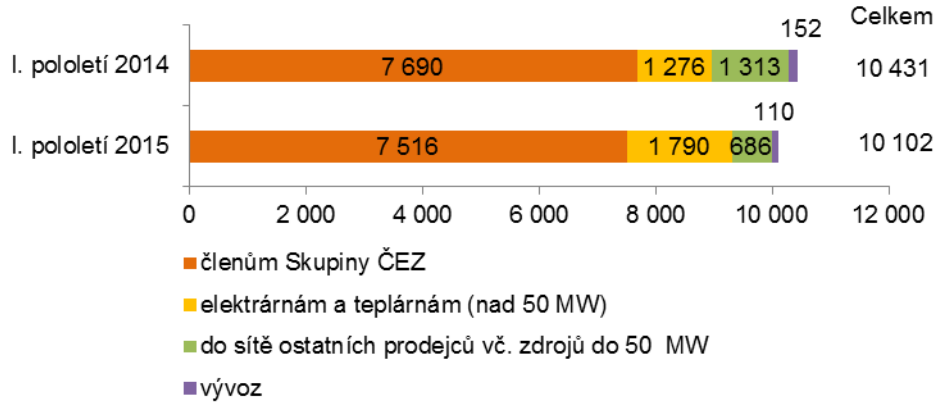
Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. V I. pololetí roku 2015 vyprodukovala 10 102 tis. tun uhlí. V meziročním porovnání to činí o 329 tis. tun uhlí méně, a to jak v důsledku poklesu dodávek členům Skupiny ČEZ, tak i externím zákazníkům. V rámci Skupiny ČEZ sehrála hlavní roli jiná skladba odbytu uhlí pro jednotlivé elektrárny, než jaká byla v I. pololetí 2014.

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

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investiční výstavba

V I. pololetí 2015 vynaložila společnost Severočeské doly na investiční výstavbu 686 mil. Kč, jejíž stěžejní složku představovaly akce reagující na postup těžby v obou dolech. Zajišťovány byly dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky, úpravárenských i drtírenských provozů, výstavba stabilitních opatření a vodohospodářských děl. Mezi nejvýznamnější projekty v uvedeném období patřily Přemístění nakládky tříděného uhlí na Úpravně uhlí Ledvice, zahájení Rekonstrukce, modernizace a opravy rýpadla KU 300.16/K83 na Dolech Bílina a dokončení stavby Ochranného valu Březno na Dolech Nástup Tušimice.

FutureMotion

Elektromobilita

Pokračoval rozvoj dobíjecí infrastruktury, zejména rychlodobíjecích stanic. Ke konci I. pololetí 2015 bylo v provozu 46 dobíjecích stanic Skupiny ČEZ, z toho 8 rychlodobíjecích.

Probíhá výběrové řízení na dodavatele dobíjecích stanic, u kterého byla ukončena kvalifikační fáze a je připravována zadávací dokumentace pro jednotlivé typy dobíjecích stanic.

Pokračují jednání s partnery, kteří disponují lokalitami vhodnými pro výstavbu sítě dobíjecích stanic, a to jak na straně soukromých společností, tak i na straně municipalit. S rozšiřující se nabídkou elektromobilů na českém trhu se rozšiřuje i spolupráce s dodavateli vozidel. ČEZ intenzivně testuje zařazení elektromobilů do standardního užívání v rámci svého autoparku a mj. zařadil dva elektromobily do provozu interní autopůjčovny centrály ČEZ v Praze.

Zvyšuje se počet zákazníků využívajících službu elektromobilita, jejíž sjednání je od začátku roku možné na vybraných zákaznických centrech Skupiny ČEZ. Rozšiřuje se rovněž nabídka služeb poskytovaných elektromotoristům, kupř. zprostředkování prodeje domácích dobíjecích stanic.

Pokračuje spolupráce s vybranými kraji, například Moravskoslezským a Ústeckým, a ministerstvy zejména v souvislosti s připravovaným strategickým rámcem rozvoje čisté mobility (připravovaný Národní akční plán čistá mobilita).

Smart region

Projekt Smart region Vrchlabí (území pokryté inteligentní distribuční sítí) se v roce 2015 nachází ve finální fázi realizace, kdy probíhá testování a ověřování. V letošním roce již proběhlo ověřování funkčnosti lokálního řídicího systému pro Automatizaci vn a nn, poruchové zkoušky nezbytné pro správné nastavení ochranných funkcí a první část ostrých funkčních zkoušek Ostrovního provozu na 35 kV. Do konce roku budou provedeny i zbylé funkční zkoušky Ostrovního provozu. Výsledky provedených zkoušek jsou analyzovány a dále využívány k optimalizaci funkcionalit Smart regionu.

Je připravován přechod funkcí lokálního řídicího systému přímo do Jednotného dispečerského řídicího systému. V souvislosti s blížícím se závěrem projektu probíhá i řada prezentačních aktivit. Přímo ve Vrchlabí je připravováno prezentační prostředí Smart regionu vytvořené z bývalé distribuční trafostanice. S ohledem na závazky mezinárodního projektu Grid4EU jsou v roce 2015 prezentovány výsledky také na mezinárodních konferencích.

Skupina ČEZ v Polské republice

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Polský energetický trh je téměř plně liberalizován. Regulována je pouze výše tarifů elektřiny pro domácnosti, tedy distribuční a obchodní poplatek. V oblasti trhu s teplem jsou ceny založeny na tarifním systému a každá změna ceny vyžaduje schválení Energetického regulačního úřadu.

V rámci přípravy třetího alokačního období povolenek na emise skleníkových plynů získalo Polsko výjimku a možnost alokovat v letech 2013 – 2020 bezplatné povolenky na výrobu elektřiny proti investicím do modernizací stávajících zdrojů s cílem snížit emise skleníkových plynů. Polsko dále obdrží bezplatné povolenky na výrobu tepla pro stejné období.

V říjnu 2014 Rada EU dokončila stanovení cílů v oblasti energie a klimatu do roku 2030. Vzhledem k velké závislosti na výrobě elektřiny z uhlí vetovalo Polsko návrh zpřísnění cíle na redukci emisí Evropské unie po roce 2020 i dlouhodobý unijní plán snižování emisí Roadmap 2050 a staví se proti reformě EU ETS i před rokem 2020. V souvislosti se snižováním emisní intenzity elektroenergetiky usiluje Polsko o rozvoj jaderné energetiky. Po roce 2020 je plánována výstavba dvou jaderných elektráren o celkovém výkonu 6 000 MW. V oblasti emisní politiky jsou vedena intenzivní jednání předcházející summitu EU plánovanému na prosinec 2015, na kterém by měla být vyřešena další omezení v souvislosti s emisemi CO_2 a systémem kompenzačních mechanismů pro země s nižším HDP, k nimž náleží i Polsko.

Výroba elektřiny a tepla v kogeneraci je v Polsku podporována systémem červených, žlutých a fialových certifikátů v závislosti na výrobě tepla z uhlí nebo plynu. Po téměř dvou letech právní nejistoty, kdy systém barevných certifikátů řádně nefungoval, byl tento stav od roku 2014 napraven a platnost systému rozšířena až do roku 2018. Pro období po roce 2018 nejsou o oblasti uvedené podpory prozatím žádné informace.

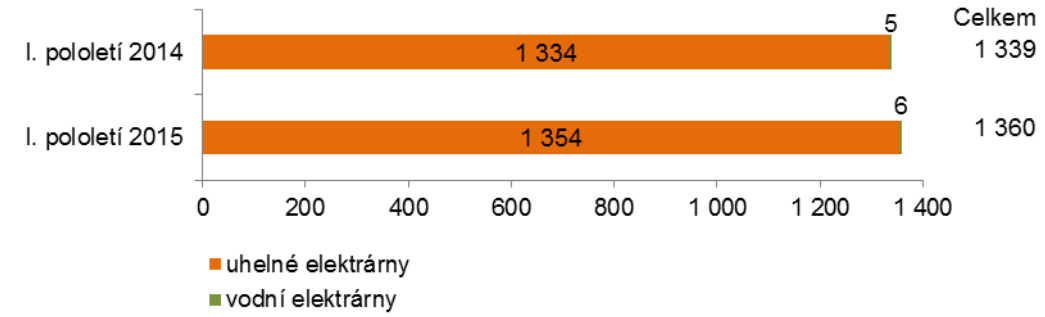
Výroba energie z obnovitelných zdrojů je podporována systémem zelených certifikátů. V březnu 2015 byl schválen zákon o obnovitelných zdrojích, kterým dochází k upřesnění podpory spoluspalování biomasy, podpory větrné energie a dalších obnovitelných zdrojů. Zákon představuje nový mechanismus podpory, tzv. aukční systém (příslušná ustanovení zákona jsou účinná od 1. 1. 2016), jehož záměrem je snížit náklady na podporu výroby z obnovitelných zdrojů energie. Podpora spoluspalování biomasy je omezena ve prospěch větrné a solární energie.

