

POLOLETNÍ
ZPRÁVA
2012

SKUPINA ČEZ



Představení Skupiny ČEZ

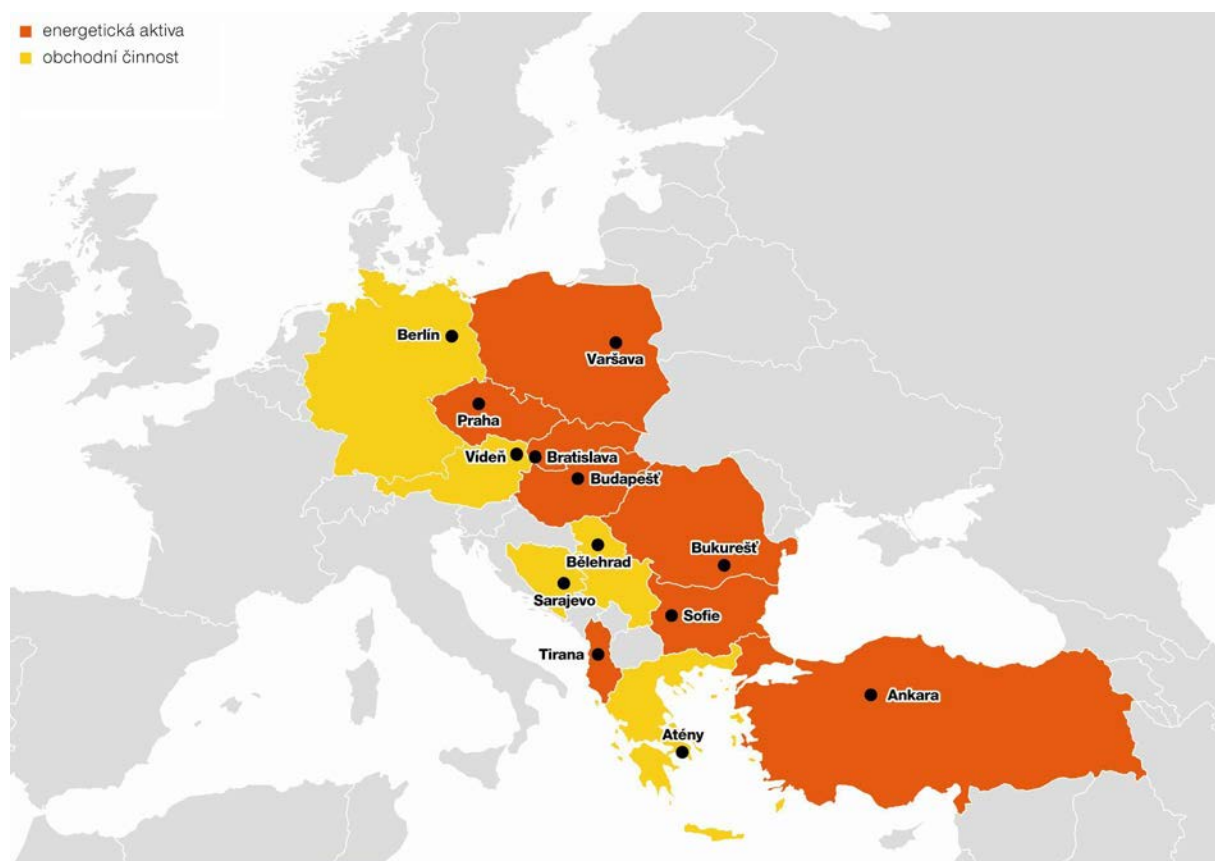
Skupina ČEZ je etablovaným integrovaným energetickým koncernem působícím v řadě zemí střední a jihovýchodní Evropy a Turecku s ústředím v České republice. Hlavní předmět podnikání koncernu tvoří výroba, obchod a distribuce v oblasti elektrické i tepelné energie, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a těžba uhlí. Skupina ČEZ zaměstnává 31,5 tis. zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ, a. s., zůstává ke dni 30. 6. 2012 Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %. Akcie ČEZ, a. s., se obchodují na pražské a varšavské burze cenných papírů, kde jsou součástí burzovních indexů PX a WIG-CEE.

Rozhodující součástí poslání Skupiny ČEZ je maximalizovat návratnost vložených prostředků a zajistit dlouhodobý růst hodnoty pro akcionáře. V rámci své podnikatelské činnosti se Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie a svá energetická zařízení provozuje při zachování nejvyšší možné míry bezpečnosti. Firemní kultura je orientována na výkon a stálý růst vnitřní efektivity, při svém podnikání se však Skupina ČEZ současně řídí přísnými etickými standardy zahrnujícími i odpovědné chování ke svému okolí, společnosti a životnímu prostředí.

V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo, obchodují s elektřinou a dalšími komoditami, prodávají koncovým zákazníkům elektřinu i zemní plyn a zabývají se těžbou uhlí. Výrobní portfolio tvoří jaderné, uhelné, plynové, vodní a obnovitelné zdroje. K zajištění kontinuity úspěšného působení na trhu v České republice, který je pro Skupinu ČEZ z hlediska jejího podnikatelského zájmu rozhodující, probíhá rozsáhlá obnova a modernizace výrobního portfolia a výstavba nových efektivních zdrojů.

Teritoriální působnost Skupiny ČEZ



V zahraničí se Skupina ČEZ zaměřuje zejména na trhy ve střední a jihovýchodní Evropě a působí zde hlavně v oblasti distribuce, prodeje a výroby elektřiny z uhelných a obnovitelných zdrojů a obchoduje s elektřinou a dalšími komoditami. V Polsku patří do Skupiny ČEZ dvě černouhelné elektrárny poblíž státní hranice s Českou republikou a rovněž společnost připravující výstavbu větrných elektráren. Na Slovensku prodává Skupina ČEZ elektřinu a zemní plyn koncovým zákazníkům. V Maďarsku prodává

Skupina ČEZ elektřinu koncovým zákazníkům a s místním partnerem připravuje další energetické projekty. V Rumunsku působí Skupina ČEZ v oblasti výroby elektřiny z obnovitelných, zejména větrných, zdrojů a zabývá se dále distribucí a prodejem elektřiny. V Srbsku se zabývá obchodem s elektřinou. V Bulharsku zajišťuje distribuci a prodej elektřiny v západní části země a výrobu ve vlastní uhelné elektrárně nedaleko černomořského přístavu Varna. V Albánii provozuje Skupina ČEZ jedinou distribuční společnost elektřiny v zemi. V Turecku provozuje Skupina ČEZ spolu se svým místním partnerem distribuční společnost a vyrábí elektrickou energii v plynových, vodních a větrných elektrárnách. V Nizozemsku jsou součástí Skupiny ČEZ společnosti zprostředkující vlastnictví a zajišťující její financování.

Cílem strategie Skupiny ČEZ je využití aktuálních příležitostí k růstu s důrazem na zvýšení stability budoucích cash flow a vytvoření podmínek pro realizaci hlavní strategické priority - výstavby dvou nových jaderných bloků v Jaderné elektrárně Temelín v České republice. Vedle pokračování intenzivní přípravy výstavby nových bloků jaderných elektráren, ať už výhradně ze svých zdrojů nebo ve spolupráci se strategickým či finančním partnerem, se Skupina ČEZ proto zaměřuje na vnitřní výkonnost, na zajištění paliv pro uhelné zdroje a usiluje o zvýšení objemu svých aktivit v regulovaných odvětvích, zejména v oblasti rozvoje obnovitelných zdrojů energie v zahraničí v lokalitách s příhodnými přírodními podmínkami, v oblasti teplárenství a také v oblasti rozvoje energetických zdrojů místního významu v České republice.

Obsah

Odpovědnost za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	4
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	5
Vybrané události	6
Strategické záměry	7
Vývoj na světových trzích	10
Hospodaření Skupiny ČEZ	12
Investiční výstavba Skupiny ČEZ	21
Očekávaná hospodářská a finanční situace	22
Bilance	23
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	26
Působení Skupiny ČEZ v České republice	27
Výroba elektřiny a tepla	27
Distribuce	29
Prodej	30
Těžba	32
Vývoj legislativního rámce energetiky	33
Bezpečnost jaderných elektráren	34
Působení Skupiny ČEZ v zahraničí	35
Polská republika	35
Bulharská republika	36
Rumunsko	38
Republika Albánie	40
Turecká republika	42
Spolková republika Německo	43
Ostatní země	44
Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s.	45
Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.	52
Soudní spory a jiná řízení	53
Kontakty	57
Výklad pojmů	59
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	60
Identifikace akciové společnosti ČEZ	80

Příloha:

Schéma konsolidačního celku Skupiny ČEZ k 30. 6. 2012

Odpovědnost za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ

Čestné prohlášení:

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

V Praze dne 27. srpna 2012



Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.



Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

Tato zpráva nebyla ověřena auditorem.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ (finanční údaje v souladu s IFRS)

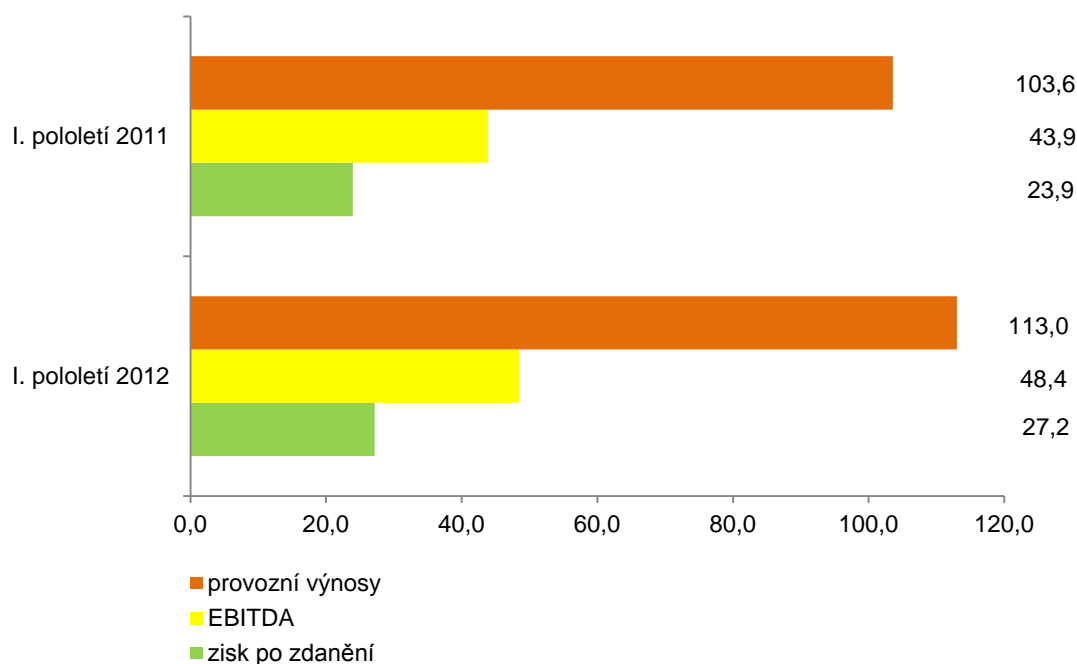
	Jednotka	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	Index 2012 / 2011 %
Výroba elektrické energie (brutto)	GWh	34 767	35 727	102,8
Instalovaný výkon	MW	15 040	15 688	104,3
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	21 867	21 482	98,2
Prodej tepla	TJ	8 707	8 829	101,4
Provozní výnosy	mil. Kč	103 554	113 024	109,1
Provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-59 663	-64 594	108,3
EBITDA	mil. Kč	43 891	48 430	110,3
Odpisy	mil. Kč	-12 223	-12 990	106,3
EBIT	mil. Kč	31 668	35 440	111,9
Zisk po zdanění	mil. Kč	23 929	27 168	113,5
Čistý zisk na akcii - základní	Kč / akcie	44,9	51,8	115,4
Čistý zisk na akcii - zředěný	Kč / akcie	44,9	51,8	115,4
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ²⁾	Kč / akcie	50,0	45,0	90,0
Investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-18 974	-22 924	120,8
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá ³⁾	%	20,2	19,9	98,5
Čistý dluh / EBITDA ³⁾	1	1,5	1,7	113,3
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	31 803	31 461	98,9

¹⁾ Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ)

²⁾ Schválená v daném roce

³⁾ Klouzávě za posledních 12 měsíců

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



Vybrané události

Vybrané události I. pololetí roku 2012

Leden	<ul style="list-style-type: none">- uskutečnění organizační změny v ČEZ, a. s., kterou zanikla funkce výkonného ředitele a byl snížen počet dalších divizí přímo řízených generálním nebo výkonným ředitelem z devíti na sedm- odkup vlastních dluhopisů v celkovém objemu cca 350 mil. EUR (cca 8,9 mld. Kč)- uzavření úvěrové smlouvy s bankou Goldman Sachs Bank USA v objemu 40 mil. EUR (cca 1,0 mld. Kč).
Únor	<ul style="list-style-type: none">- podpis první části úvěru s Evropskou investiční bankou až do výše 100 mil. EUR (cca 2,5 mld. Kč)- uvedení zmodernizované turbíny v Elektrárně Tisová do běžného provozu.
Březen	<ul style="list-style-type: none">- slavnostní zahájení výstavby nového zdroje (840 MW) na zemní plyn v areálu Elektrárny Počerady s plánovaným dokončením v roce 2013.
Duben	<ul style="list-style-type: none">- uskutečnění organizační změny v ČEZ, a. s., která sloučila divizi distribuce a divizi international do jedné divize distribuce a zahraničí.
Květen	<ul style="list-style-type: none">- získání licence k provozování druhého bloku Jaderné elektrárny Temelín s platností do 31. 5. 2022 od Státního úřadu pro jadernou bezpečnost- podepsání druhé části úvěru s Evropskou investiční bankou až do výše 100 mil. EUR (cca 2,5 mld. Kč)- oznámení záměru prověřit možnost zapojení strategického či finančního partnera do výstavby nových bloků Jaderné elektrárny Temelín. Vstup partnera do projektu by pravděpodobně přicházel v úvahu až po podpisu EPC smlouvy s vybraným dodavatelem vzešlým z probíhajícího výběrového řízení.
Červen	<ul style="list-style-type: none">- dokončení komplexní obnovy elektrárny Tušimice II- odeslání návrhu na ukončení šetření vedeného Evropskou komisí od roku 2009 formou narovnání, kterým by se ČEZ, a. s., zavázal k prodeji jedné nebo více uhelných elektráren s instalovaným výkonem min. 800 MW- konání řádné valné hromady ČEZ, a. s.- vypořádání transakce, při níž Skupina ČEZ získala 100% podíl v české společnosti Energotrans a prodala 50% podíl v německých dolech MIBRAG- zprovoznění již 20. dobíjecí stanice Skupiny ČEZ pro elektromobily.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec	<ul style="list-style-type: none">- obdržení a otevření obálek s nabídkami na výstavbu nových bloků Jaderné elektrárny Temelín od tří kvalifikovaných zájemců- oznámení o výběru finančního poradce pro prodej uhelných elektráren ČEZ, a. s., na kterého se mohou případní zájemci obrátit- schválení možnosti přímé alokace emisních povolenek pro Českou republiku na období 2013 - 2020 Generálním ředitelstvím Evropské komise pro oblast klimatu- ukončení vyšetřování postupů společnosti ČEZ Měření při odhalování neoprávněných odběrů elektřiny. Nejvyšší soud České republiky zamítl dovolání nejvyššího státního zástupce.
-----------------	---

Strategické záměry

V prvním pololetí roku 2012 nadále převládala nejistota vývoje klíčových faktorů ovlivňujících evropskou energetiku, zejména cena povolenek skleníkových plynů a vývoj cen elektřiny byl spíše negativní. Současně též pokračovala nejistota řešení dluhové krize evropských zemí a přetrvávalo riziko ekonomického zpomalení Evropy.