Návazně je plánováno zavést do polského energetického zákona změny za účelem jeho přizpůsobení požadavkům vyplývajícím z nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT).

Výroba elektřiny

V uhelných elektrárnách Skupiny ČEZ v Polské republice bylo v I. pololetí 2015 vyrobeno 1 354 GWh elektřiny, tj. o 20 GWh (o 1,5 %) více než ve stejném období roku 2014. Důvodem zvýšení výroby byl zejména vyšší podíl spalování biomasy v elektrárně Chorzów při konstantním množství spalovaného uhlí. Malá vodní elektrárna Borek Szlachecki s instalovaným výkonem 885 kW k 30. 6. 2015 vyprodukovala 3,3 GWh elektřiny, malá vodní elektrárna Skawinka pak 2,6 GWh elektřiny.

Výroba elektřiny v Polské republice, brutto (GWh)



Výroba tepla

V I. pololetí 2015 dodaly polské elektrárny Chorzów a Skawina 2 893 TJ tepla, tedy o 368 TJ (o 15 %) více než ve stejném období roku 2014.

Investiční výstavba

V Polsku vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v I. pololetí 2015 na investice 340 mil. Kč. Největší část investičních výdajů byla směrována na generální opravu a modernizaci turbogenerátoru č. 6 v elektrárně Skawina. Ve společnosti Eco-Wind Construction S.A. pokračuje rozvoj optimalizovaného portfolia projektů parků větrných elektráren.

Instalovaný výkon

V Polské republice vlastnily společnosti Skupiny ČEZ k 30. 6. 2015 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 680,9 MW, ze kterého představují černouhelné elektrárny 678,4 MW a vodní elektrárny 2,5 MW.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům v Polsku se zabývá společnost CEZ Trade Polska sp. z o.o., která za I. pololetí 2015 dodala svým zákazníkům 850 GWh.

Společnost CEZ Trade Polska získala licenci na prodej zemního plynu a připravuje zahájení jeho prodeje.

Skupina ČEZ v Bulharské republice

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Efektivní míra otevřeného trhu v Bulharsku je odhadována na 45 – 50 % z konečné spotřeby. Domácnosti a podnikatelé připojení k síti nízkého napětí jsou zásobováni za regulované ceny prostřednictvím systému kvót podle energetického zákona a rozhodnutí regulátora – Komise pro energetickou a vodní regulaci (KEVR).

Výrobci elektřiny začali nabízet elektřinu přes elektronické tendry, které pomáhají vytvořit krátkodobý trh s elektřinou v zemi. Zahájení provozu burzy BNEB (angl. IBEX - Independent Bulgarian Power Exchange) je předpokládáno ve IV. čtvrtletí 2015.

Od 6. 3. 2015 vstoupily v platnost změny energetického zákona. Jednou z novinek je způsob jmenování členů regulačního úřadu - nyní jsou jmenováni parlamentem, zatímco dříve je jmenovala vláda. Cílem této změny je zajištění větší nezávislosti a profesionality členů regulačního úřadu.

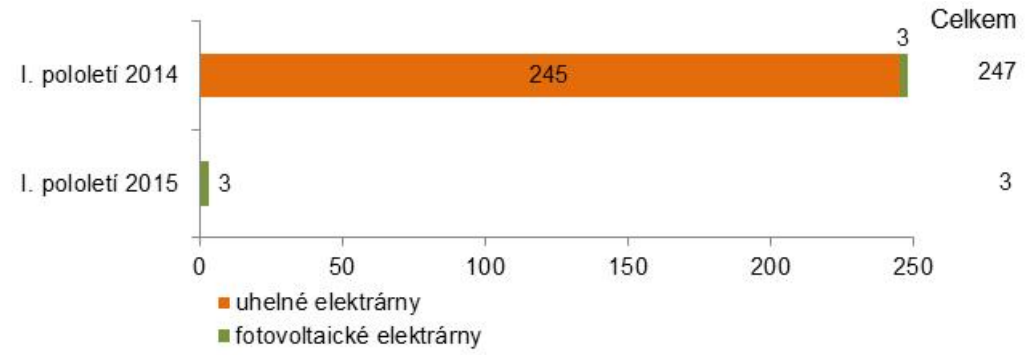
Novela energetického zákona zrušila podporu pro projekty OZE s instalovaným výkonem nad 1,5 MW. Změna podpory OZE dopadá na projekt výstavby elektrárny na biomasu s instalovaným výkonem 2 MW společnosti Bara Group OOD. Výstavba byla zahájena v roce 2013, kdy byly zákonem zaručeny preferenční ceny na výkup elektřiny z OZE ve formě garantovaných výkupních cen (feed-in tariff) ve výši okolo 200 EUR/MWh.

Dne 29. 6. 2015 vydal KEVR na základě účinného dodatku k energetickému zákonu rozhodnutí, kterým posunul začátek dalšího regulačního období na 1. 8. 2015. Tarifní rozhodnutí platné od 1. 8. 2015 představuje pokles ceny pro koncové zákazníky o 1,99 %. V důsledku cenového rozhodnutí se lehce zvýší distribuční marže o 0,21 % a klesne marže prodejní společnosti o 6,96 %.

Další změny v energetickém zákoně předpokládají vytvoření „Energetického bezpečnostního fondu“, který má přispět ke snížení deficitu státní energetické firmy NEK. Povinně do něj budou přispívat všichni výrobci a dovozci elektřiny. Podle názorů analytiků se jedná o nesystémové řešení tíživé situace bankrotující státní společnosti. Přesto bylo, spolu s dalšími opatřeními, která mají za cíl snížit výdaje společnosti NEK související s výkupem elektřiny z OZE, schváleno v bulharském parlamentu.

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v Bulharské republice, brutto (GWh)



Uhelná elektrárna Varna v roce 2015 nevyrobila žádnou elektřinu. Její provoz byl z ekonomických důvodů k 1. 1. 2015 pozastaven. Situace v energetickém sektoru v Bulharsku a platný stav související legislativy nyní neumožňují návratnost investice do nutných úprav. V současné době probíhají jednání se zájemci o pronájem či prodej elektrárny. V běhu je i jednání s Ministerstvem energetiky o možnosti provozu elektrárny Varna v podmínkách otevírání energetického trhu v Bulharsku.

Fotovoltaická elektrárna v Orešci v I. pololetí 2015 vyrobila 3,2 GWh elektřiny, což znamená 19% nárůst oproti stejnému období v roce 2014.

Investiční výstavba

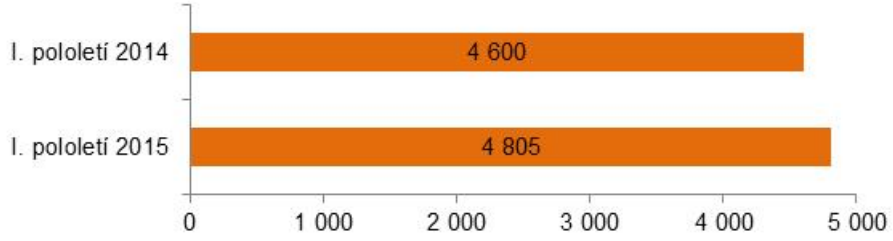
V I. pololetí 2015 dosáhly investice do výroby hodnoty 40 mil. Kč. Pokračovala realizace projektu na výstavbu kogenerační jednotky na zplyňování biomasy (BCHP – biomass combined heat and power plant) ve společnosti Bara Group OOD s maximálním instalovaným výkonem 2 MW.