Řada evropských energetických společností se v tomto období potýká s vysokou úrovní zadlužení v poměru ke zhoršujícím se výsledkům hospodaření. V této situaci většina utilit volí podobná opatření – prodávají vybraná aktiva, usilují o vnitřní úspory, rozvíjejí výrobu z obnovitelných zdrojů či expandují zcela mimo Evropu.

Skupina ČEZ reagovala na nejistý vývoj na energetických trzích a nejistý vývoj evropské ekonomiky na podzim 2011 aktualizací programu NOVÁ VIZE, který byl rozšířen o pět strategických iniciativ, jejichž plnění má zajistit stabilizaci finančních výsledků a růst hodnoty Skupiny ČEZ:

1. Nový jaderný zdroj

Hlavním strategickým záměrem je výstavba třetího a čtvrtého bloku Jaderné elektrárny Temelín. Jde o to vytvořit podmínky, které umožní realizaci projektu výstavby a jeho financování a řešení rizik souvisejících s výstavbou a regulací.

2. Zajištění paliv

V rámci této strategické iniciativy je cílem zabezpečit dostatek paliva pro provoz uhelných elektráren optimalizací dodavatelských vztahů a co nejvyšším možným využíváním alternativních paliv.

3. Výkonnost

Cílem iniciativy je v návaznosti na běžící optimalizační opatření NOVÉ VIZE zajistit dodatečné volné peněžní prostředky a dlouhodobé zlepšování výkonnosti Skupiny ČEZ.

4. Regionální energetika

V této iniciativě se Skupina ČEZ zaměří na budování silné pozice v regionech investováním do výrobních zdrojů místního významu, teplárenství, společné výroby elektřiny a tepla a energetického využití odpadů a biomasy.

5. Obnovitelné zdroje

Iniciativa směřuje k navýšení celkového instalovaného výkonu ve větrných či vodních elektrárnách do roku 2016 v lokalitách s příhodnými klimatickými podmínkami pro tento typ zdrojů, a to zejména v zahraničí, s cílem dosažení atraktivní návratnosti a zvýšení podílu stabilních zdrojů peněžních příjmů Skupiny ČEZ.

V jednotlivých segmentech hodnotového řetězce Skupiny ČEZ jsou v posledních měsících rozpracovávána opatření, která mají ve svém souhrnu zajistit dostatečné a stabilní peněžní prostředky pro udržení optimální dluhové úrovně, tedy i současného ratingového hodnocení společnosti ČEZ, a. s. V hlavních segmentech již byla řada takových opatření zahrnuta do tzv. Akčního plánu NOVÉ VIZE. Mezi jejich priority patří především rozvoj bezuhlíkatých zdrojů pro výrobu elektřiny, maximální efektivita ve využití stávajících uhelných zdrojů či rozvoj regulovaných aktiv. Společnou prioritou napříč všemi segmenty je nákladová efektivita a finanční disciplína.

Rozvojové aktivity portfolia Skupiny ČEZ na cílových trzích ve střední a jihovýchodní Evropě mají společného jmenovatele - snížení expozice Skupiny ČEZ v produkci skleníkových plynů podléhajících regulaci ze strany Evropské unie. Skupina ČEZ proto prioritně rozvíjí projekty přispívající ke snížení celkového emisního faktoru, jakými jsou rozvoj jaderné energetiky, výstavba paroplynových elektráren a investice do zdrojů na bázi obnovitelné energie.

V oblasti jaderné energetiky předala společnost ČEZ, a. s., v říjnu 2011 zájemcům kvalifikovaným do zadávacího řízení veřejné zakázky Dostavba Jaderné elektrárny Temelín výzvu k podání nabídek včetně zadávací dokumentace. Začátkem července Skupina ČEZ obdržela nabídky od tří potenciálních dodavatelů a zahájila proces posuzování, hodnocení a jednání s uchazeči. V rámci přípravy výstavby nových bloků Jaderné elektrárny Temelín prověří Skupina ČEZ možnost vstupu strategického či finančního partnera do projektu. V rámci přípravy na možnou výstavbu pátého bloku Jaderné elektrárny Dukovany probíhaly práce na studii proveditelnosti. Jako následný krok byla

zpracována Dlouhodobá koncepce lokality Dukovany řešící různé scénáře dlouhodobého provozu dnešních bloků a výstavby nových bloků.

Jednou ze stěžejních částí strategického programu Výkonnost je projekt „Koncepce poskytování služeb ve Skupině ČEZ“. Vytvoření střediska sdílených služeb (shared-service center) je založeno na principu vyšší integrace současných procesních společností Skupiny ČEZ v České republice.

V první fázi projektu byla zpracována studie proveditelnosti, která prověřila možnost úspor z reorganizace podpůrných funkcí a nastavení organizačního modelu středisek sdílených služeb. Struktura podpůrných společností poskytujících služby ve Skupině ČEZ zahrne tři segmenty: korporátní služby, síťové služby a obsluhu zákazníků. Nový model organizace a poskytování služeb ve Skupině ČEZ má být nejen výkonný a nákladově efektivní, ale má zaručit i požadovanou kvalitu služeb a přinést hladší spolupráci mezi jednotlivými útvary a společnostmi.

Kromě vytyčených strategických iniciativ se Skupina ČEZ účastní odborných diskuzí a příprav aktualizace státní energetické koncepce v rámci průmyslových asociací i v dalších iniciativách. Očekávaným výsledkem je stabilizace právního a investičního prostředí tak, aby další rozvoj energetiky naplňoval strategické cíle Evropské unie zahrnující bezpečnost dodávek, konkurenceschopnost a udržitelnost. Ke splnění těchto cílů napomůže optimální využití dostupných zásob hnědého uhlí a rozvoj konkurenceschopných zdrojů včetně jaderných. Představený návrh státní energetické koncepce České republiky (zabývá se výhledem do roku 2040) počítá s rozvojem výroby v jaderných elektrárnách a postupným uzavíráním dožívajících uhelných elektráren. S ohledem na snižující se zásoby uhlí počítá s jeho využitím spíše pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla. K tomu má přispět i navrhovaný poplatek za spálení uhlí při málo efektivní výrobě elektřiny. Rozvoj obnovitelných zdrojů chce stát v budoucnosti podporovat nikoliv finančně, ale spíše jednodušším povolováním zdrojů a zvýšením dostupnosti kapacity sítí.

FutureMotion aneb Energie zítřka

Jedná se o strategickou iniciativu, která vznikla před čtyřmi lety jako odpověď Skupiny ČEZ na nové trendy v energetice a souvisejících technologiích. Zprvu projekt sloužil k organizačnímu zastřešení několika pevně vymezených novinek nacházejících se v předkomerční fázi, jež nebylo možné řídit jako jiné projekty v běžných strukturách liniového řízení a bylo také účelné s nimi seznámit širokou veřejnost. Postupem času se iniciativa přeměnila na platformu představující líheň projektů zaměřených na slibná témata, které provede od stadia vzniku až do stadia pilotních projektů přebíraných běžnými strukturami liniového řízení.

Projekt Smart region ve Vrchlabí (pokrytí území inteligentní distribuční sítí) pokračoval v roce 2012 v souladu s předpoklady. Důležitým prvkem tohoto pilotního projektu jsou místní výrobní zdroje. V současnosti probíhá instalace tří kogeneračních jednotek o celkovém elektrickém výkonu 3 920 kW a tepelném výkonu 4 351 kW. Všechny tyto kogenerační jednotky budou integrovány do distribuční sítě a řízeny tak, aby jejich provoz přispěl k vyrovnané bilanci výroby a spotřeby na daném území.

V projektu Elektromobilita byla po ukončení veřejného výběrového řízení na dodavatele technologie zahájena instalace veřejných dobíjecích stanic. K 30. 6. 2012 bylo v provozu 14 veřejných stanic normálního dobíjení (každá osazena dvěma nezávislými zásuvkami) a 6 neveřejných stanic sloužících pro potřeby partnerů. Ve druhé polovině roku 2012 se předpokládá výstavba dalších dobíjecích stanic. V rámci tohoto projektu spolupracuje ČEZ, a. s., s výrobcí dopravních prostředků, konkrétně s výrobcí elektrokol Avacom a CityBikes, s výrobcem elektrických skútrů Akumoto, s výrobcem elektrických autobusů SOR Libchavy, jehož autobus byl testován v provozu městské hromadné dopravy ve Vrchlabí, či s výrobcem elektrických nákladních vozidel SMITH Electric Vehicles. Probíhá rovněž testování elektromobilů od automobilky ŠKODA AUTO a.s. (skupina VW). V areálu výrobního závodu automobilky v Mladé Boleslavi a jejím okolí plánuje ČEZ, a. s., výstavbu rychlodobíjecích stanic v roce 2013.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropská energetika zůstane ovlivňována zejména makroekonomickým vývojem a směřováním energetické politiky Evropské unie. Ekonomická situace evropských zemí se nelepší, naopak nejistota v řešení pokračující dluhové krize v Eurozóně zhoršuje výhled ekonomického růstu v příštích letech. Nadcházející období se tak bude s velkou pravděpodobností vyznačovat obtížnějším přístupem k financování a poklesem vládních výdajů spolu s odsouváním spotřeby domácností a investic. To negativně dopadne na úroveň ekonomické aktivity a následně se odrazí v nižším tempu růstu spotřeby elektřiny.

Politika Evropská unie v energetickém sektoru je kromě liberalizace a integrace trhů charakterizována klimatickou politikou. V rámci snahy Evropské unie o zvýšení účinnosti využití energií byla v červnu 2012 schválena nová směrnice o energetické účinnosti, která přichází se souborem dalších opatření na lepší využívání energií a dosahování úspor. Ve své aktualizované podobě počítá směrnice s dosažením menších úspor, než byl původní cíl (15% objem úspor oproti situaci, kdy by k žádným změnám chování nedošlo), který ale i tak zůstává vůči dnešnímu stavu velmi ambiciózní.

Politický konsensus nad dlouhodobým nastavením evropské energetiky se však do značné míry bude odvíjet od vývoje ekonomik členských států Evropské unie, jejichž perspektivy jsou kvůli dluhové krizi méně optimistické.

Vývoj na světových trzích

Vývoj na trzích

Světové trhy spojené s energetikou (elektřina, uhlí, povolenky, zemní plyn) vstoupily do roku 2012 mírným růstem.

Během prvních dvou měsíců cena ročního forwardového kontraktu na elektřinu EEX BL 2013 (základní pásmo na rok 2013) vzrostla o více než 2 EUR/MWh na úroveň 54,3 EUR/MWh.

Trh s povolenkami ovlivňovala zejména diskuse o definitivní podobě plánu na snížení emisí v období 2013 – 2020 (NAP III) týkající se stažení části povolenek z trhu. Cena forwardového kontraktu s dodávkou v prosinci 2012 vystoupala až na hladinu 9,5 EUR/t, což znamenalo nárůst o 40 % od začátku roku.

Spotový trh s elektřinou setrval na nízkých cenových úrovních po celou první polovinu roku 2012. Jedinou výjimkou bylo prudké posílení v únoru v důsledku extrémně chladného počasí. Jednalo se ovšem o krátkodobý jev.

Ke konci února došlo k obratu ve vývoji na energetických trzích a víceméně veškeré komodity po zbytek pololetí oslabovaly. Reagovaly na kombinaci nepříznivých makroekonomických údajů, situaci v Eurozóně a vybírání zisků ze strany investorů po předchozím růstu.

V případě elektřiny EEX BL 2013 se jednalo o pokles 5 EUR/MWh, což znamenalo cenu okolo 48,5 EUR/MWh. Na trhu povolenek hrála roli také slabá podpora návrhu NAP III ze strany některých zemí Evropské unie.

Povolenky na emise skleníkových plynů

V období od konce února 2012 do května 2012 došlo k zásadnímu propadu cen emisních povolenek v důsledku poklesu na energetických trzích. Kombinace makroekonomických tlaků a propadajících se trhů s energiemi srazila cenu emisní povolenky v květnu k hranici 6 EUR/t. Ke konci pololetí se emisní povolenky se splatností v prosinci 2012 obchodovaly za cenu cca 8 EUR/t.

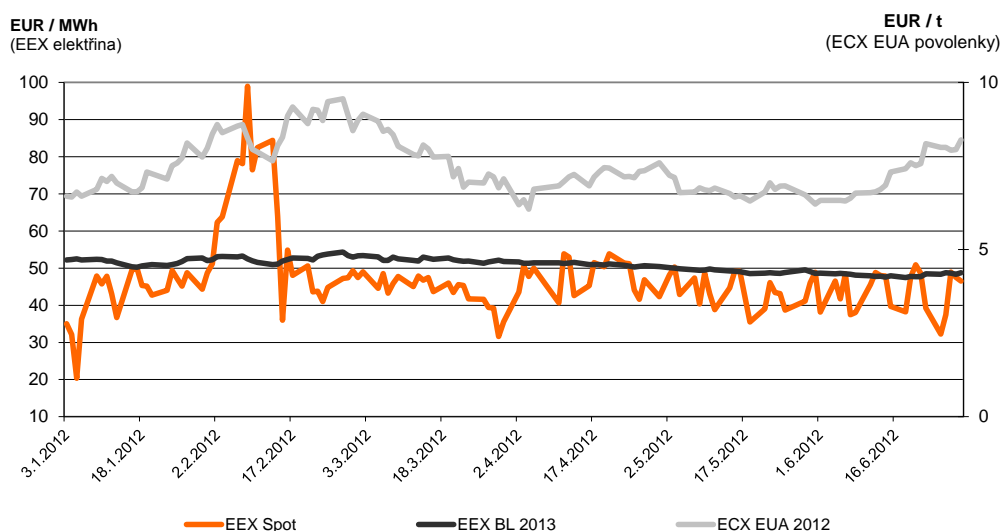
Evropská komise začala hledat opatření pro zvýšení ceny. Diskuse ohledně stažení části povolenek z trhu představovala hlavní faktor ovlivňující trh ve II. čtvrtletí. Plán na snížení emisí v období let 2013 - 2020 nemá dostatečnou podporu v některých členských státech. Dočasný posun (set aside) na pozdější roky, nebo permanentní zrušení části povolenek vždy vetovalo Polsko, takže žádné opatření zatím schváleno nebylo. Nejpravděpodobnější forma je dočasný posun, v úvahu však přicházejí i další možnosti regulace, jako je změna směrnice nebo změna způsobu průběhu aukcí. Vše záleží na návrhu předloženém Evropskou komisí a jeho schválení členskými státy Evropské unie.

Očekává se, že se ceny emisních povolenek budou pohybovat mezi 6 až 9 EUR, viz graf dále, v závislosti na kondici eurozóny a dalších ekonomicky silných států, které ovlivňují světovou ekonomiku. Dalším faktorem, kromě již výše zmiňovaného opatření Evropské komise, jsou ceny komodit, které by mohly také negativně ovlivnit cenu povolenek.

Evropská komise projednává možnost, že by i od roku 2013 část emisních povolenek v České republice, Rumunsku a Bulharsku byla přidělována bezplatně. Ekvivalent hodnoty emisních povolenek by však příslušné firmy musely investovat do modernizace. Dne 6. 7. 2012 schválilo Generální ředitelství Evropské komise pro oblast klimatu možnost přímé alokace emisních povolenek.

V současné době ji ještě posuzuje Generální ředitelství Evropské komise pro hospodářskou soutěž jako možnou státní podporu. Jeho rozhodnutí je očekáváno v říjnu.

Elektrina a povolenky

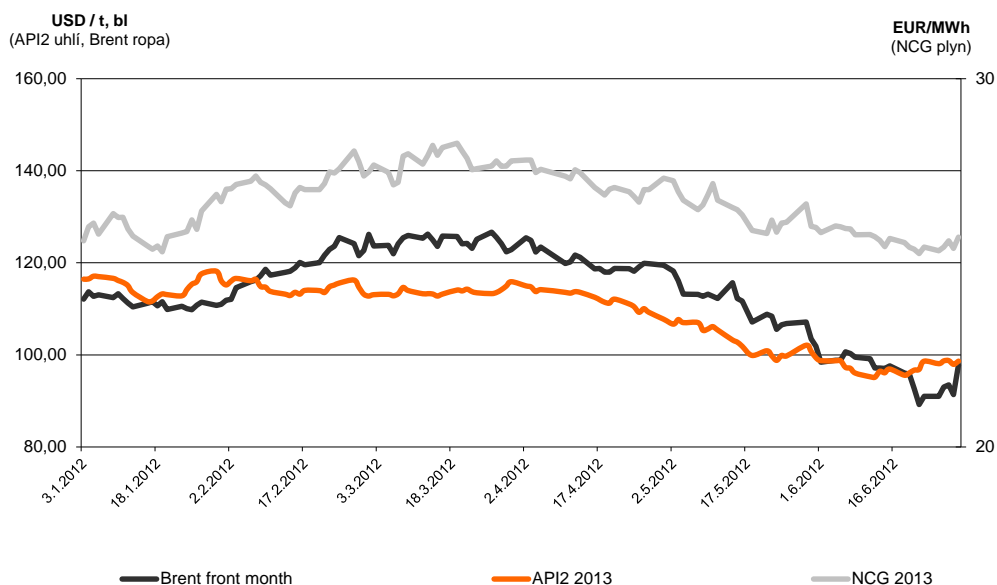


EEX Spot – spotový kontrakt s elektřinou na burze EEX

EEX BL 2013 – roční futures kontrakt s elektřinou na burze EEX, baseload dodávka v průběhu roku 2013

ECX EUA 2012 – povolenkový futures kontrakt s dodávkou v prosinci 2012 na ICE burze

Uhlí, ropa a plyn



Brent front month – front month (v aktuálním měsíci) kontrakty s ropou Brent na burze ICE

API2 2013 – roční futures kontrakt s API2 uhlím na burze ICE, dodávka v průběhu roku 2013 (pouze finanční vypořádání bez fyzické dodávky)

NCG 2013 – roční futures kontrakt na NCG (NetConnect Germany – obchodní místo se zemním plynem v Německu) zemní plyn, dodávka v průběhu roku 2013

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupiny ČEZ tvořilo k 30. 6. 2012 celkem 119 společností, včetně mateřské společnosti ČEZ, a. s. Z toho 100 společností bylo konsolidováno plnou metodou a 19 metodou ekvivalenční.

Členění společností podle segmentů

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

Výroba a obchod Střední Evropa

ČEZ, a. s.
3 L invest a.s.
A.E. Wind sp. z o.o.
AREA-GROUP CL a.s.
Bioplyn technologie s.r.o.
Bohemian Development, a.s.
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ Finance B.V.
CEZ Chorzow B.V.
CEZ MH B.V.
CEZ Nowa Skawina S.A.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Silesia B.V.
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 Energo, s.r.o.
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Teplárenská, a.s.
DOMICA FPI s.r.o.
Eco-Wind Construction S.A.
eEnergy Hodonín a.s.
eEnergy Ralsko a.s.
eEnergy Ralsko – Kuřívody a.s.
Elektrárna Chvaletice a.s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Elektrownia Skawina S.A.
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
Energetické centrum s.r.o.
Energotrans, a.s.
F.W. Tolkowicz sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.
FVE Buštěhrad a.s.
FVE Vranovská Ves a.s.
GENTLEY a.s.
KEFARIUM,a.s.
MARTIA a.s.
Mega Energy sp. z o.o.
PPC Úžín, a.s.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
Teplárna Trmice, a.s.

Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Elektroproduktstvo Bulgaria AD
Free Energy Project Oreshets EAD
M.W. Team Invest S.R.L.
NERS d.o.o.
Ovidiu Development S.R.L.
Taidana Limited
TEC Varna EAD
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.R.L.
Aken B.V.^{*)}
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.^{*)}
Akka 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.^{*)}

CM European Power International B.V.^{*)}
CM European Power International s.r.o.^{*)}
CM European Power Slovakia s.r.o.^{*)}
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.^{*)}
JESS Invest, s. r. o.^{*)}
MOL – CEZ European Power Hungary Kft.^{*)}

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 Prodej, s.r.o.

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 Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, s.r.o.
ČEZ Správa majetku, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
PRODECO, a.s.
SD – 1.strojirenská, a.s.
SD – Autodoprava, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
SD – KOMES, a.s.
SD – Rekultivace, a.s.
STE – obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

**) přidružená společnost nebo společný podnik*

Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa

CEZ Albania Sh.A.
CEZ Distributie S.A.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
CEZ Shpërndarje Sh.A.
CEZ Trade Bulgaria EAD
CEZ Vanzare S.A.
Akcez Enerji A.S. ^{*)}
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. ^{*)}

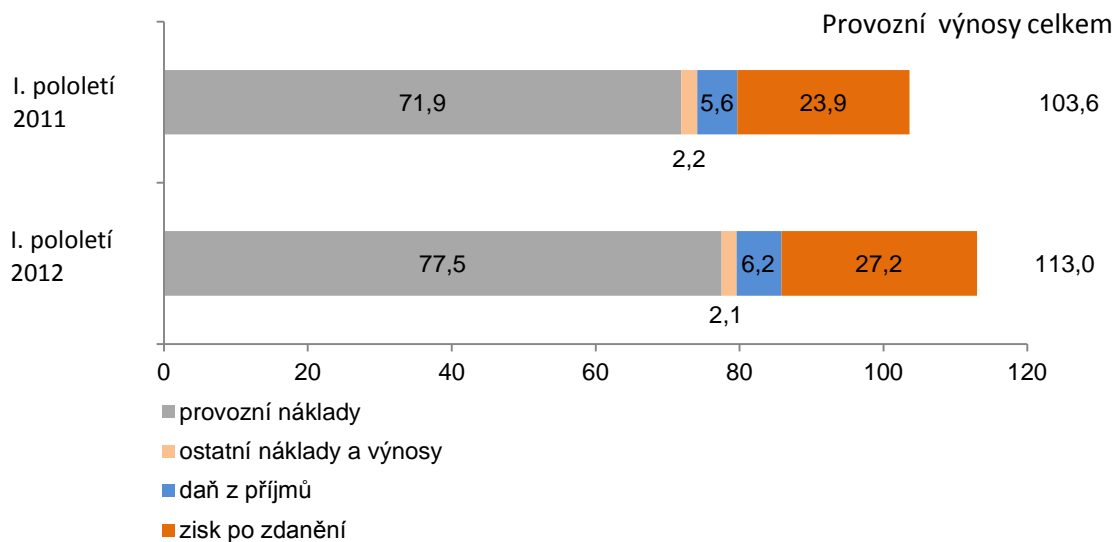
Ostatní Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgaria EAD
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Čistý zisk meziročně vzrostl o 3,3 mld. Kč na 27,2 mld. Kč. Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně vzrostl o 4,5 mld. Kč na 48,4 mld. Kč.

Tvorba zisku (mld. Kč)



Hlavní vliv na nárůst čistého zisku mělo zlepšení provozních výsledků hospodaření, zejména zvýšení objemu výroby elektřiny z vlastních zdrojů Skupiny ČEZ doprovázené nárůstem realizačních cen elektřiny. Kromě výroby elektřiny se Skupině ČEZ dařilo i v prodeji elektřiny a zemního plynu v České republice a na Slovensku. V Rumunsku vzrostla výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů a zlepšila se platební morálka jednoho významného zákazníka. Naopak negativně se projevilo meziroční zhoršení regulačního prostředí v Albánii.

Ostatní náklady a výnosy, netto přispěly k meziročnímu zvýšení zisku částkou 0,1 mld. Kč. Meziročně došlo k poklesu darovací daně z emisních povolenek o 1,3 mld. Kč, což bylo dáno snížením tržní ceny těchto povolenek. Zdanění emisních povolenek, bezplatně přidělených v letech 2011 a 2012 výrobcům elektřiny, bylo zavedeno novelou zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře využívání obnovitelných zdrojů. Cena emisní povolenky pro účely zdanění emisních povolenek pro rok 2012 byla stanovena jako průměrná tržní cena povolenky od 1. ledna 2012 do 29. února 2012 včetně.

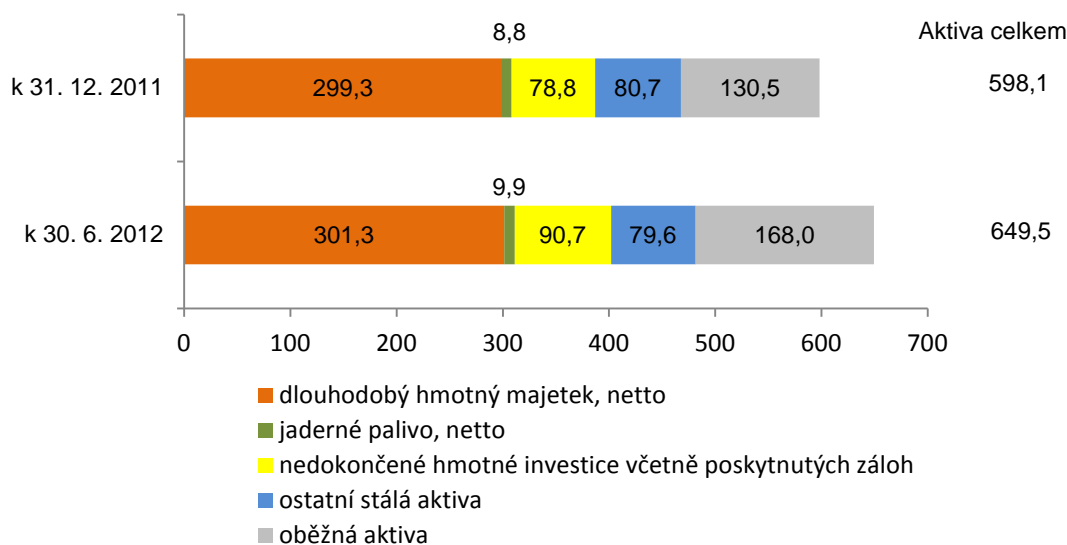
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci se do meziroční změny zisku promítl pozitivně ve výši 0,7 mld. Kč. Zahrnuje podíly na výsledcích hospodaření společných podniků ČEZ a MOL, dolů MIBRAG a výsledky tureckých společností Sakarya Elektrik Dagitim a Akenerji. Zlepšení výsledku v Turecku v roce 2012 bylo dosaženo především kurzovými zisky z přecenění USD úvěrů.

Přijaté dividendy se meziročně snížily o 0,5 mld. Kč, důvodem byla zejména výplata mimořádné dividendy od Dalkia ČR v roce 2011. Rovněž negativně působilo saldo kurzových zisků/ztrát a finančních derivátů, které se meziročně snížilo o 1,7 mld. Kč zejména z důvodu mimořádného zisku z přecenění opce MOL v I. pololetí 2011.

Daň z příjmů byla meziročně vyšší o 0,6 mld. Kč hlavně z důvodu nárůstu zisku.

Struktura majetku a kapitálu

Struktura aktiv (mld. Kč)

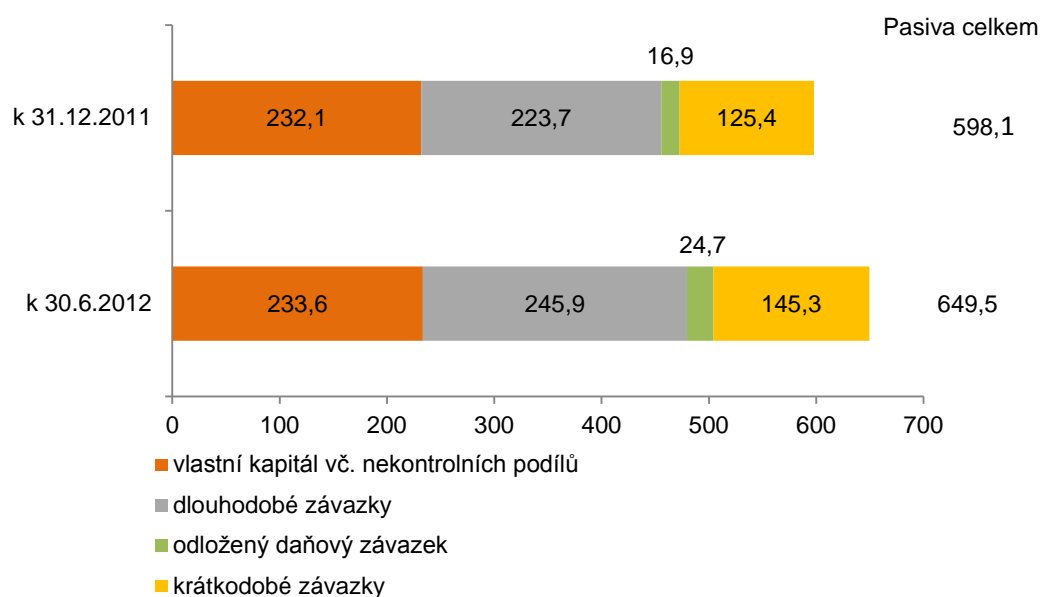


Konsolidovaná aktiva Skupiny ČEZ vzrostla v porovnání s koncem roku 2011 o 51,4 mld. Kč, na 649,5 mld. Kč.

Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice vzrostly o 15,0 mld. Kč, na hodnotu 401,9 mld. Kč. Tento nárůst představovaly především investice do obnovy a výstavby nových zdrojů. Ostatní stálá aktiva klesla o 1,1 mld. Kč vlivem poklesu dlouhodobého finančního majetku (o 10,4 mld. Kč) v souvislosti se splátkou poskytnuté půjčky, částečně kompenzovaného nárůstem dlouhodobého nehmotného majetku o 7,7 mld. Kč. K navýšení hodnoty cenných papírů v ekvivalenci o 1,7 mld. Kč přispěly lepší výsledky hospodaření v Turecku.

Oběžná aktiva se za I. pololetí 2012 zvýšila o 37,5 mld. Kč na 168,0 mld. Kč, což bylo způsobeno především růstem peněz a peněžních ekvivalentů o 19,3 mld. Kč a nárůstem objemu krátkodobých cenných papírů o 9,8 mld. Kč. Pohledávky z derivátů vzrostly o 10,2 mld. Kč vlivem většího objemu obchodování a přecenění zajišťovacích obchodů. Pohledávky z titulu daně z příjmů se zvýšily o 4,2 mld. Kč a zásoby o 1,7 mld. Kč. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji poklesla o 3,8 mld. Kč z důvodu prodeje společnosti MIBRAG. Dále poklesly pohledávky z obchodního styku včetně nevyfakturované elektřiny a opravné položky o 1,1 mld. Kč, a příjmy a náklady příštích období o 1,2 mld. Kč. Jiná oběžná aktiva vykázala pokles o 1,6 mld. Kč.

Struktura pasiv (mld. Kč)



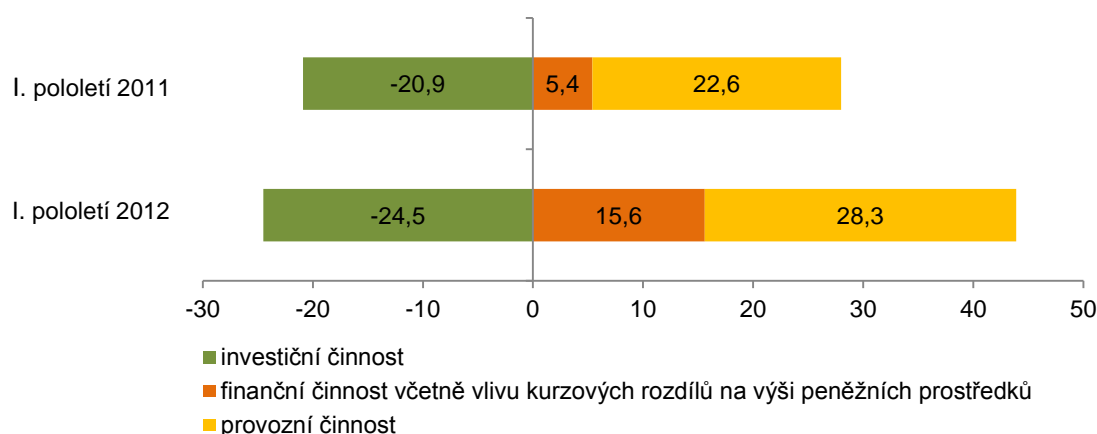
V I. pololetí 2012 vzrostl vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů o 1,5 mld. Kč na hodnotu 233,6 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v I. pololetí 2012 vedl ke zvýšení vlastního kapitálu o 27,2 mld. Kč, tento nárůst byl však snížen o přiznanou dividendu 24,0 mld. Kč a o 1,6 mld. Kč z titulu změn ve vlastním kapitálu v souvislosti s ostatním úplným výsledkem, zejména v důsledku operací zajišťovacího účetnictví.

Dlouhodobé závazky vzrostly o 22,2 mld. Kč na hodnotu 245,9 mld. Kč především z důvodu nových emisí dluhopisů a růstu dlouhodobých bankovních úvěrů.

Odložený daňový závazek se meziročně zvýšil na hodnotu 24,7 mld. Kč. To plynulo především z rozdílného způsobu účtování daní v průběhu roku a na konci roku, jelikož během roku není rozdělována daň na splatnou a odloženou, ale celý daňový závazek je vykázán jako odložený.

Krátkodobé závazky vzrostly v důsledku několika protichůdných vlivů o 19,9 mld. Kč na hodnotu 145,3 mld. Kč. Nárůst byl způsoben především vyššími závazky k akcionářům z titulu přiznané dividendy 24,0 mld. Kč, současně vzrostly závazky z derivátů o 6,6 mld. Kč vlivem většího objemu obchodování. Naproti tomu poklesl stav krátkodobých bankovních úvěrů a krátkodobé části dlouhodobého dluhu o 6,0 mld. Kč a poklesly rovněž závazky z obchodního styku vč. přijatých záloh na elektřinu o 5,2 mld. Kč. Pokles rezervy na emisní povolenky o 1,8 mld. Kč byl více než vyrovnán nárůstem nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb. Ostatní krátkodobé závazky se zvýšily o 0,5 mld. Kč.

Peněžní toky (mld. Kč)



Čistý peněžní tok z provozní činnosti za I. pololetí 2012 meziročně vzrostl o 5,7 mld. Kč. Nepeněžní operace přispěly ke snížení provozního cash flow o 4,9 mld. Kč, pracovní kapitál naopak narostl o 6,3 mld. Kč. Mezi hlavní faktory meziročního zvýšení pracovního kapitálu patřil nárůst pohledávek o 8,9 mld. Kč, účtů časového rozlišení o 3,2 mld. Kč a emisních povolenek o 1,7 mld. Kč. Opačně působil meziroční vyšší nákup likvidních cenných papírů, který snížil pracovní kapitál o 7,1 mld. Kč a ostatní závazky o 0,4 mld. Kč.

Peněžní prostředky použité na investiční činnost meziročně vzrostly na 24,5 mld. Kč. Hlavním důvodem byly meziročně o 3,9 mld. Kč vyšší investice do stálých aktiv, především investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) v souvislosti s programem investic a obnovy zdrojů. Současně narostly výdaje na pořízení dceřiných společností o 3,8 mld. Kč zejména v důsledku pořízení společnosti Energotrans. Tyto výdaje byly kompenzovány vyššími příjmy ze splátek poskytnutých půjček (2,9 mld. Kč) a vyššími příjmy z prodeje stálých aktiv (1,6 mld. Kč). Ostatní operace, zejména vyšší poskytnuté půjčky, zvýšily peněžní prostředky použité na investiční činnost v souhrnné výši 0,5 mld. Kč.

Čistý peněžní tok z finanční činnosti meziročně vzrostl o 9,1 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziroční snížení splátek úvěrů a půjček.

Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků meziročně zvýšil peněžní toky o 1,1 mld. Kč.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění se meziročně zvýšil o 2,6 mld. Kč na 25,5 mld. Kč, z toho zisk po zdanění se meziročně zvýšil o 3,3 mld. Kč na 27,2 mld. Kč. Změny ve vlastním kapitálu snížily úplný výsledek o 0,6 mld. Kč v meziročním porovnání. Operace související se zajištěním peněžních toků úplný výsledek meziročně zmenšily o 4,5 mld. Kč, změny měnových kurzů české koruny vůči lokálním měnám dceřiných společností ve Skupině ČEZ jej naopak poslaly nahoru meziročně o 2,4 mld. Kč. Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů a odložená daň z příjmů ostatní úplný výsledek zvýšily meziročně o 0,8 mld. Kč, resp. o 0,7 mld. Kč.

Zdroje a užití peněžních prostředků

V I. pololetí 2012 vytvořila Skupina ČEZ provozní činností 28,3 mld. Kč, objem vydaných dluhopisů a objem dlouhodobých úvěrů (včetně části splatné do jednoho roku), po odečtení splátek poskytnutých půjček, zvýšily za I. pololetí 2012 finanční zdroje o 17,4 mld. Kč, příjmy z prodeje stálých aktiv o 2,3 mld. Kč, příjmy z prodeje společného podniku o 0,7 mld. Kč a kurzové rozdíly o 0,7 mld. Kč. Tyto zdroje v souhrnné výši 49,4 mld. Kč byly použity na financování investic do stálých aktiv 25,4 mld. Kč, pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků 3,4 mld. Kč a deponování na vázaných účtech 1,2 mld. Kč, zbývajících 19,4 mld. Kč činí čistý přírůstek peněžních prostředků a ekvivalentů.

Segmentová analýza

Segment	Tržby kromě tržeb mezi segmenty	Tržby mezi segmenty	Výnosy celkem	EBITDA	Odpisy	EBIT	Daň z příjmů	Čistý zisk	Aktiva segmentu ^{1), 2)}	CAPEX	Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.
	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	osob
Výroba a obchod SE											
I. pololetí 2011	33 870	24 118	57 988	28 907	-6 959	21 948	-3 669	29 724	241 729	-11 780	7 469
I. pololetí 2012	39 621	23 932	63 553	32 446	-7 388	25 058	-3 978	31 317	253 459	-13 113	7 688
Distribuce a prodej SE											
I. pololetí 2011	46 927	4 419	51 346	7 832	-1 704	6 128	-1 140	4 847	67 712	-4 296	1 479
I. pololetí 2012	50 793	2 752	53 545	8 096	-1 775	6 321	-1 176	5 042	69 373	-3 476	1 463
Těžba SE											
I. pololetí 2011	2 324	3 079	5 403	2 468	-885	1 583	-284	1 526	20 318	-1 611	3 448
I. pololetí 2012	2 480	3 294	5 774	2 981	-1 023	1 958	-506	2 015	20 104	-807	3 459
Ostatní SE											
I. pololetí 2011	1 371	17 317	18 688	2 741	-1 077	1 664	-422	1 233	15 327	-8 245	8 663
I. pololetí 2012	1 441	19 397	20 838	3 401	-1 099	2 302	-476	1 812	13 707	-11 085	8 570
Výroba a obchod JVE											
I. pololetí 2011	1 855	433	2 288	1 780	-454	1 326	-174	894	30 659	-602	593
I. pololetí 2012	1 244	539	1 783	1 298	-524	774	12	82	33 447	-2 795	533
Distribuce a prodej JVE											
I. pololetí 2011	17 190	178	17 368	1 475	-1 115	360	-146	143	30 063	-1 197	8 870
I. pololetí 2012	17 436	280	17 716	167	-1 149	-982	-81	-745	30 527	-1 606	8 527
Ostatní JVE											
I. pololetí 2011	17	1 043	1 060	74	-29	45	-2	31	82	-328	1 281
I. pololetí 2012	9	1 114	1 123	80	-32	48	-5	60	72	-491	1 221
Eliminace											
I. pololetí 2011		-50 587	-50 587	-1 386		-1 386	264	-14 469	-7 735	9 085	
I. pololetí 2012		-51 308	-51 308	-39		-39	2	-12 415	-5 817	10 449	
Konsolidováno											
I. pololetí 2011	103 554	0	103 554	43 891	-12 223	31 668	-5 573	23 929	398 155	-18 974	31 803
I. pololetí 2012	113 024	0	113 024	48 430	-12 990	35 440	-6 208	27 168	414 872	-22 924	31 461

¹⁾ Identifikovatelná aktiva + cenné papíry v ekvivalenci, neobsahují nealokovaná aktiva.

²⁾ Údaje za rok 2011 jsou uvedeny k 31. 12. 2011

Výsledky hospodaření podle segmentů

Ukazatel EBITDA (provozní zisk před odpisy) segmentu **výroba a obchod střední Evropa** meziročně vzrostl o 3,5 mld. Kč na hodnotu 32,4 mld. Kč. Převážná část tohoto nárůstu byla realizována v České republice na hrubé marži ČEZ, a. s., vč. elektrárny Chvaletice zejména v důsledku vyšších realizačních cen elektřiny a oslabení měnového kurzu CZK/EUR. Pozitivně působilo rovněž zvýšení objemu vyrobené elektřiny v tomto segmentu o 1,5 TWh především v uhelných zdrojích, zejména v důsledku dokončení komplexní obnovy v Elektrárně Tušimice. Meziroční srovnání provozního zisku před odpisy negativně ovlivnilo o 1,3 mld. Kč vyšší rozpuštění rezervy na emisní povolenky do výnosů v roce 2011 oproti roku 2012.

Ukazatel EBITDA segmentu **distribuce a prodej střední Evropa** meziročně vzrostl o 0,3 mld. Kč, na hodnotu 8,1 mld. Kč, zejména v důsledku vyšší marže z prodeje elektřiny a plynu v České republice a na Slovensku. Nárůst marže z prodeje elektřiny v ČR byl ovlivněn nejen nižšími pořizovacími náklady na nákup elektřiny, ale i příznivějšími prodejními cenami. K provoznímu zisku před odpisy rovněž pozitivně přispěl prodej zemního plynu v České republice, zejména zvýšení prodaného objemu, kdy se v roce 2012 společnost ČEZ Prodej stala největším alternativním dodavatelem zemního plynu dle počtu odběrných míst v České republice. Obdobně pozitivní vývoj v obou komoditách byl dosažen v menším rozsahu i na Slovensku. Distribuce elektřiny v České republice meziročně vzrostla o 0,1 TWh, nicméně na provozním zisku před odpisy je tento nárůst převážen zvýšenými náklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, jehož důsledkem byl pokles EBITDA.

Ukazatel EBITDA segmentu **těžba střední Evropa** meziročně vzrostl o 0,5 mld. Kč na hodnotu 3,0 mld. Kč vlivem meziročního nárůstu objemu těžby uhlí o 0,8 mil. tun, zejména v důsledku vyšší poptávky ze strany ČEZ, a. s. (vyšší výroba v uhelných elektrárnách) i externích zákazníků.

Ukazatel EBITDA segmentu **ostatní střední Evropa** meziročně vzrostl o 0,7 mld. Kč, na hodnotu 3,4 mld. Kč v důsledku vyššího objemu činnosti dceřiných společností Severočeských dolů při rekultivacích a dceřiných společností ČEZ, a. s., při obnově uhelných zdrojů a správě neenergetického majetku.