Instalovaný výkon

V Bulharsku Skupina ČEZ disponuje instalovaným výkonem 1 265 MW, z toho 1 260 MW v nyní neprovozované uhelné elektrárně Varna a 5 MW ve fotovoltaické elektrárně Orešec.

Distribuce elektřiny

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharské republice (GWh)



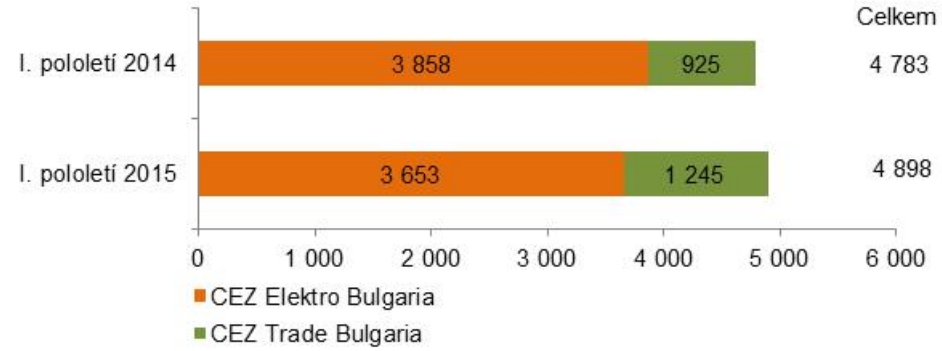
Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2015 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 805 GWh, tj. meziročně o 205 GWh více. Důvodem nárůstu byly klimatické podmínky, a to nižší teploty v průběhu zimy v roce 2015.

Investiční výstavba

V Bulharsku bylo vynaloženo za I. pololetí 2015 na investiční výstavbu v distribuci celkem 388 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly, stejně jako ve stejném období roku 2014, převážně do zlepšování kvality distribuční sítě, zejména do stavby vn a nn sítí, zahuštění sítě novými transformátory, nových připojení, výkupu energetických objektů a do výměny a přemístění elektroměrů.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharské republice (GWh)



Prodejní společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům v I. pololetí 2015 celkem 3 653 GWh elektřiny, což bylo v meziročním srovnání o 205 GWh méně. Pokles byl důsledkem nižšího prodeje firemním zákazníkům na hladině vysokého a nízkého napětí, kteří zčásti přešli na volném trhu k jinému obchodníkovi. CEZ Trade Bulgaria EAD prodal na volném trhu v I. pololetí 2015 koncovým zákazníkům 1 245 GWh elektřiny, tedy meziročně o 320 GWh více. K nárůstu došlo díky úspěšnému získávání nových zákazníků, kteří přecházejí z regulovaného na volný trh.

Skupina ČEZ v Rumunsku

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Většina výrobních aktiv je soustředěna ve státem vlastněných společnostech. Mezi nejvýznamnější výrobce patří kromě státních společností Hidroelectrica, Nuclearelectrica, Termoelectrica také několik soukromých subjektů, z nichž největší jsou větrné parky Fântânele a Cogealac ve vlastnictví Skupiny ČEZ. Některé městské nebo místní teplárny jsou v obecním vlastnictví. Přenosová síť je spravována společností Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. Segment distribuce je privatizován nejvýrazněji. Pět distribučních regionů obsluhují distribuční společnosti privatizované zahraničním investorům včetně Skupiny ČEZ.

Rumunsko podporuje výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů 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.

Skupina ČEZ v Rumunsku

Regulace a kontrola

S účinností od 1. 1. 2015 regulátor ANRE meziročně zvýšil distribuční tarify pro všechny napěťové hladiny. Navýšení na hladině vvn představuje 4,6 %, na hladině vn 4,5 % a pro zákazníky na nn 0,16 %. Pro CEZ Distributie S.A. to znamená průměrný nárůst tarifů o 1,59 %. Dále byla provedena mimořádná změna tarifní vyhlášky, kterou regulátor snížil regulovanou návratnost distribučních aktiv z původních 8,52 % na 7,70 %.

K 1. červenci 2015 vydal regulátor nové rozhodnutí o tarifech pro koncové zákazníky s regulovanou cenou elektřiny.

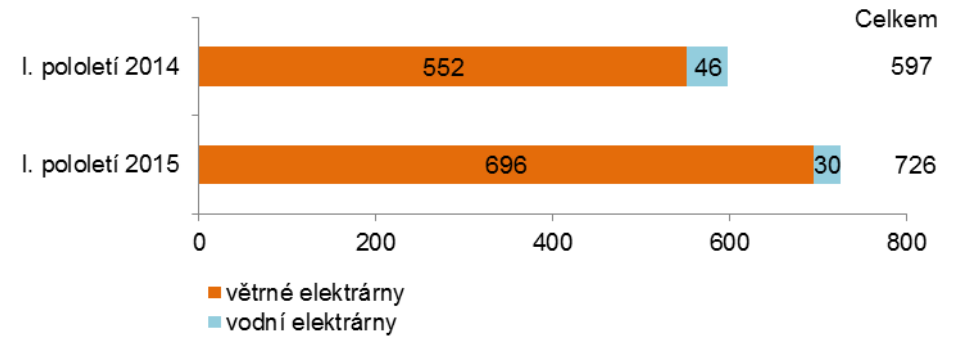
Podle zákona č. 220/2008 o podpoře obnovitelných zdrojů energie je pro obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem vyšším než 125 MW k získání podpory foromou zelených certifikátů nutné samostatné schválení (individuální notifikace) v Evropské komisi. Tato povinnost se dotkla části parku větrných elektráren Fântânele (Fântânele Vest – instalovaný výkon 262,5 MW) a parku Cogealac (instalovaný výkon 252,5 MW). Do doby schválení individuální notifikace byla pro větrné parky Fântânele Vest a Cogealac vydána dočasná dvouletá akreditace. Její platnost však již vypršela a elektrárny od listopadu 2013, resp. října 2014 nedostávaly podporu.

Stav, kdy parky nedostávaly podporu z důvodu zpoždění v procesu schvalování individuální notifikace v Evropské komisi, vyřešila novela zákona 220/2008 o podpoře obnovitelných zdrojů energie, která dne 3. 6. 2015 vstoupila v účinnost a byla publikována ve sbírce zákonů pod číslem 122/2015.

Na základě této novely schválil 1. 7. 2015 rumunský regulátor ANRE prováděcí vyhlášku. Předpokládá se, že podle této vyhlášky ANRE schválí dočasné akreditace pro parky větrných elektráren Fântânele Vest a Cogealac. Od data schválení budou parky dostávat 1 certifikát /MWh. Druhý certifikát zůstane odložen na období 2018 - 2020.

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)



V I. pololetí 2015 vyrobily parky větrných elektráren Fântânele a Cogealac elektřinu v objemu 696 GWh, což představuje meziročně nárůst o 144 GWh. Vyšší výroby bylo dosaženo zejména vlivem lepších povětrnostních podmínek. Malé vodní elektrárny společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. v lokalitě Reşiţa vyrobily 30 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

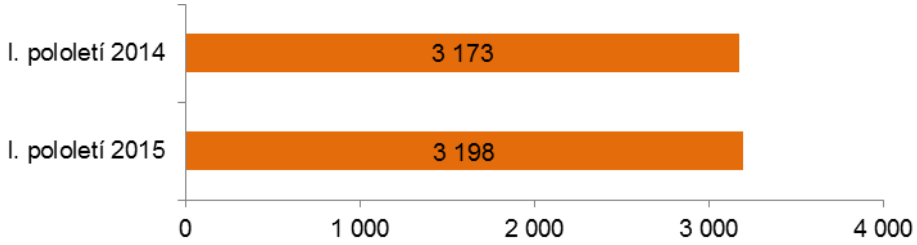
Na investice do parků větrných elektráren Fântânele a Cogealac bylo v I. pololetí 2015 vynaloženo 8 mil. Kč.

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2015 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku výrobní zdroje s instalovaným elektrickým výkonem 622 MW (větrné elektrárny 600 MW, vodní elektrárny 22 MW).