Ukazatel EBITDA segmentu **výroba a obchod jihovýchodní Evropa** meziročně poklesl o 0,5 mld. Kč, na hodnotu 1,3 mld. Kč. Výroba v bulharské elektrárně Varna meziročně poklesla o 41 % zejména v důsledku nižší poptávky regulovaného trhu s mírně negativním dopadem do provozního výsledku. Výroba elektřiny v rumunských větrných parcích ve Fântânele a Cogeaalac meziročně vzrostla o 30 % v souvislosti s postupným připojováním větrných turbín do sítě.

Ukazatel EBITDA segmentu **distribuce a prodej jihovýchodní Evropa** meziročně klesl o 1,3 mld. Kč na hodnotu 0,2 mld. Kč. Důvodem poklesu provozního zisku před odpisy je zhoršení legislativního a regulatorního prostředí v Albánii projevující se rozhodnutím regulátora o zákaznických tarifech, o navýšení nákupních cen elektřiny od státního výrobce doprovázené snížením marže od největších zákazníků způsobené legislativním nařízením, jakož i vyšší tržní cenou elektřiny importované na ztráty a vyšším objemem ztrát v síti.

Tento negativní vývoj je částečně kompenzován meziročně lepšími výsledky v Rumunsku a Bulharsku, především rozpuštěním opravných položek k pohledávkám za rumunskými drahami v souvislosti s úhradami pohledávek po splatnosti a současně vyššími objemy prodané i distribuované elektřiny v Bulharsku doprovázenými rozhodnutím regulátora o navýšení tarifů.

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2011	k 30. 6. 2012	k 31. 12. 2011	k 30. 6. 2012
Akcez Enerji A.S.	55		73	49
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	1 414	1 442		
CM European Power International B.V.	292	490		
CM European Power International s.r.o.	18			
CM European Power Slovakia s.r.o.	542	656		
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH ¹⁾	1 756			
LACOMED, spol. s r.o.	14			
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	6	21	22
MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	33	2		
OSC, a.s.			24	1
SINIT, a.s.	1	1	33	2
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	3		18	
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.			20	
Ostatní	19	19	29	16
Celkem	4 152	2 616	218	90

¹⁾ Součástí Skupiny ČEZ do 29. 6. 2012

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (v mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012
Akcez Enerji A.S.	42	81		
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	38	37		
CM European Power International s.r.o.	12	3		
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	33			
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	14	15	78	107
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH ¹⁾				62
MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	1	29		
OSC, a.s.			32	27
SINIT, a.s.	3	1	18	11
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	1	1	8	11
Ostatní	5	24	10	15
Celkem	149	191	146	233

¹⁾ Součástí Skupiny ČEZ do 29. 6. 2012

Investiční výstavba Skupiny ČEZ

V I. pololetí 2012 vynaložily společnosti Skupiny ČEZ na investiční výstavbu celkem 22 924 mil. Kč, což je o 3 950 mil. Kč více než ve stejném období roku 2011.

Investiční výstavba podle oblastí (mil. Kč)

	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012
Jaderná energetika včetně pořízení paliva	4 267	4 256			4 267	4 256
Zdroje uhelné a paroplynové	5 139	9 010	3	1	5 142	9 011
v tom: rekonstrukce	2 195	2 482	3		2 198	2 482
výstavba nových kapacit	2 735	6 296			2 735	6 296
ostatní	209	232		1	209	233
Zdroje vodní kromě obnovitelných	42	19			42	19
Obnovitelné zdroje	815	115	609	2 833	1 424	2 948
Distribuce elektrické energie	4 296	3 476	1 181	1 577	5 477	5 053
Výroba a distribuce tepla	139	55			139	55
Těžba surovin	1 611	801			1 611	801
Ekologie	187	36			187	36
Informační systémy	337	222	7	7	344	229
Ostatní	340	504	1	12	341	516
Celkem	17 173	18 494	1 801	4 430	18 974	22 924

Nabytí stálých aktiv (mil. Kč)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	18 608	22 643
z toho: nabytí jaderného paliva	2 500	1 954
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	366	281
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	418	499
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 089	1 978
Celkem	20 481	25 401

Očekávaná hospodářská a finanční situace

Na úrovni konsolidovaných finančních ukazatelů výkonnosti očekává Skupina ČEZ za celý rok 2012 mírný meziroční růst. Předpokládá dosažení konsolidovaného hospodářského výsledku před odpisy, úroky a zdaněním (EBITDA) ve výši 87,9 mld. Kč, což představuje meziroční růst o 0,7 %. Na úrovni konsolidovaného čistého zisku je předpoklad dosažení 41,0 mld. Kč, tj. rovněž meziročně o 0,7 % více. Tato očekávání reflektují pravděpodobnou stagnaci ekonomiky evropských zemí, nejistotu řešení dluhové krize eurozóny a zejména předpokládané dopady vývoje energetického trhu a známé meziroční faktory.

Mezi pozitivní faktory meziroční predikce růstu zisku patří předpokládané zvýšení výroby elektřiny v jaderných a uhelných elektrárnách. Nárůst výroby a zisku je očekáván i v parcích větrných elektráren Skupiny ČEZ v Rumunsku. Nárůst je očekáván i v případě obchodu se zemním plynem. Navíc Skupina ČEZ očekává meziročně nižší darovací daň na přidělované povolenky emisí skleníkových plynů z důvodu poklesu jejich tržní ceny. Očekává se také pozitivní příspěvek začlenění společnosti Energotrans.

Meziročně se negativně projeví zejména rozhodnutí regulátora v Albánii o zákaznických tarifech, o navýšení nákupních cen elektřiny od státního výrobce, snížení marže od největších zákazníků v důsledku legislativního nařízení, jakož i vyšší tržní cena elektřiny importované na ztráty a vyšší objem ztrát v síti v Albánii. Záporně se rovněž projevuje dopad korekčních faktorů na distribuci v České republice, prostřednictvím kterých regulační úřad průběžně (avšak s odstupem dvou let) zohledňuje rozdíl dosažených a povolených výnosů a nákladů distribuce elektřiny. V souvislosti s probíhajícím rozsáhlým investičním programem a dokončováním jednotlivých investic očekává Skupina ČEZ také meziroční nárůst odpisů.

Aktuální predikce ročních hospodářských výsledků 2012 je vystavena řadě rizik, zejména dalšímu vývoji v Albánii, riziku ekonomického zpomalení a vývoje dluhové krize v Evropě a budoucímu vývoji evropské regulace energetiky.

Obecně očekává Skupina ČEZ v roce 2012 mírné oživení trhů s energiemi a s ním i stabilizaci velkoobchodních cen elektřiny. Významným externím faktorem bude vývoj regulace emisí CO₂, vývoj regulace a podpory jaderné energetiky v Evropě a celkový vývoj ekonomik zemí eurozóny.

Bilance

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	Index 2012/2011 (%)
Dodávka	31 581	32 289	102,2
Výroba	34 767	35 727	102,8
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpání	-3 186	-3 438	107,9
Prodej koncovým zákazníkům	-21 867	-21 482	98,2
Saldo velkoobchodu	-5 731	-6 279	109,6
Prodej na velkoobchodním trhu	-103 815	-114 038	109,8
Nákup na velkoobchodním trhu	98 084	107 759	109,9
Ztráty v sítích	-3 983	-4 528	113,7

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GW/h)

	Česká republika		Albánie		Bulharsko		Polsko		Rumunsko		Celkem	
	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Jádro	14 840	14 862									14 840	14 862
Uhlí	15 685	16 889			1 561	927	959	885			18 205	18 701
Voda	967	1 144					3	3		29	970	1 176
Biomasa	201	196					123	235			324	431
Fotovoltaika	73	75				2					73	77
Vítr	5	6							350	455	355	461
Zemní plyn		19									0	19
Celkem	31 771	33 191	0	0	1 561	929	1 085	1 123	350	484	34 767	35 727

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GW/h)

	Česká republika		Albánie		Bulharsko		Polsko		Rumunsko		Ostatní země		Konsolidováno	
	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí	I. pololetí
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Velkoobrátele	-5 184	-5 160	-665	-415	-1 402	-1 509	-45	-112	-420	-472	-1 201	-1 379	-8 917	-9 039
Podnikatelský maloobchěr	-1 951	-1 704	-413	-367	-1 437	-1 456			-468	-466		-7	-4 269	-4 000
Domácnosti	-4 353	-4 274	-1 312	-963	-2 237	-2 333			-779	-825		-47	-8 681	-8 443
Koncoví zákazníci celkem	-11 488	-11 138	-2 390	-1 745	-5 076	-5 298	-45	-112	-1 667	-1 763	-1 201	-1 433	-21 867	-21 482

Ostatní komodity

Užitná dodávka teplárenského tepla (TJ)

	Užitná dodávka teplárenského tepla		Prodej tepla externím uživatelům	
	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012
Česká republika:				
ČEZ, a. s.	6 209	6 138	1 358	633
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	43	43	39	38
ČEZ Energo, s.r.o.		209		201
ČEZ Teplárenská, a.s.	237	157	2 982	3 591
Energetické centrum s.r.o.	64	62	64	61
Elektrárna Chvaletice a.s.	106	102	5	5
Teplárna Trmice, a.s.	1 393	1 306	1 385	1 299
Česká republika celkem	8 052	8 017	5 833	5 828
Polsko:				
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	1 355	1 411	1 330	1 382
Elektrownia Skawina S.A.	1 566	1 641	1 539	1 615
Polsko celkem	2 921	3 052	2 869	2 997
Bulharsko:				
TEC Varna EAD	5	4	5	4
Bulharsko celkem	5	4	5	4
Skupina ČEZ celkem	10 978	11 073	8 707	8 829

Bilance zemního plynu (MWh)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	Index 2012/2011 (%)
Nákup	3 530 645	9 959 204	282,1
Externí dodavatelé	3 514 106	9 823 632	279,5
OTE	16 539	135 572	819,7
Vytěženo ze zásobníku	133 380	605 138	453,7
Prodej	-3 013 946	-9 037 598	299,9
Velkoodběratelé externí	-2 295 302	-7 111 585	309,8
Střední odběratelé	-234 542	-327 308	139,6
Maloodběratelé	-162 024	-347 374	214,4
Domácnosti	-296 514	-1 144 868	386,1
OTE	-25 564	-106 463	416,5
Vtlačeno do zásobníku	-389 802	-1 226 996	314,8
Vlastní spotřeba	-260 277	-299 748	115,2

Pozn. Položka „Prodej“ zahrnuje jak dodávku koncovým zákazníkům, tak derivátové obchody s fyzickou dodávkou zemního plynu.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 1. 4. 2012 - založení nové společnosti Elektrárna Počerady, a.s.
Valná hromada ČEZ, a. s., v červnu udělila souhlas s vkladem části podniku - Elektrárny Počerady v majetku ČEZ, a. s. - do této společnosti.
- 28. 6. 2012 - koupě 100 % akcií ve společnosti Energotrans, a.s.

Polská republika

- 21. 5. 2012 - zvýšení majetkového podílu Skupiny ČEZ ve společnosti Eco-Wind Construction S.A.
o 2,03 % na 69,03 %.

Republika Kosovo

- 19. 4. 2012 - ukončení procesu likvidace společnosti New Kosovo Energy L.L.C. Společnost byla vymazána z místního obchodního rejstříku.

Spolková republika Německo

- 29. 6. 2012 - prodej 50 % akcií ve společnosti JTSD-Braunkohlebergbau GmbH.

Působení Skupiny ČEZ v České republice

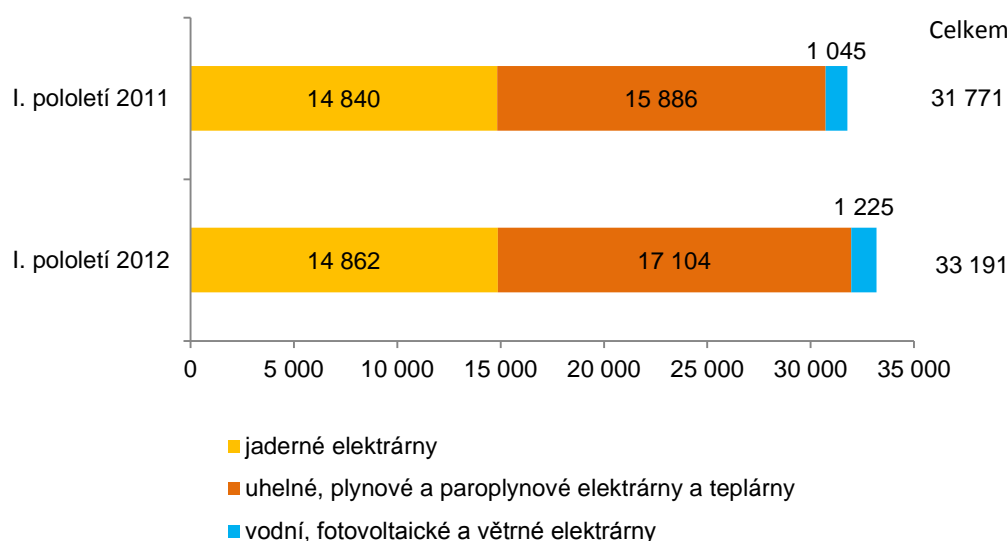
Výroba elektřiny a tepla

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2012 činil celkový elektrický instalovaný výkon všech výrobních zdrojů Skupiny ČEZ v České republice 13 235 MW, z toho v jaderných elektrárnách 4 040 MW, v uhelných a plynových elektrárnách 7 125 MW, ve vodních a přečerpávacích elektrárnách 1 935 MW a v ostatních elektrárnách s obnovitelnými zdroji 135 MW. V meziročním srovnání je instalovaný výkon vyšší o 503,5 MW, převážně díky akvizici společnosti Energotrans, a.s. reprezentující 352 MW se 6 hnědouhelnými bloky (4 x 60 MW a 2 x 56 MW) v lokalitě Mělník, ve které již Skupina ČEZ provozuje své zdroje Mělník II a Mělník III. K nárůstu instalovaného výkonu o 140 MW dále přispěly investiční akce uskutečněné na 2. a 3. bloku Jaderné elektrárny Dukovany. Od II. pololetí 2011 je součástí instalovaného výkonu Skupiny ČEZ také společnost ČEZ Energo, s.r.o., která provozuje kogenerační jednotky s celkovým instalovaným výkonem 11 MW. ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., uvedly do provozu bioplynovou stanici v Číčově o výkonu 0,5 MW.

Výroba elektřiny

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



V I. pololetí roku 2012 vyrobily elektrárny Skupiny ČEZ v České republice 33 191 GWh elektřiny, což znamená zvýšení výroby o 1 420 GWh. Největší nárůst vykázaly uhelné elektrárny, jejichž výroba vzrostla o 1 218 GWh. Hlavním důvodem bylo navýšení výroby po dokončení Komplexní obnovy Elektrárny Tušimice II. Relativně výrazně vzrostla výroba z obnovitelných zdrojů, převážně na vodních elektrárnách, které využily dobrých hydrologických podmínek.