Distribuce elektřiny

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Distribucí elektřiny v Rumunsku se ve Skupině ČEZ zabývá společnost CEZ Distributie S.A., která v I. pololetí 2015 distribuovala elektřinu v celkovém objemu 3 198 GWh, což znamenalo meziroční nárůst o 25 GWh.

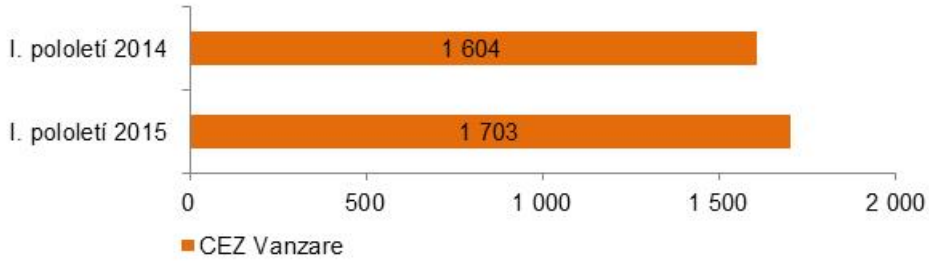
Investiční výstavba

Na investiční výstavbu bylo v oblasti distribuce elektřiny vynaloženo 624 mil. Kč, a to zejména na nové elektroměry.

Ostatní investice ve výši 61 mil. Kč směřovaly zejména do oblastí ICT a dopravy.

Prodej elektřiny

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



V I. pololetí 2015 prodala společnost CEZ Vanzare S.A. koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 703 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 99 GWh. Hlavním důvodem byla vyšší spotřeba domácností díky chladnější zimě a také vliv nových zákazníků z řad průmyslových podniků.

Skupina ČEZ v Turecké republice

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Měnový kurz turecké liry k americkému dolaru v I. pololetí 2015 oslabil přibližně o patnáct procent. Na oslabování kurzu liry se podílela přetrvávající inflace a vysoký deficit běžného účtu platební bilance.

Ceny silové elektřiny v Turecku meziročně poklesly z důvodu vyššího objemu srážek v zimních a jarních měsících a návaznou vysokou výrobou v průtočných vodních elektrárnách. Z této situace těží paroplynová elektrárna Egemer, která je schopna díky své flexibilitě snižování a navyšování výkonu odpovídat na požadavky operátora sítě.

V oblasti distribuce a prodeje elektřiny probíhala v I. pololetí 2015 jednání s regulačním úřadem ohledně podmínek nového regulačního období začínajícího 1. 1. 2016 a fyzického unbundlingu distribučních a prodejních společností, jehož implementace je plánována rovněž na leden 2016.

Výroba elektřiny

Celkem bylo ve skupině Akenerji (společně vlastněné společností ČEZ a jejím tureckým partnerem) v I. pololetí 2015 vyrobeno 1 888 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 989 GWh, v plynových elektrárnách 878 GWh a ve větrných elektrárnách 20 GWh. To představuje navýšení o 1 067 GWh oproti I. pololetí roku 2014, kdy bylo vyrobeno 821 GWh. K meziročnímu nárůstu objemu vyrobené elektřiny došlo z důvodu příznivých hydrologických podmínek pro vodní elektrárny a také díky výrobě v nové paroplynové elektrárně Egemer.

Investiční výstavba

V I. pololetí 2015 byly vynaloženy poslední investiční prostředky na dokončení a doladění elektrárny Egemer. Ve vodních elektrárnách byly prováděny drobné údržbové investice.

Instalovaný výkon

Výroba elektřiny je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., ovládanou společností ČEZ a jejím tureckým partnerem AKKÖK, a jejími dceřinými společnostmi. Společnost Akenerji vlastní dvě starší a jednu novou paroplynovou, jednu větrnou a dvě vodní elektrárny. Společnosti Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. (do svého zániku 31. 7. 2015) a Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. provozovaly dalších šest vodních elektráren. Instalovaný výkon elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku dosáhl celkově 1 289 MW, z toho je 370 MW ve vodních, 904 MW v paroplynových a 15 MW ve větrných elektrárnách. V průběhu roku 2014 byly odstaveny méně efektivní plynové elektrárny Bozüyük a İzmir-Kemalpaşa o celkovém instalovaném výkonu 259 MW. Byl zahájen proces jejich prodeje.

Distribuce elektřiny

Oblast distribuce elektřiny je v Turecku zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dagıtım 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 2015 činil 4 152 GWh, což znamená nárůst o 4 % oproti stejnému období roku 2014.

Investiční výstavba

Investice do distribuční sítě společnosti SEDAŞ probíhaly v souladu s investičním plánem schváleným regulátorem.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

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 2015 činilo 3 831 GWh, což znamenalo 3% meziroční nárůst.

Elektřina a teplo

Výroba a prodej elektřiny a tepla

Výrobu technologické páry a elektřiny v rafinérii Slovnaft zajišťuje společnost CM European Power Slovakia, s. r. o., jež je součástí skupiny společných podniků ČEZ a MOL. Za I. pololetí 2015 dodala 2 410 TJ tepla a vyrobila 178 GWh elektřiny, za stejné období roku 2014 to bylo 2 427 TJ tepla a 162 GWh elektřiny.

Investiční výstavba

V únoru 2015 byla přehodnocena realizace denitrifikace teplárny v areálu Slovnaft s tím, že společnost zajistila denitrifikaci kotlů č. 4 a 5 a zvažuje zahrnout část produkční kapacity, kotle 7 a 8, do studené rezervy. Mohla by se tím dostat pod limit požadovaný pro denitrifikaci (500 MW) a rozsah již provedené denitrifikace by tak mohl být dostačující.

Společnost požádala o vydání nového integrovaného povolení emisí s limitem NO_x pro nové zdroje (kotle č. 4 a 5) na úrovni 150 mg, na kotle č. 1, 2 a 3 na úrovni 400 – 450 mg a kotle č. 7 a 8 jako záložní zdroje bez uvedení limitu.

Projekt paroplynové elektrárny o výkonu 850 MW v lokalitě Slovnaft byl dočasně pozastaven a konečné rozhodnutí o jeho pokračování bude přijato v budoucnu v závislosti na cenách plynu, tepla a elektřiny. Při současných cenách by projekt nezajistil návratnost investice.

Nový jaderný zdroj Jaslovské Bohunice

Místní společnost patřící do Skupiny ČEZ se aktivně účastní tvorby územně-plánovací dokumentace v obci Jaslovské Bohunice, zejména pro potřeby dokončení výkupu pozemků.

Dne 16. 6. 2015 byla předána Zpráva o hodnocení vlivu navrhované činnosti na životní prostředí (EIA). Nebyly identifikovány žádné skutečnosti, které by svědčily o překročení zákonných limitů.

V rámci procesu zpracování „Zadávací dokumentace“ probíhá zpracování rozsahu a hranic dodávky. Byla zpracována kvalifikační dokumentace pro výběr EPC dodavatele. Riziko z regulace, financování a návratnosti projektu trvá.

Prodej elektřiny a zemního plynu

V I. pololetí 2015 pokračovala společnost CEZ Slovensko, s.r.o., v prodeji elektřiny a zemního plynu zákazníkům v segmentu domácností a malých a středních firem, ale vzhledem k platné cenové regulaci jen v omezeném rozsahu. Celková dodávka za I. pololetí roku 2015 za všechny segmenty zákazníků dosáhla 900 GWh elektřiny představující meziroční zvýšení o 130 GWh (+16,9 %), a 1 121 GWh zemního plynu znamenající nárůst o 387 GWh (+52,7 %) oproti stejnému období roku 2014.

Skupina ČEZ v Maďarsku

V Maďarsku prodala v I. pololetí 2015 společnost CEZ Magyarország Kft. koncovým zákazníkům 649 GWh elektřiny, což znamenalo zvýšení oproti stejnému období roku 2014 o 78 GWh (+13,7 %).

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 1. 1. byl změněn název společnosti Dalkia Česká republika, a.s., na Veolia Energie ČR, a.s.,
- 1. 4. zápisem do obchodního rejstříku vznikla společnost Energocentrum Vítkovice, a. s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ, a. s.,
- 27. 4. společnost ČEZ ESCO, a.s., koupila 75% obchodní podíl na společnosti EVČ, s.r.o., od společnosti ČEZ Energetické služby, s.r.o.,
- 1. 7. zanikla společnosti SINIT,a.s., v rámci fúze sloučením s nástupnickou společností Telco Pro Services, a. s.; obě společnosti byly 100% vlastněny společností ČEZ ICT Services, a. s.,
- 16. 7. bylo zapsáno zvýšení základního kapitálu společnosti ČEZ ESCO, a.s., nepeněžitým vkladem tvořeným 100% obchodním podílem ČEZ, a. s., na společnosti ČEZ Energetické služby, s.r.o., 50,1% obchodním podílem na společnosti ČEZ Energo, s.r.o., a peněžitým vkladem v objemu 81 mil. Kč. Společnost ČEZ ESCO, a.s., se tak stala jediným společníkem společnosti ČEZ Energetické služby, s.r.o.

Albánská republika

- 1. 1. vstoupila společnost Shared Services Albania Sh.A. do likvidace.

Bulharská republika

- 29. 4. vznikla společnost CEZ ICT Bulgaria EAD jako 100% dceřiná společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD.

Bosna a Hercegovina

- 5. 2. rozhodl soud o zrušení společnosti CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.

Polská republika

- 8. 1. vznikla společnost CEZ Finance Polska sp. z o.o. jako 100% dceřiná společnost CEZ Polska sp. z o.o.,
- 30. 1. proběhla změna právní formy společnosti Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o. na akciovou společnost (označení právní formy: S.A.),
- 10. 2. byla provedena změna ve vlastnické struktuře polských elektrárenských společností Elektrociepłownia Chorzów ELCHO S.A. a Elektrownia Skawina S.A. v rámci Skupiny ČEZ; dne 27. 2. následovala změna vlastnické struktury u společnosti CEZ Polska sp. z o.o. a dne 31. 3. proběhla další změna vlastnické struktury u společnosti Elektrociepłownia Chorzów ELCHO S.A.; všechny tři společnosti jsou nadále 100% vlastněny společnostmi Skupiny ČEZ,
- 7. 4. byl změněn název společnosti Elektrownia Skawina S.A. na CEZ Skawina S.A.,
- 15. 4. byla provedena změna vlastnické struktury společnosti Eco-Wind Construction S.A., když došlo k nabytí 25 % akcií od původních vlastníků; 100 % akcií společnosti Eco-Wind Construction S.A. se nachází v majetku společnosti CEZ Poland Distribution B.V.,
- 8. 5. byl změněn název společnosti Elektrociepłownia Chorzów ELCHO S.A. na CEZ Chorzów S.A.,
- 28. 7. vznikla společnost Baltic Green Construction sp. z o.o. s vlastníky CEZ Poland Distribution B.V. (99 %) a CEZ Silesia B.V. (1 %).

Spolková republika Německo

- 21. 7. nabyla společnost ČEZ Nová energetika, a.s., 14% obchodní podíl na německé společnosti PROSOL Invest Beteiligungs GmbH, která je jediným společníkem společnosti Sonnenbatterie GmbH vyrábějící bateriové systémy skladování energie za použití akumulátorů na bázi fosforečnanu železnato-lithného.

Turecká republika

- 13. 2. byl zvýšen podíl společnosti Akenerji Elektrik Üretim A.S. na společnosti Egemer Elektrik Üretim A.S. na 100 %,
- 31. 7. zanikla společnost Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S. fúzí se společností Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Valná hromada společnosti ČEZ

Dne 12. 6. 2015 se konala 23. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2014, Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, Závěry zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2014, Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti,
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2014,
- schválila rozdělení zisku společnosti ČEZ, a. s., za rok 2014 ve výši 20 910 256 tis. Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 609 334 tis. Kč takto:

  ➢ Podíl na zisku přiznaný akcionářům („dividenda“) 21 519 590 tis. Kč

  Dividenda činí 40 Kč na jednu akcii před zdaněním.

  Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 18. 6. 2015. Právo na ni mají osoby, které byly k tomuto datu akcionáři společnosti. Dividendy jsou splatné od 3. 8. 2015 do 1. 8. 2019.

  Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebude vyplacena. Částka odpovídající dividendě připadající na vlastní akcie v držení společnosti k rozhodnému dni pro uplatnění práva na dividendu bude převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.
- určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2015,
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů v roce 2016 ve výši 155 mil. Kč,
- odvolala z dozorčí rady ČEZ, a. s., Lubomíra Charváta,
- zvolila do dozorčí rady ČEZ, a. s., Petra Blažka a Jana Sixtu,
- potvrdila Roberta Šťastného jako člena dozorčí rady ČEZ, a. s.,
- odvolala Alenu Kochovou z výboru pro audit,
- zvolila Ivana Pilipa a Jana Vaněčka členy výboru pro audit ČEZ, a. s.,
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady, které byly uzavřeny mezi ČEZ, a. s., a Petrem Blažkem, Jiřím Borovcem, Zdeňkem Černým, Vladimírem Hronkem, Lubomírem Charvátem, Drahoslavem Šimkem, Robertem Šťastným, Jiřím Tycem, Vladimírem Vlkem a Lukášem Wagenknechtem,
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů výboru pro audit, které byly uzavřeny mezi ČEZ, a. s., a Andreou Káňovou a Lukášem Wagenknechtem,
- udělila souhlas ke vkladu části obchodního závodu ČEZ, a. s., představované organizační jednotkou Teplárna Vítkovice do základního kapitálu společnosti Energocentrum Vítkovice, a. s.,
- udělila souhlas ke vkladu části obchodního závodu ČEZ, a. s., představované organizační jednotkou Elektrárna Tisová do základního kapitálu společnosti Elektrárna Tisová, a.s.

Změny v orgánech společnosti ČEZ

Dozorčí rada

Členové dozorčí rady, kteří byli zvoleni valnou hromadou dne 12. 6. 2015

Petr Blažek	místopředseda dozorčí rady od 26. 6. 2015 člen dozorčí rady od 12. 6. 2015
Jan Sixta	člen dozorčí rady od 12. 6. 2015

Členové dozorčí rady, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2015, respektive do uzávěrky pololetní zprávy

Jiří Borovec	místopředseda a člen dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 11. 6. 2015
Lubomír Charvát	člen dozorčí rady od 27. 6. 2014 do 12. 6. 2015

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit, kteří byli zvoleni valnou hromadou dne 12. 6. 2015

Ivan Pilip	člen výboru pro audit od 12. 6. 2015
Jan Vaněček	člen výboru pro audit od 12. 6. 2015

Členové výboru pro audit, jejichž členství zaniklo v I. pololetí 2015, respektive do uzávěrky pololetní zprávy

Ján Dzvoník	předseda výboru pro audit od 8. 3. 2012 do 1. 6. 2015 člen výboru pro audit od 1. 6. 2011 do 1. 6. 2015
Alena Kochová	členka výboru pro audit od 19. 6. 2013 do 12. 6. 2015

Představenstvo

Členové představenstva, kteří byli zvoleni na další funkční období

Pavel Cyrani	člen představenstva od 20. 10. 2011, znovu zvolen s účinností od 21. 10. 2015
Michaela Chaloupková	členka představenstva od 20. 10. 2011, znovu zvolena s účinností od 21. 10. 2015

Soudní spory

Česká republika

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) rozhodující 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. Zbylá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Konkurz 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 196,2 mil. Kč z důvodu údajného zneužití dominantního postavení ČEZ, a. s., 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 20 soudních sporů, které byly zahájeny týmž 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, 1999–2012 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999 a nejnovější z roku 2014. Celkový součet žalovaných částek činí 261,5 mil. Kč plus příslušenství.
4. 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 je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2011 a z toho vzniklé škody.
5. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od května 2012 u Krajského soudu v Ostravě proti společnosti VÍTKOVICE, a. s., soudní spor o úhradu 407 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.
6. 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 zpeněžování 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.

7. 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 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 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. V souvislosti s výše uvedenou problematikou je též vůči společnosti ČEZ, a. s., vedeno řízení u Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže a u Specializovaného finančního úřadu.