Investice

Jaderná energetika

Jaderná elektrárna Temelín

Během plánované odstávky 2. bloku byla vyměněna čtvrtina paliva. Rovněž byly vyměněny tzv. lineární krokové pohony, které jsou součástí mechanismu zajišťujícího udržení reaktoru na určitém výkonu nebo jeho rychlé odstavení.

Výstavba 3. a 4. bloku Jaderné elektrárny Temelín

Všichni tři kvalifikovaní uchazeči Westinghouse Electric Corporation (společně s Westinghouse Electric Company Czech Republic), AREVA NP, konsorcium Škoda JS společně s Atomstrojexportem a JSC OKB Hidropress předali své nabídky zpracované na základě zadávací dokumentace v plánovaném termínu 2. 7. 2012. Následně bylo zahájeno hodnocení nabídek, vítěz výběrového řízení by měl být znám v září 2013.

V I. pololetí 2012 probíhala příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava projektů souvisejících a vyvolaných investic a v některých případech i jejich realizace. Pokračoval proces posuzování vlivu dostavby 3. a 4. bloku Jaderné elektrárny Temelín na životní prostředí (EIA) – v únoru 2012 byl zveřejněn posudek, následně proběhly v květnu a červnu 2012 veřejné diskuse v Německu a Rakousku a dne 22. 6. 2012 veřejné projednání v České republice. Proces bude pokračovat posouzením připomínek k posudku ze strany Ministerstva životního prostředí České republiky.

Jaderná elektrárna Dukovany

V I. polovině roku 2012 proběhly v Jaderné elektrárně Dukovany dvě plánované odstávky bloků. Během odstávky 2. bloku byly provedeny velké rekonstrukce zařízení s následným zvýšením výkonu bloku na 510 MW, čímž byly dokončeny projekty navýšení výkonu na všech 4 blocích. V rámci odstávky 3. bloku byla úspěšně realizována akce obnovy systému kontroly řízení.

Výstavba 5. bloku Jaderné elektrárny Dukovany

V I. pololetí 2012 probíhaly v lokalitě detailní průzkumy a výkupy pozemků a aktualizace územně plánovací dokumentace v souladu s aktualizovanou Dlouhodobou koncepcí lokality Dukovany.

Nové jaderné palivo

V Jaderné elektrárně Temelín pokračoval úspěšně provoz s novým palivem a licencování paliva pro zvýšený výkon o 4 %.

V případě Jaderné elektrárny Dukovany je licencování paliva na vyšší výkonovou hladinu podmíněno posouzením hlavními konstruktéry paliva a jaderné elektrárny.

Klasická energetika

Komplexní obnova Elektrárny Tušimice II

První etapa komplexní obnovy je dokončena a na blocích 23 a 24 probíhá záruční provoz. Dokončena byla i druhá etapa komplexní obnovy a také na blocích 21 a 22 probíhá záruční provoz. Stavba je připravována na kolaudaci. V červenci 2012 poškodil požár budovu vakuových pásů pro odvodnění sádrovce nutnou pro zajištění provozu všech bloků a elektrárna byla uvedena do celozávodní odstávky.

Komplexní obnova Elektrárny Pruněřov II

Probíhá proces legislativního zajištění projektu. Proti pravomocnému územnímu rozhodnutí a pravomocné změně integrovaného povolení byly podány správní žaloby. Proti stavebnímu povolení bylo podáno odvolání ke krajskému úřadu.

Výstavba paroplynového cyklu v Elektrárně Počerady

Projekt se nachází ve fázi realizace. Byly provedeny montáže plynových turbín a generátorů, dále pokračovaly montážní práce na obou sětech generátorů a byla zahájena montáž elektrických vodících kabelů a automatického systému řízení technologických procesů. Předání do zkušebního provozu je očekáváno v polovině roku 2013.

Výstavba nového zdroje 660 MW v Elektrárně Ledvice

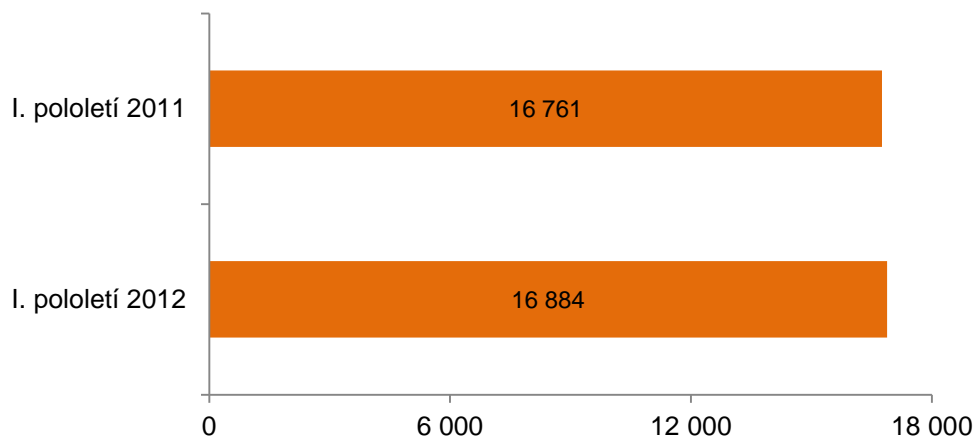
V průběhu I. pololetí 2012 se dokončovala montáž turbíny a generátoru a probíhaly konečné stavební a tlakové zkoušky potrubí. Předání do zkušebního provozu je očekáváno koncem roku 2014.

Distribuce

Distribuci elektřiny ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2012 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 16,9 TWh (o 0,12 TWh více než ve stejném období předchozího roku).

Dodávka na napěťových hladinách velmi vysokého a vysokého napětí meziročně poklesla. Naopak na hladině nízkého napětí byl zaznamenán nárůst, jenž byl vyvolán částečně teplotními vlivy a částečně zvýšenou poptávkou po elektřině.

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



Investice

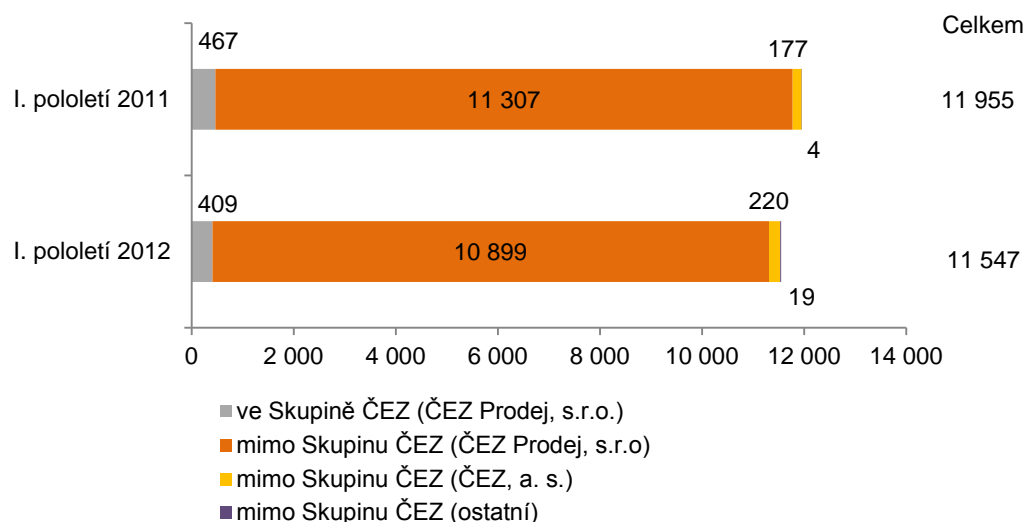
Investice Skupiny ČEZ v oblasti distribuce v České republice dosáhly za I. pololetí 2012 výše 3,5 mld. Kč, což představuje meziroční pokles o 19 %. Investice směřovaly především do sítí nízkého a vysokého napětí a výstavby transformoven. Investice do staveb, které se uskutečnily na základě požadavků zákazníků, dosáhly celkové výše 1,7 mld. Kč. Část investic rovněž směřovala do projektu pokrytí území inteligentní distribuční sítí (Smart region), která dovolí efektivní kombinování elektřiny z tradičních a alternativních zdrojů.

Prodej

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Skupina ČEZ realizuje prodej elektřiny v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., která v I. pololetí roku 2012 dodala celkem 10,9 TWh koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ, tj. o 0,4 TWh méně než za stejné období roku 2011. Pokles je způsoben zejména ztrátou zákazníků, kterou se však daří snižovat i navzdory tomu, že boj o zákazníky na energetických trzích i nadále sílí (za I. pololetí 2012 proběhlo v České republice 267 tisíc změn dodavatele elektřiny). Poklesl též objem prodaný ve Skupině ČEZ z důvodu nižší dodávky elektřiny na ztráty společnosti ČEZ Distribuce, a. s.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Prodej zemního plynu

Od úspěšného vstupu na trh se zemním plynem v roce 2010 Skupina ČEZ (prostřednictvím ČEZ Prodej, s.r.o.) stabilně posiluje tržní podíl v segmentu konečných zákazníků v České republice, kdy růst počtu zákazníků i objemu dodaného plynu zaznamenáváme ve všech zákaznických segmentech. Jenom v kategorii domácností bylo za I. pololetí 2012 přijato 64 tisíc nových smluv (obdobně jako v I. pololetí 2011). Z téměř 300 tisíc celkem smluvně zajištěných zákazníků v tomto segmentu byla u dvou třetin odběrných míst již zahájena dodávka, ostatní jsou ve stadiu zpracování. Zákazníkům, kteří se společností ČEZ Prodej uzavřeli smlouvu o sdružených dodávkách plynu, je po dobu jednoho roku zaručena cena nejméně o 5 % nižší, než nabízí dominantní dodavatel zemního plynu na daném distribučním území.

Prodej tepla

Prodej tepla v České republice (TJ)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	Index 2012/2011 (%)
ČEZ, a. s.	1 358	633	46,6
ČEZ Teplárenská, a.s.	2 982	3 591	120,4
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	39	38	97,4
Elektrárna Chvaletice a.s.	5	5	100,0
Energetické centrum s.r.o.	64	61	95,3
Teplárna Tmice, a.s.	1 385	1 299	93,8
ČEZ Energo, s.r.o.	-	201	-
Celkem	5 833	5 828	99,9

Prodej tepla zůstal meziročně na stejné úrovni. U původních společností Skupiny ČEZ zabývajících se touto komoditou prodej tepla v I. pololetí 2012 oproti stejnému období roku 2011 poklesl, zahrnutí společnosti ČEZ Energo, s.r.o., do vykazovaných prodejů tepla Skupiny ČEZ od II. pololetí 2011 však tento pokles kompenzovalo.

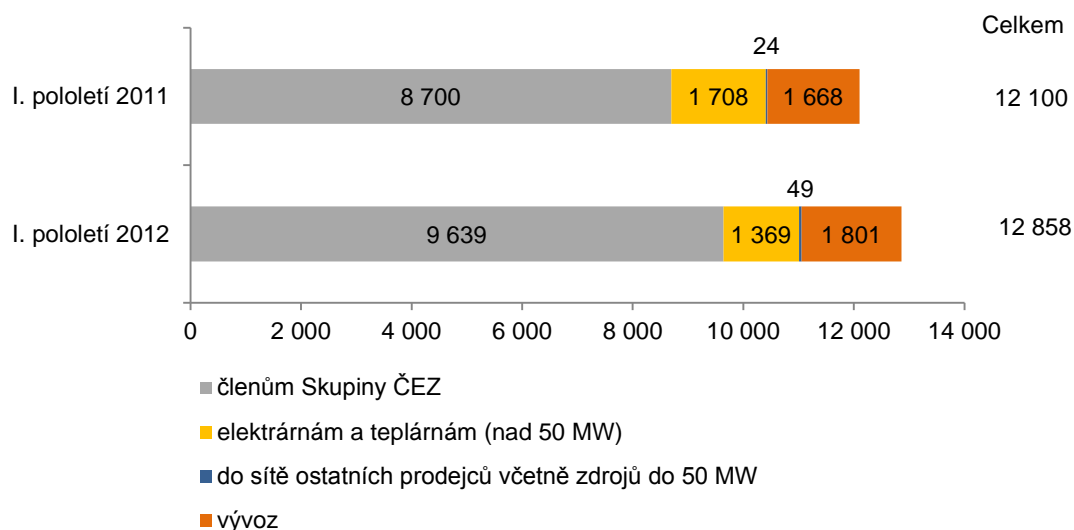
Těžba

Těžba a prodej uhlí

Segment těžba je v rámci České republiky zastoupen společností Severočeské doly a.s., provádějící těžbu hnědého uhlí v Dolech Nástup Tušimice a Dolech Bílina. Meziročně bylo v těchto dolech vytěženo o 526 tis. tun, resp. o 232 tis. tun uhlí více.

V I. pololetí 2012 společnost Severočeské doly prodala 12,9 mil. tun uhlí, což představuje nárůst o 0,8 mil. tun uhlí oproti stejnému období roku 2011. K nárůstu prodeje došlo jak u tříděného uhlí externím odběratelům o 0,2 mil. tun, tak zejména u uhlí pro zdroje ze Skupiny ČEZ o 0,9 mil. tun.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investice

V I. pololetí 2012 vynaložila společnost Severočeské doly na investiční výstavbu 824,1 mil. Kč. Stěžejní složkou investiční výstavby jsou v roce 2012 akce reagující na postup těžby v obou dolech. Prováděny jsou, kromě pořízení nové těžební techniky, také rekonstrukce a modernizace stávající těžební techniky, úpravárenských a drtírenských provozů a obnova pomocné mechanizace. Významnou položku investičních výdajů tvoří rekonstrukce stávajících a výstavba nových částí dálkové pásové dopravy na základě báňských postupů. Nezanedbatelné z hlediska investičních výdajů jsou i další akce v rámci odvodnění dolů.

Vývoj legislativního rámce energetiky

Nejvýznamnější novinkou v legislativě, která formuje podnikatelské prostředí v elektroenergetice v České republice, je vydání nového zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ze dne 30. května 2012, který nahrazuje zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů) ze dne 31. března 2005. Zákon nabývá účinnosti dne 1. ledna 2013 s tím, že vše mimo změnu modelu realizace podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie nabylo účinnosti dnem vyhlášení zákona, tedy dne 30. května 2012. Jedná se v zásadě o novelu, která primárně implementuje Směrnici Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.

Zákon vytváří podmínky pro postupné omezení potřeby finanční podpory výroby elektřiny z OZE. Energetický regulační úřad bude při stanovování podpory OZE zohledňovat cílové hodnoty objemu výroby elektřiny z jednotlivých druhů výroben stanovené Národním akčním plánem pro energii z obnovitelných zdrojů schvalovaným Vládou ČR, při dosažení cílových hodnot tedy bude možné stanovit podporu nulovou. Zákon obnovuje podporu ostrovním systémům u elektráren, které byly zprovozněny před 1. 1. 2013. Ruší také rezervace výkonů, získané před 1. 4. 2010, pro dosud nezprovozněné fotovoltaické elektrárny.