8. 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 miliony 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 vzniklé z uvedené smlouvy měly být postoupeny na V. Juhu smlouvou z roku 2010. Na základě oznámení V. Juhy o postoupení pohledávky soud vydal usnesení, kterým připustil, aby na jeho místo do řízení vstoupila slovenská společnost M 8 Slovakia, spol. s r. o. V řízení doposud nebylo rozhodnuto, nachází se ve fázi rozhodování soudu prvního stupně.

9. Dne 3. května 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 106 mil. Kč, soud však dosud o rozšíření žaloby na tuto vyšší částku nerozhodl. 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.

Bulharská republika

10. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TEC Varna EAD se odvolaly proti rozhodnutím regulátora (dříve DKEVR, nyní KEVR – Komise energetické a vodní regulace) stanovujícím ceny elektřiny, ceny za přístup k distribuční síti pro výrobce elektřiny z OZE vykupované za preferenční ceny a kompenzační povinnost výrobcům elektřiny z OZE. Probíhají soudní jednání.

11. V důsledku regulačního auditu zaměřeného na dodržování podmínek distribuční licence ze strany KEVR (dříve DKEVR) bylo společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD v období 9. 6. 2014 – 15. 9. 2014 doručeno 981 správních rozhodnutí o porušení povinností. Proti jednotlivým rozhodnutím CEZ Razpredelenie Bulgaria AD předložila písemné námitky. Ke dni 19. 8. 2015 CEZ Razpredelenie Bulgaria AD obdržela 206 sankčních rozhodnutí vydaných Komisí, každé s pokutou ve výši 20 000 BGN (cca 283 tis. Kč). Další sankční rozhodnutí již vydána nebudou. Proti všem sankčním rozhodnutím bylo podáno odvolání. Dosud bylo vydáno 16 prvoinstančních rozhodnutí, přičemž 8 rozhodnutí bylo zrušeno a 8 potvrzeno. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se proti prvoinstančním rozhodnutím odvolala, KEVR také. Jedno rozhodnutí je již konečné v neprospěch CEZ Razpredelenie Bulgaria AD.

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
Přehled oblastních kontaktů v České republice	www.cez.cz/cs/kontakty/pro-media.html	
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 na adrese: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19, 326 00 Plzeň	cez@cez.cz	+420 840 840 840 (při volání z ČR) fax: +420 371 102 008 +420 371 100 100 (při volání ze zahraničí)
Zákaznická linka v Bulharsku	zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Maďarsku	sales@cez.hu	+36 1 266 9324 fax: +36 1 266 9331
Zákaznická linka v Rumunsku poštou na adrese: 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 info@ncenergie.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska) 0850 777 555 (při volání ze Slovenska)
Webová obchodní kancelář	www.cez.cz/cs/sluzby/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/jak-kontaktovat-ombudsmana.html	nelze kontaktovat telefonicky fax: +420 371 101 383
Ombudsman Skupiny ČEZ v Bulharsku Radoslav Dimitrov poštou na adrese: G. S. Rakovski 140, 1000 Sofie		+359 (0) 28 958 450 fax: +359 (0) 28 959 770

Informace o Skupině ČEZ je možné najít také na sociálních sítích:

www.facebook.com/CEZlidem
www.facebook.com/projadro
www.facebook.com/PracevCEZu
www.facebook.com/fandime.elektromobilum
instagram.com/cez_group/
twitter.com/SkupinaCEZ
www.youtube.com/SkupinaCEZ
www.linkedin.com/company/cez

Zkratky

CA-CIB	Crédit Agricole Corporate & Investment Bank
derogace	bezplatné přidělení části emisních povolenek
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators Sdružení evropských provozovatelů přenosových soustav
EPC	Engineering Procurement and Construction Realizace projektu od návrhu základního designu až po celkové dokončení díla
ERÚ	Energetický regulační úřad
HDP	hrubý domácí produkt
intermitentní zdroj	zdroj s kolísavou výrobou
kapacitní trhy	obchodování s kapacitou elektráren, které jsou udržovány ve stavu pohotovosti s možností je podle potřeby zapojit do sítě
MSR	Market stability reserve tržní stabilizační mechanismus s flexibilní rezervou
NAP JE	Národní akční plán jaderné energetiky
NAP SG	Národní akční plán pro chytré sítě
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries Organizace zemí vyvážejících ropu
OZE	obnovitelné zdroje energie
REMIT	Nařízení Evropského parlamentu a Rady EU č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií
SEK	Státní energetická koncepce
SPV	Obchodní společnost založená pro naplnění konkrétního cíle
SŽDC	Správa železniční dopravní cesty, státní organizace

Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Název ukazatele	Výpočet
Čistý dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry - (Peníze a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva)
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Čistý zisk očištěný neobsahuje mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillu, zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků či jiné mimořádné vlivy).
Dividenda na akcii (hrubá)	V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcie v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozích období)
EBIT (Provozní zisk)	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy
EBITDA (Provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy + Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu a včetně odpisů trvale zastavených investic - Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	Zisk po zdanění připadající na akcionáře mateřského podniku / Průměrný vlastní kapitál
Účetní hodnota na akcii (BVPS)	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem / (Počet vydaných akcií - Počet vlastních akcií)

Průměrná hodnota = (Hodnota na konci období v předcházejícím roce + Hodnota na konci období v daném roce) / 2.

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

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2015

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
k 30. 6. 2015

V mil. Kč

	K 30. 6. 2015	K 31. 12. 2014
Aktiva		
Dlouhodobý hmotný majetek:		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	703 575	701 316
Oprávky a opravné položky	-382 716	-371 515
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	320 859	329 801
Jaderné palivo, netto	12 066	10 953
Nedokončené hmotné investice	90 955	85 788
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	423 880	426 542
Ostatní stálá aktiva:		
Cenné papíry v ekvivalenci	10 438	12 277
Dlouhodobý finanční majetek, netto	40 973	36 348
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	20 092	20 611
Odložená daňová pohledávka	1 443	1 738
Ostatní stálá aktiva celkem	72 946	70 974
Stálá aktiva celkem	496 826	497 516
Oběžná aktiva:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	20 021	20 095
Pohledávky, netto	45 406	50 864
Pohledávka z titulu daně z příjmů	3 860	1 618
Zásoby materiálu, netto	8 216	8 462
Zásoby fosilních paliv	1 059	1 481
Emisní povolenky	1 227	5 097
Ostatní finanční aktiva, netto	34 219	39 438
Ostatní oběžná aktiva	3 272	3 299
Oběžná aktiva celkem	117 280	130 354
Aktiva celkem	614 106	627 870

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
k 30. 6. 2015

pokračování

	K 30. 6. 2015	K 31. 12. 2014
Pasiva		
Vlastní kapitál:		
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 246	-4 382
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	209 448	211 891
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	259 001	261 308
Nekontrolní podíly	4 513	4 543
Vlastní kapitál celkem	263 514	265 851
Dlouhodobé závazky:		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 7)	157 421	160 852
Jaderné rezervy	47 084	47 302
Ostatní dlouhodobé závazky	25 107	25 917
Dlouhodobé závazky celkem	229 612	234 071
Odložený daňový závazek	24 620	20 609
Krátkodobé závazky:		
Krátkodobé úvěry (bod 8)	1 477	7 608
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 7)	11 369	15 674
Obchodní a jiné závazky	70 111	60 331
Závazek z titulu daně z příjmů	48	830
Ostatní pasiva	13 355	22 896
Krátkodobé závazky celkem	96 360	107 339
Pasiva celkem	614 106	627 870

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
k 30. 6. 2015

V mil. Kč

	1-6/2015	1-6/2014	4-6/2015	4-6/2014
Provozní výnosy:				
Tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb	90 458	86 538	44 220	42 790
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektřinou, uhlím a plynem, netto	-934	3 456	24	1 291
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní výnosy	13 371	11 712	5 645	4 468
Výnosy celkem	102 895	101 706	49 889	48 549
Provozní náklady:				
Palivo	-6 364	-6 577	-2 665	-2 924
Nákup energie a související služby	-44 497	-38 342	-22 382	-18 631
Opravy a údržba	-1 577	-1 794	-900	-1 047
Odpisy	-14 298	-13 774	-7 104	-6 911
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-21	-2 098	-83	-2 086
Osobní náklady	-8 643	-8 984	-4 399	-4 625
Materiál	-1 916	-2 229	-1 008	-1 211
Emisní povolenky, netto	239	621	198	704
Ostatní provozní náklady	-4 518	-4 431	-2 273	-2 094
Náklady celkem	-81 595	-77 608	-40 616	-38 825
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	21 300	24 098	9 273	9 724
Ostatní náklady a výnosy:				
Nákladové úroky z dluhů	-1 608	-2 029	-795	-975
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-843	-911	-421	-451
Výnosové úroky	226	380	116	176
Kurzové zisky a ztráty, netto	-562	229	-169	226
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	1 617	-192	1 540	227
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-956	-78	54	165
Ostatní náklady a výnosy celkem	-2 126	-2 601	325	-632
Zisk před zdaněním	19 174	21 497	9 598	9 092
Daň z příjmů	-3 760	-4 256	-1 747	-1 759
Zisk po zdanění	15 414	17 241	7 851	7 333
Zisk po zdanění přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	15 375	17 272	7 860	7 360
Nekontrolní podíly	39	-31	-9	-27
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii)				
Základní	28,8	32,3	14,7	13,8
Zředěný	28,8	32,3	14,7	13,8
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)				
Základní	534 146	534 115	534 215	534 115
Zředěný	534 253	534 138	534 340	534 169

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
k 30. 6. 2015

V mil. Kč

	1-6/2015	1-6/2014	4-6/2015	4-6/2014
Zisk po zdanění	15 414	17 241	7 851	7 333
Ostatní úplný výsledek - položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření:				
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	5 914	2 930	1 297	258
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 611	-790	1 529	-387
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	1 149	-1 015	20	52
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-16	-45	-16	-1
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 219	703	-1 635	694
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	-1	-		-
Podíl na změnách vlastního kapitálu společných podniků	-17	-6	7	-4
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 9)	-660	-497	-318	-52
Celkový ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření	3 539	1 280	884	560
Úplný výsledek po zdanění celkem	18 953	18 521	8 735	7 893
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	18 983	18 548	8 788	7 917
Nekontrolní podíly	-30	-27	-53	-24

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
k 30. 6. 2015

V mil. Kč

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ost. rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2013	53 799	-4 382	-8 198	-8 671	1 201	224 327	258 076	4 690	262 766
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	17 272	17 272	-31	17 241
Ostatní úplný výsledek	-	-	699	1 738	-1 155	-6	1 276	4	1 280
Úplný výsledek celkem	-	-	699	1 738	-1 155	17 266	18 548	-27	18 521
Dividendy	-	-	-	-	-	-21 365	-21 365	-228	-21 593
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	12	-	12	-	12
Převod zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-24	24	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-6	-6	6	-
Stav k 30. 6. 2014	53 799	-4 382	-7 499	-6 933	34	220 246	255 265	4 441	259 706
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 (bod 6)	-	-	-	-	-	-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 (bod 4)	-	-	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 O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
k 30. 6. 2015

V mil. Kč

	1-6/2015	1-6/2014
Provozní činnost:		
Zisk před zdaněním	19 174	21 497
Úpravy o nepeněžní operace:		
Odpisy	14 303	13 777
Amortizace jaderného paliva	1 822	1 717
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-288	-31
Kurzové zisky a ztráty, netto	562	-229
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	705	851
Změna stavu jaderných rezerv	-356	-214
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-4 762	-1 972
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	956	78
Změna stavu aktiv a pasiv:		
Pohledávky	5 650	9 352
Zásoby materiálu	252	-827
Zásoby fosilních paliv	422	662
Ostatní oběžná aktiva	6 120	1 048
Obchodní a jiné závazky	-7 316	455
Ostatní pasiva	-3 949	-4 988
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	33 295	41 176
Zaplacená daň z příjmů	-3 146	-3 425
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-2 009	-2 345
Přijaté úroky	232	301
Přijaté dividendy	337	742
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	28 709	36 449
Investiční činnost:		
Prodej a ztráta kontroly dceřiných a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků	310	27
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	-15 246	-16 083
Příjmy z prodeje stálých aktiv	267	941
Poskytnuté půjčky	-30	-6
Splátky poskytnutých půjček	60	139
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-562	-703
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-15 201	-15 685

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
k 30. 6. 2015

pokračování

	1-6/2015	1-6/2014
Finanční činnost:		
Čerpání úvěrů a půjček	45 507	17 166
Splátky úvěrů a půjček	-58 731	-25 162
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	32	58
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-102	-69
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-44	-46
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly, netto	-4	-5
Prodej vlastních akcií	68	-
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-13 274	-8 058
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	-308	-28
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-74	12 678
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	20 095	25 003
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	20 021	37 681

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích

Celkové zaplacené úroky	4 482	4 991

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
k 30. 6. 2015

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ" nebo „společnost") je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2015 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. 2015 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. 2014.

2.2. Změny účetních metod

Mezitímní účetní závěrka byla až na výjimky sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2014. K 1. 1. 2015 Skupina přijala níže uvedené nové nebo novelizované standardy a interpretace a standardy a interpretace schválené EU:

- Roční revize IFRS 2010 – 2012
- Roční revize IFRS 2011 – 2013

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

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 významný vliv na konsolidovanou účetní závěrku.

Roční revize IFRS 2011 – 2013

V prosinci 2013 vydala IASB rovněž revize dalších účetních standardů se stejným cílem, tj. odstranit nekonzistentnosti a zpřesnit některé formulace. Revize se týkaly následujících standardů:

IFRS 1	První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
IFRS 3	Podnikové kombinace
IFRS 13	Ocenění reálnou hodnotou
IAS 40	Investice do nemovitostí

Revize neměly významný vliv na konsolidovanou účetní závěrku.

3. Sezónnost

Sezónnost v rámci segmentů Výroba a obchod a 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 nekontrolních podílů v I. pololetí roku 2015

Dne 15. 4. 2015 Skupina navýšila majetkový podíl z 75 % na 100 % ve společnosti Eco-Wind Construction S.A. využitím opce na nákup nekontrolního podílu. Nejdůležitější údaje o této transakci jsou uvedeny v následující tabulce (v mil. Kč):

Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekontrolních podílů	145
Přímý dopad do vlastního kapitálu	147
Celková pořizovací cena	292

5. Investice do dceřiných a společných podniků

Mezitímní konsolidované finanční výkazy Skupiny ČEZ zahrnují finanční údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných a společných podniků, které jsou uvedeny v následující tabulce:

		% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
Dceřiné podniky	Sídlo	30.6.2015	31.12.2014	30.6.2015	31.12.2014
Areál Třeboradice, a.s.	Česká republika	95,00 %	95,00 %	95,00 %	95,00 %
A.E. Wind sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green I sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green II sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green III sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green IV sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green V sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green VI sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green VII sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green VIII sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Bara Group OOD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.[1)]	Bosna a Hercegovina	-	100,00 %	-	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Deutschland GmbH	Německo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Distributie S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Elektro Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Polska sp. z o.o.[2)]	Polsko	100,00 %	-	100,00 %	-
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzów S.A. [3)]	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ ICT Bulgaria EAD [2)]	Bulharsko	67,00 %	-	67,00 %	-
CEZ International Finance B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Romania S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Silesia B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Skawina S.A.[4)]	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Slovensko, s.r.o.	Slovensko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Srbija d.o.o.	Srbsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Albania Sh.P.K.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Romania S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

1) Likvidace společnosti CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o. byla dokončena k 5. 2. 2015.

2) Společnost byla nově založena v roce 2015.

3) Název společnosti Elektrociepłownia Chorzów ELCHO S.A. byl v květnu 2015 změněn na CEZ Chorzów S.A.

4) Název společnosti Elektrownia Skawina S.A. byl v dubnu 2015 změněn na CEZ Skawina S.A.