Zdroji pro podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie i nadále zůstávají „regulované složky ceny elektřiny“ a „dotace ze státního rozpočtu“, výrazně se však změní způsob zúčtování podpor. Od ledna 2013 mohou výrobci elektřiny z OZE prodávat svou elektřinu obchodníkovi podle svého výběru nebo povinně vykupujícímu obchodníkovi pro daný region. Výrobce si musí vybrat formu podpory – zeleným bonusem nebo výkupní cenou. V případě zeleného bonusu provede jeho zúčtování s organizátorem trhu OTE a.s. výrobce, který tuto formu podpory zvolil. Při využití podpory formou výkupní ceny stanovené ERÚ, je povinen vypořádat s OTE a.s. rozdíly mezi výkupní cenou a platnou cenou na denním trhu povinně vykupující obchodník. Do konce roku 2012 se bude uplatňovat stávající model, v němž elektřinu vyrobenou z OZE vykupuje a vyplácí provozovatel distribuční soustavy, k níž je příslušná výrobná připojena.

Bezpečnost jaderných elektráren

Zátěžové testy v jaderných elektrárnách

Po havárii v japonské jaderné elektrárně Fukušima 1 (Fukušima Daiči) provedl ČEZ, a. s., „zátěžové testy“, tj. hodnocení vybraných aspektů bezpečnosti a bezpečnostních rezerv jaderných elektráren provozovaných v České republice. Po přezkoumání tohoto hodnocení ze strany Státního dozoru nad jadernou bezpečností proběhl následně v březnu a dubnu 2012 pod hlavičkou ENSREG (European Nuclear Safety Regulators Group) proces vzájemného prověření výsledků, tzv. Peer Review za účasti zástupců všech 27 členských států. K ověření souladu mezi hodnotící zprávou a aktuálním stavem proběhla návštěva zástupců ENSREG v jedné elektrárně každé země – v případě České republiky byla vybrána Jaderná elektrárna Dukovany. Na základě jednání Evropské komise proběhnou dodatečné Follow up – Site specific visit s cílem ověřit přijatá, resp. plánovaná opatření. V případě České republiky je plánována návštěva Jaderné elektrárny Temelín na září 2012.

Závěrečná hodnotící zpráva ENSREG potvrdila předpoklad robustnosti obou jaderných elektráren vůči nepravděpodobným havarijním stavům, aniž by mohlo dojít k ohrožení jejich okolí. Zároveň potvrdila, že navržená opatření pro další zvýšení bezpečnosti obou jaderných elektráren jsou v souladu s kroky, které jsou prováděny na ostatních jaderných elektrárnách v Evropské unii. Tyto výsledky rovněž vzala na vědomí Rada Evropy na Evropském Summitu, který proběhl koncem června v Bruselu. Konkrétní opatření byla projednána se Státním úřadem pro jadernou bezpečnost, který zavázal ČEZ, a. s., tato opatření plnit podle předloženého harmonogramu pro obě jaderné elektrárny s tím, že pro Jadernou elektrárnu Dukovany budou realizována do roku 2015, v němž bude ČEZ, a. s., žádat o možnost prodloužení provozu 1. bloku této elektrárny. Navržená opatření jsou součástí tzv. Programů zvyšování bezpečnosti (platnost pro elektrárnu Dukovany do roku 2015, pro elektrárnu Temelín do roku 2020).

Pojištění Jaderné elektrárny Dukovany

Ve dnech 16. - 18. 5. 2012 proběhla v Jaderné elektrárně Dukovany periodická inspekční riziková prohlídka, kterou společně provedl Český jaderný pojišťovací pool (ČJPP) a pojišťovací společnost European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI). Tato pravidelná inspekční prohlídka byla zaměřena do oblastí zajišťování provozu, údržby, postupů údržby, požární ochrany, jaderné bezpečnosti, pořádku, čistoty a celkové kondice elektrárny. V rámci závěrečné diskuse zástupci ČJPP a EMANI konstatovali celkovou spokojenost s průběhem inspekční prohlídky s tím, že řadu doporučení z minulých rizikových prohlídek lze uzavřít. Souhrnná zpráva z této inspekční rizikové prohlídky bude ČEZ, a. s., předložena do 31. 8. 2012.

Podobná prověrka proběhla v Jaderné elektrárně Temelín v roce 2011.

Působení Skupiny ČEZ v zahraničí

Polská republika

Výroba elektřiny

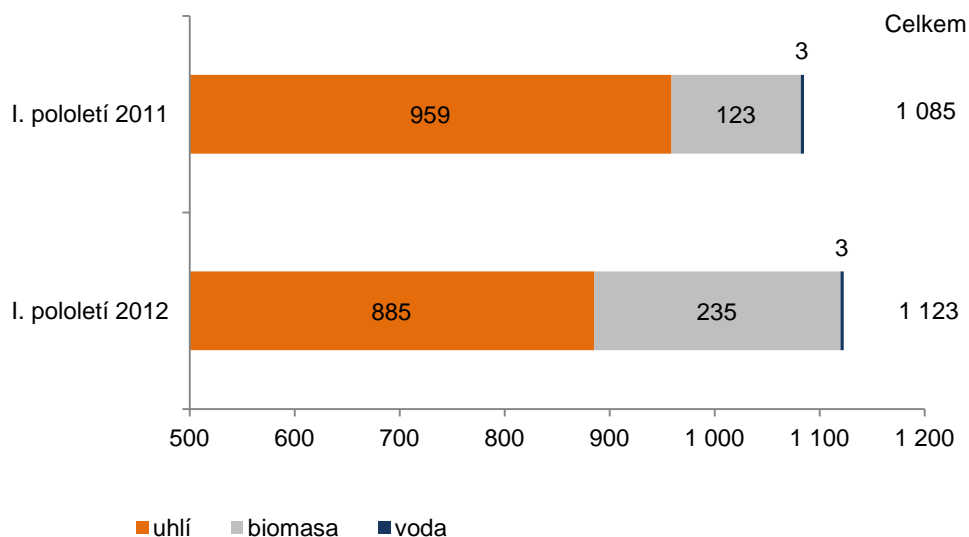
Instalovaný výkon

V Polské republice vlastnila Skupina ČEZ k 30. 6. 2012 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 730 MW, z toho 728 MW na černouhelných elektrárnách a 2 MW na vodních elektrárnách.

Výroba elektřiny

V elektrárnách Skupiny ČEZ v Polské republice bylo za I. pololetí 2012 vyrobeno 1 123 GWh elektřiny, tj. o 38 GWh (3,5 %) více než ve stejném období roku 2011. Velký nárůst zaznamenala výroba z obnovitelných zdrojů, zejména v důsledku zefektivnění procesu spalování biomasy v obou černouhelných elektrárnách. V elektrárně Skawina umožnily zvýšení podílu spalování biomasy investice do technologie na přímé vstřikování biomasy do kotlů spolu se zefektivněním vnitřního dopravního systému, v elektrárně ELCHO bylo maximalizováno spalování biomasy v návaznosti na vynaložené investice do dopravníku biomasy.

Výroba elektřiny v Polsku, brutto (GWh)



Investice

Největší část investičních výdajů v Polsku byla vynaložena v rámci elektrárny Skawina do technologie na přímé vstřikování biomasy do kotlů a část také v souvislosti s výstavbou nové malé vodní elektrárny Borek v areálu elektrárny Skawina s předpokládaným instalovaným výkonem 0,885 MW.

Teplo

V I. pololetí 2012 dodaly polské elektrárny 2 997 TJ tepla, tedy o 129 TJ více než ve stejném období roku 2011. Hlavním důvodem bylo zvyšování potenciálu tepelného trhu zejména v oblastech zásobovaných elektrárnou Skawina.

Změny v majetkových účastech v Polsku

Společnost CEZ Poland Distribution B.V. dne 21. 5. 2012 navýšila svůj majetkový podíl ve společnosti **Eco-Wind Construction S.A.** o 2,028 % na 69,03 %. Tato transakce (Early Closing) proběhla na základě dřívější než předpokládané konsolidace některých projektů.

Bulharská republika

Výroba elektřiny

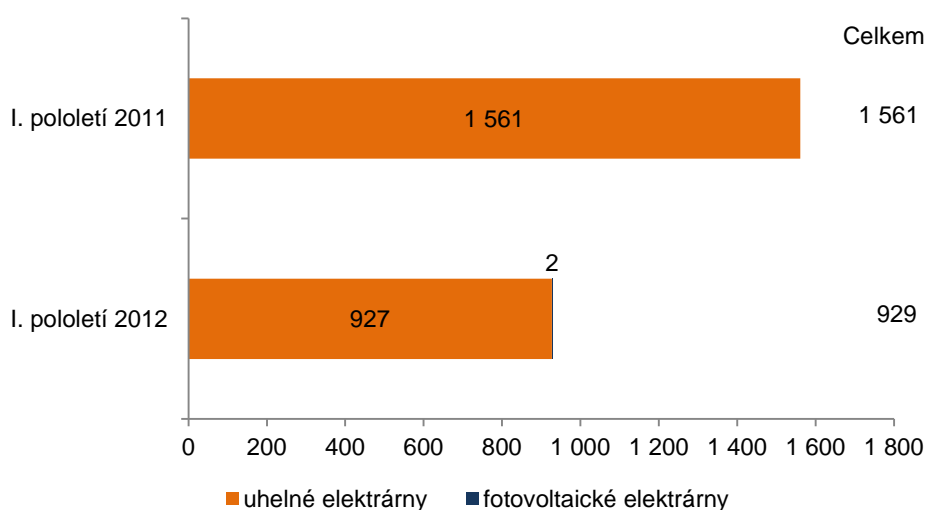
Instalovaný výkon

V Bulharské republice vlastní Skupina ČEZ černouhelnou elektrárnu Varna s instalovaným výkonem 1 260 MW. V roce 2012 rozšířila své výrobní portfolio o fotovoltaickou elektrárnu Orešec s instalovaným výkonem 5 MW.

Výroba elektřiny

V Elektrárně Varna bylo v I. pololetí 2012 vyrobeno 927 GWh elektřiny, tj. o 634 GWh méně než ve stejném období roku 2011. Hlavním důvodem meziročního poklesu výroby byla nižší aktivace studené rezervy ze strany bulharského operátora ESO EAD v I. pololetí 2012. Fotonvoltaická elektrárna Orešec vyrobila 2 GWh elektřiny.

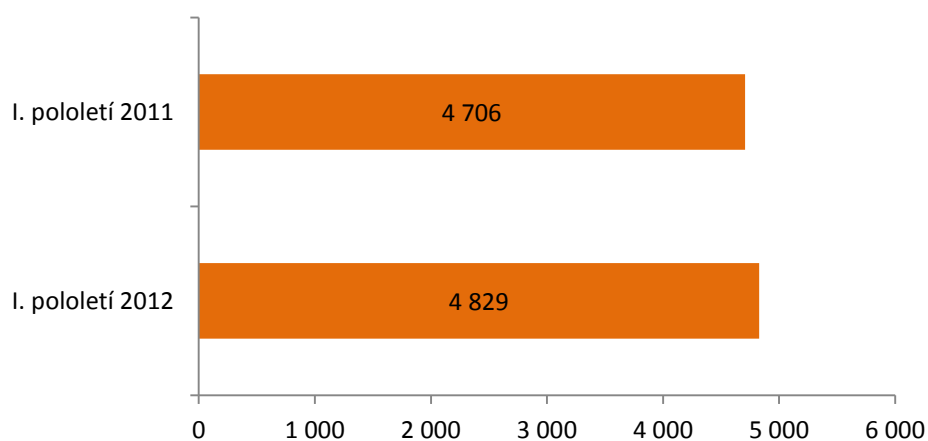
Výroba elektřiny v Bulharsku, brutto (GWh)



Distribuce elektřiny

Distribucí elektřiny se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2012 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 829 GWh, což je o 123 GWh více než ve stejném období roku 2011. Důvodem růstu je vyšší spotřeba firemních zákazníků na hladině vysokého a nízkého napětí vyplývající ze zlepšení ekonomické situace.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)

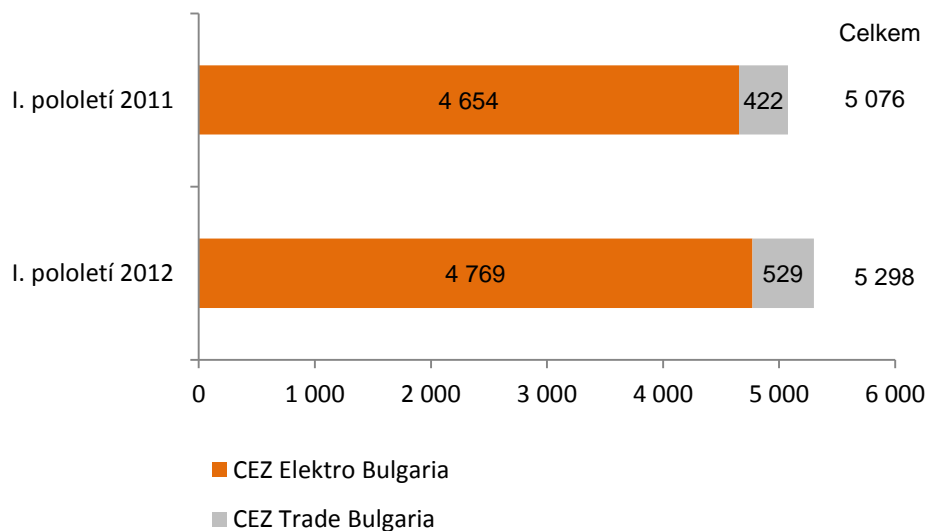


Prodej elektřiny

Prodejem elektřiny v Bulharsku se zabývá společnost CEZ Elektro Bulgaria AD. V I. pololetí 2012 prodala 4 769 GWh elektřiny, což v porovnání se stejným obdobím roku 2011 znamená nárůst o 115 GWh. Důvodem vyššího prodeje je zejména vyšší spotřeba firemních zákazníků.

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku se zabývá rovněž společnost CEZ Trade Bulgaria EAD. Rovněž v prodeji této společnosti je ve srovnání obou pololetí zaznamenán v roce 2012 nárůst o 107 GWh.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



Investice

V Bulharsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 886 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly jako minulý rok zejména do stavby sítí vysokého a nízkého napětí, zahuštění sítě novými transformátory, do nových připojení a do výměny a přemístění nových elektroměrů (celkem 713 mil. Kč). Z fondu na investování do projektů výroby z obnovitelných zdrojů v Bulharsku, který se ČEZ, a. s., zavázal vytvořit při akvizici elektrárny Varna, vznikl a byl zprovozněn první projekt - fotovoltaický park Orešec.