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv 30.6.2015	% vlastnických práv 31.12.2014	% hlasovacích práv 30.6.2015	% hlasovacích práv 31.12.2014
CEZ Ukraine LLC	Ukrajina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Vanzare S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Bohunice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuce, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ESCO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ICT Services, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Inženýring, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Korporátní služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Nová energetika, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Prodej, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Recyklace, s.r.o.	Česká republika	99,00 %	99,00 %	99,00 %	99,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Eco-Wind Construction S.A.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	75,00 %
Elektrárna Dětmarovice, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Mělník III, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Počerady, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Tisová, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energocentrum Vítkovice, a. s. [2)]	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Energotrans, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
EVČ s.r.o.	Česká republika	75,00 %	75,00 %	75,00 %	75,00 %
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Free Energy Project Oreshets EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Mega Energy sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Revitrans, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Severočeské doly a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Shared Services Albania Sh.A.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Taidana Limited	Kypr	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Telco Pro Services, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Česká republika	55,83 %	55,83 %	55,83 %	55,83 %
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ÚJV Řež, a. s.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Společné podniky	Sídlo	% vlastnických práv 30.6.2015	% vlastnických práv 31.12.2014	% hlasovacích práv 30.6.2015	% hlasovacích práv 31.12.2014
Akcez Enerji A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International B.V.	Nizozemsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
ČEZ Energo, s.r.o.	Česká republika	50,10 %	50,10 %	50,10 %	50,10 %
Egemer Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JESS Invest, s. r. o.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	51,05 %	51,05 %	51,05 %	51,05 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

6. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 12. června 2015 schválila dividendu 40,0 Kč na akcii.

Celková výše schválených dividend činí 21 369 mil. Kč.

Pohyby vlastních akcií za I. pololetí roku 2015 (v ks):

	1-6/2015
Počet vlastních akcií na počátku období	3 875 021
Prodej vlastních akcií	-120 000
Počet vlastních akcií na konci období	3 755 021

7. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2015 a k 31. 12. 2014 (v mil. Kč):

	K 30.6.2015	K 31.12.2014
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 378	2 283
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	42	42
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (460 mil. EUR)	-	12 749
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 586	1 523
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	20 362	20 715
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 357	1 380
3M Euribor + 0,35% euroobligace splatné v roce 2017 (45 mil. EUR)	1 203	1 219
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	20 347	20 701
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	20 290	20 633
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 286	2 195
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)	9 242	9 397
2,150%*IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 725	2 773
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 358	1 382
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (700 mil. USD)	16 907	15 847
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	7 225	6 775
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 335	1 358
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 335	1 358
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 180	2 218
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (500 mil. EUR)	13 426	13 655
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 068	1 086
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 078	1 096
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 083	1 102
4,270% dluhopisy na jméno splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 634	1 662
3,550% dluhopisy na jméno splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	814	828
Konvertibilní dluhopisy splatné v roce 2017 (470,2 mil. EUR) [1)]	12 431	12 560
Dluhopisy celkem	144 940	157 785
Část splatná během jednoho roku	-9 242	-12 749
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	135 698	145 036
Dlouhodobé bankovní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní úvěry celkem	23 850	18 741
Část splatná během jednoho roku	-2 127	-2 925
Dlouhodobé bankovní úvěry bez části splatné během jednoho roku	21 723	15 816
Dlouhodobé dluhy celkem	168 790	176 526
Část splatná během jednoho roku	-11 369	-15 674
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	157 421	160 852

[1)] 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 %.

8. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2015 a 31. 12. 2014 (v mil. Kč):

	K 30.6.2015	K 31.12.2014
Krátkodobé bankovní úvěry	1 142	7 466
Kontokorentní účty	335	142
Celkem	1 477	7 608

9. Daň z příjmů

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

	1-6/2015			1-6/2014		
	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	5 914	-1 124	4 790	2 930	-552	2 378
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 611	306	-1 305	-790	150	-640
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	1 149	154	1 303	-1 015	-106	-1 121
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-16	4	-12	-45	11	-34
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 219	-	-1 219	703	-	703
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	-1	-	-1	-	-	-
Podíl na změnách vlastního kapitálu společných podniků	-17	-	-17	-6	-	-6
Celkem	4 199	-660	3 539	1 777	-497	1 280

10. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na provozní segmenty, které jsou vymezeny s ohledem na zeměpisné umístění aktiv a podobnost ekonomického prostředí a ekonomických rysů, např. obdobné hodnoty dlouhodobých průměrných hrubých marží, obdobný charakter výrobků a služeb a regulačního prostředí. Skupina na tomto základě identifikovala sedm povinně vykazovaných segmentů:

- Výroba a obchod / Střední Evropa
- Distribuce a prodej / Střední Evropa
- Těžba / Střední Evropa
- Ostatní / Střední Evropa
- Výroba a obchod / Jihovýchodní Evropa
- Distribuce a prodej / Jihovýchodní Evropa
- Ostatní / Jihovýchodní Evropa

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):

	1-6/2015	1-6/2014
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	21 300	24 098
Odpisy	14 298	13 774
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	21	2 098
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku *	-95	-29
EBITDA	35 524	39 941

* Položka Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku je ve výkazu zisku a ztráty zahrnuta na řádku Ostatní provozní náklady.

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2015 a 2014, resp. k 31. 12. 2014 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2015:	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	27 076	53 165	2 086	1 109	784	18 662	13	102 895	-	102 895
Tržby mezi segmenty	18 732	1 693	2 461	10 970	252	157	898	35 163	-35 163	-
Výnosy celkem	45 808	54 858	4 547	12 079	1 036	18 819	911	138 058	-35 163	102 895
EBITDA	18 412	10 920	2 009	1 869	333	1 914	66	35 523	1	35 524
Odpisy	-8 679	-1 989	-1 211	-973	-499	-910	-37	-14 298	-	-14 298
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	-3	-	1	-	-6	-13	-21	-	-21
EBIT	9 729	8 929	799	928	-167	1 012	69	21 299	1	21 300
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 337	-145	-101	-54	-258	-5	-6	-2 906	455	-2 451
Výnosové úroky	517	11	120	10	2	18	3	681	-455	226
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	34	-	3	-	-691	-302	-	-956	-	-956
Daň z příjmů	-1 631	-1 680	-143	-188	51	-161	-8	-3 760	-	-3 760
Zisk po zdanění	20 447	7 108	1 238	1 582	-1 064	561	56	29 928	-14 514	15 414
Identifikovatelná aktiva	269 182	81 502	20 732	9 832	20 181	23 661	130	425 220	-1 340	423 880
Cenné papíry v ekvivalenci	4 845	-	173	-	2 918	2 502	-	10 438	-	10 438
Nealokovaná aktiva										179 788
Aktiva celkem										614 106
Pořízení stálých aktiv	7 724	3 256	670	4100	39	919	300	17 008	-3 599	13 409

K 30. 6. 2014:	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	30 933	50 260	2 101	1 079	686	16 638	9	101 706	-	101 706
Tržby mezi segmenty	18 002	2 442	2 613	12 539	433	276	1 064	37 369	-37 369	-
Výnosy celkem	48 935	52 702	4 714	13 618	1 119	16 914	1 073	139 075	-37 369	101 706
EBITDA	23 843	9 445	1 941	2 377	641	1 643	62	39 952	-11	39 941
Odpisy	-8 080	-1 891	-1 131	-1 094	-661	-881	-36	-13 774	-	-13 774
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	-	3	24	-2 106	-19	-	-2 098	-	-2 098
EBIT	15 775	7 556	814	1 313	-2 126	751	26	24 109	-11	24 098
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 840	-174	-116	-19	-287	-11	-13	-3 460	520	-2 940
Výnosové úroky	695	6	130	20	6	32	11	900	-520	380
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	92	-	-1	-	-317	148	-	-78	-	-78
Daň z příjmů	-2 211	-1 373	-161	-291	-55	-165	-5	-4 261	5	-4 256
Zisk po zdanění	25 402	6 009	1 225	1 027	-2 397	745	21	32 032	-14 791	17 241
Pořízení stálých aktiv	8 365	3 134	792	5 883	-29	1 010	383	19 538	-5 624	13 914

K 31. 12. 2014:	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Identifikovatelná aktiva	271 636	80 211	21 267	10 102	20 840	24 052	100	428 208	-1 666	426 542
Cenné papíry v ekvivalenci	5 005	-	190	-	4 159	2 923	-	12 277	-	12 277
Nealokovaná aktiva										189 051
Aktiva celkem										627 870

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 2015: 19. 8. 2015