Rumunsko

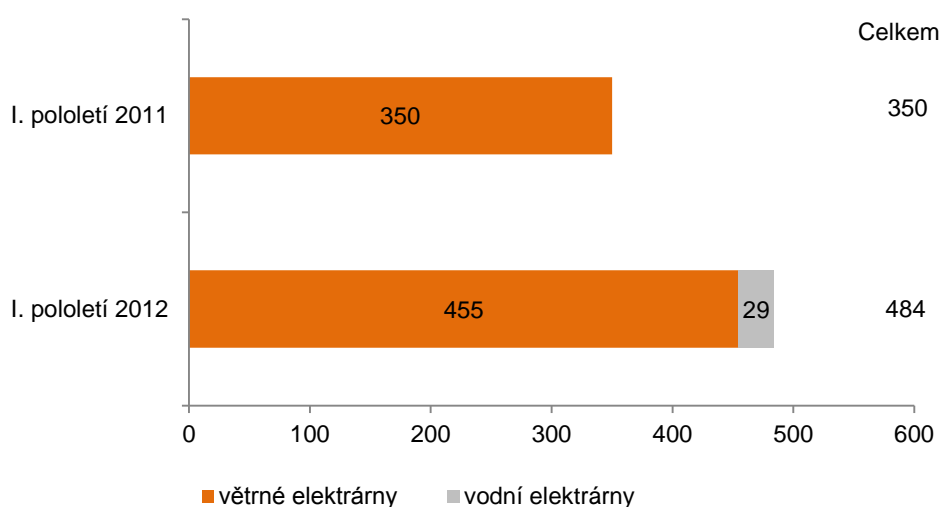
Instalovaný výkon

Skupina ČEZ v roce 2012 dokončuje výstavbu parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac v župě Constanța s cílovým instalovaným výkonem 600 MW. K 30. 6. 2012 bylo v provozu 176 větrných turbín. Po dokončení parku větrných elektráren, které se předpokládá do konce roku 2012, by měl celkový počet větrných turbín dosáhnout 240 kusů. V červenci 2012 byl postupně ukončován provoz malých vodních elektráren v lokalitě Reșița z důvodu jejich plánované modernizace a zvýšení instalovaného výkonu na 20,6 MW.

Výroba elektřiny

Za I. pololetí 2012 vyrobil park větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac elektřinu v objemu 455 GWh, což je o 105 GWh více než ve stejném období roku 2011. Další 29 GWh vyrobily malé vodní elektrárny v lokalitě Reșița.

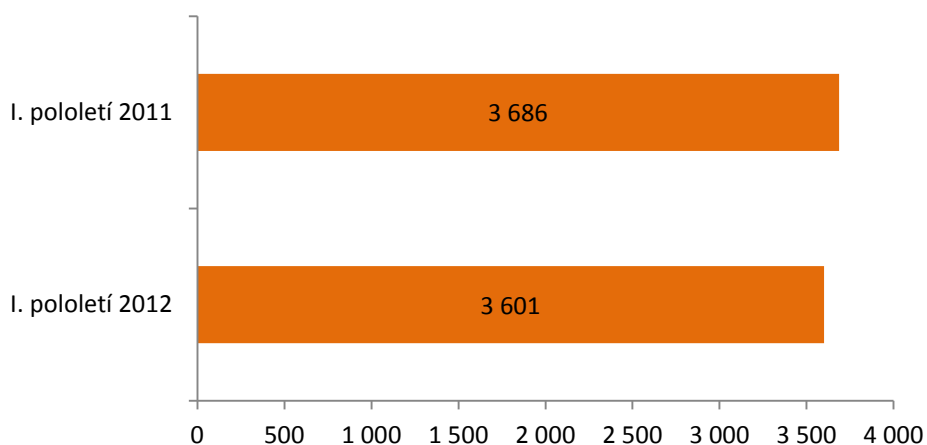
Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)



Distribuce elektřiny

Distribucí elektřiny v Rumunsku se ve Skupině ČEZ zabývá společnost CEZ Distributie S.A. Objem distribuované elektřiny za I. pololetí 2012 dosáhl 3 601 GWh, což je o 85 GWh méně než za stejné období předchozího roku. Hlavním důvodem poklesu je nižší odběr elektřiny jednoho z významných firemních zákazníků.

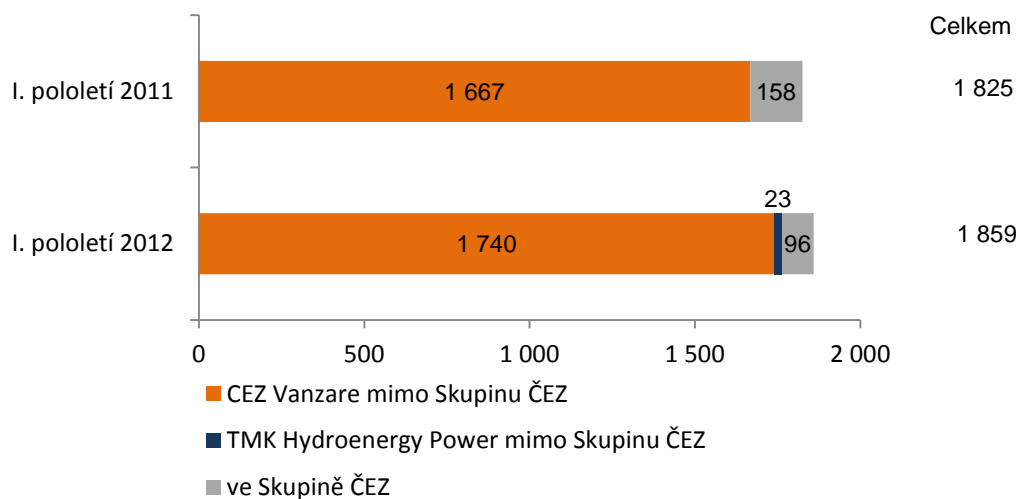
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Prodej elektřiny

Skupina ČEZ realizuje prodej elektřiny v Rumunsku prostřednictvím společnosti CEZ Vanzare S.A., která v I. pololetí roku 2012 prodala celkem 1 836 GWh koncovým zákazníkům, což představuje meziroční nárůst o 11 GWh. Elektřinu v objemu 23 GWh prodala také společnost TMK Hydroenergy Power S.R.L. z výroby ve svých malých vodních elektrárnách.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Investice

V Rumunsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 3 447 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly zejména do výstavby parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac (2 470 mil. Kč), distribučního majetku a do nových elektroměrů (767 mil. Kč).

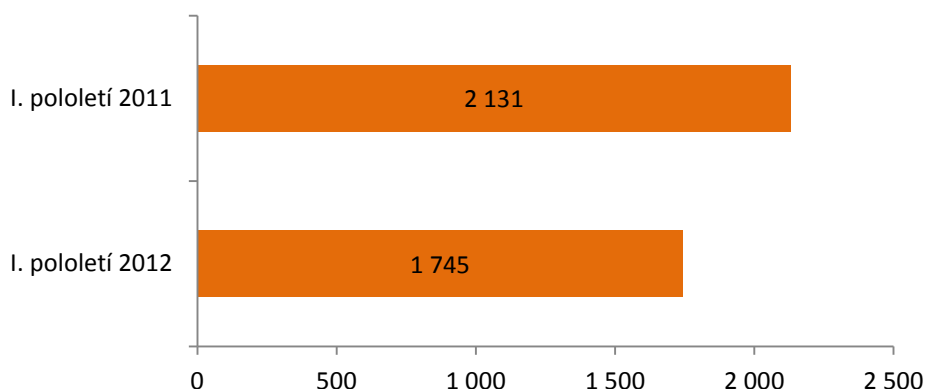
Investice do modernizace komplexu malých vodních elektráren Reșița dosáhly za I. pololetí 200 mil. Kč. Cílem modernizace je zvýšení výkonu elektráren z 18 MW na cca 20,6 MW.

Republika Albánie

Distribuce elektřiny

V I. polovině roku 2012 společnost CEZ Shpërndarje svým zákazníkům distribuovala 1 745 GWh elektřiny, což bylo o 386 GWh méně než ve stejném období roku 2011. Nižší objem distribuované elektřiny souvisel především s regulatorní úpravou fakturace ekonomických škod zákazníkům. Ve II. pololetí roku je očekáván vyšší objem distribuované elektřiny a nižší podíl ztrát v síti.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Prodej elektřiny

Společnost CEZ Shpërndarje Sh. A. prodala za I. pololetí 2012 koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 1 745 GWh, což představuje meziroční pokles o 645 GWh (-27 %). Hlavním důvodem je legislativou nařízený přechod zákazníků, kteří nejsou na hladině vysokého napětí připojeni k distribuční síti, ale přímo k přenosové soustavě, ke státem ovládanému výrobcí elektřiny (tuto kategorii zákazníků představují především průmyslové podniky). Objem prodané a distribuované elektřiny byl proto po zohlednění výše uvedených vlivů v I. pololetí 2012 stejný a spolu s růstem objemu distribuované elektřiny očekáváme ve II. pololetí letošního roku i růst prodeje.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Investice

Investiční náklady za prvních šest měsíců roku 2012 činily 97 mil. Kč. Prostředky byly vynaloženy zejména na obnovu a renovaci distribuční sítě a instalaci elektroměrů.

Komentář k vývoji podnikatelského prostředí v Albánii během I. pololetí roku 2012

Od začátku roku 2012 probíhají intenzivní jednání s albánským regulátorem o revizi tarifního rozhodnutí na regulační období let 2012–2014. Od ledna 2012 musí distribuční společnost CEZ Shpërndarje v souladu s tarifním rozhodnutím nakupovat elektřinu od albánských státních elektráren KESH, sh.a. za vyšší regulované ceny než v loňském roce. Vyšší náklady na nákup elektřiny však nebyly promítnuty do cen pro koncové zákazníky. Společnost CEZ Shpërndarje proto v první polovině roku hospodařila se ztrátou.

V červnu 2012 schválil albánský regulátor v návaznosti na vyjednávání, kterých se účastnila i Světová banka, dříve předloženou studii o reálné výši nedobytných pohledávek distribuční společnosti a zavázal se ji promítnout do revidovaného tarifního rozhodnutí. Komplexní řešení situace v albánské energetice bude s ohledem na nedostatek likvidity v celém odvětví vyžadovat další vyjednávání všech zúčastněných stran. Albánský regulátor přesto učinil již v červnu první krok k narovnání regulatorního prostředí a rozhodl o snížení regulované vstupní ceny elektřiny pro CEZ Shpërndarje v roce 2012 z 2 830 na 2 200 ALL/MWh, se zpětnou platností od 1. 1. 2012.

Skupina ČEZ bude v druhém letošním pololetí pokračovat ve vyjednávání o narovnání všech regulatorních podmínek podnikání a činit podmíněné kroky pro obnovení investic do distribuční soustavy, které jsou nezbytným předpokladem pro upevnění stability a další rozvoj albánského energetického sektoru. Budoucí kroky závisejí na vývoji jednání s albánskou stranou.

Turecká republika

Instalovaný výkon

Výroba elektřiny je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. a jejími dceřinými společnostmi Akkur Enerji Elektrik Üretim A.Ş. a Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Společnost Akenerji provozuje 3 paroplynové, 1 větrnou a 2 vodní elektrárny. Společnosti Akkur a Mem provozují dalších 5 vodních elektráren, z toho 2 z nich byly zprovozněny v I. pololetí 2012. Ke dni 30. 6. 2012 činil celkový instalovaný výkon elektráren s vlastnickým podílem Skupiny ČEZ v Turecku 710 MW (v tom plynové 357 MW, vodní 338 MW, větrné 15 MW).

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v paroplynových elektrárnách Çerkezköy, Bozüyük a İzmir-Kemalpaşa byla v I. pololetí roku 2012 negativně ovlivněna častými odstávkami v souvislosti s kolísáním cen elektřiny. Výrobu naopak zvyšují vodní zdroje Uluabat, Akoçak, Feke I, Feke II, Burçbendi, Bulam a Himmetli, které vyrábějí při minimálních provozních nákladech a jsou schopny čelit i výrazným poklesům cen.

Celkem bylo Akenerji Group v I. pololetí 2012 vyrobeno 1 366 GWh elektřiny, z toho v plynových elektrárnách 664 GWh, ve vodních elektrárnách 680 GWh a ve větrných elektrárnách 22 GWh.

Turecko není v současné době součástí trhu s povolenkami CO₂ Evropské unie. Na plynové elektrárny provozované společností Akenerji se tak nevztahuje povinnost jejich nákupu ani jiná speciální uhlíková daň.

Distribuce a prodej elektřiny

Oblast distribuce a prodeje elektřiny je v Turecku plně liberalizována a je zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş., nepřímo ovládaná společností ČEZ (spolu s tureckým partnerem AKKÖK).

Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. dosáhl za I. pololetí 2012 hodnoty 3 925 GWh, což znamená o 95 GWh více než za srovnatelné období roku 2011.

Prodej elektřiny společností Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. se uskutečňuje pro koncové zákazníky připojené k distribuční a přenosové síti na jejím distribučním území. V letech 2010 a 2011 prošla společnost rozsáhlou transformací v oblasti distribučních služeb a péče o zákazníky, v současnosti se zaměřuje na aktivní prodejní politiku. Množství prodané elektřiny za I. pololetí 2012 činilo 3 196 GWh, což je o 130 GWh více než ve stejném období roku 2011.

Investice

V květnu 2012 byly dokončeny stavební práce a zahájen provoz vodní elektrárny Himmetli (27 MW) a následně v červnu byla uvedena do provozu elektrárna Feke I (29 MW).

Největším investičním projektem je paroplynový cyklus o výkonu 872 MW v lokalitě Hatay na jihovýchodním pobřeží Turecka. Půjde o mimořádně efektivní elektrárnu s účinností přesahující 57 % a životností minimálně 30 let. Realizace projektu byla zahájena v říjnu 2011 a uvedení do provozu je plánováno na červenec 2014.

Připravovanou investiční akcí je výstavba přečerpávací vodní elektrárny v kraji Erzincan na východě země s instalovaným výkonem 198 MW.

Poznámka:

Elektrárny a distribuční společnosti v Turecku nejsou započítávány (technické jednotky a počet zaměstnanců) do celkových údajů za Skupinu ČEZ, poněvadž se jedná o majetek přidružených společností.

Spolková republika Německo

Skupina ČEZ ukončila své působení v oblasti výroby elektřiny a těžby uhlí v Německu prodejem svého podílu ve společnosti JTSD - Braunkohlebergbau GmbH. Na německém energetickém trhu tak bude Skupina ČEZ nadále přítomna pouze v oblasti obchodu s elektřinou a dalšími komoditami.

Změny v majetkových účastech v Německu

Skupina ČEZ vlastnila prostřednictvím společnosti Severočeské doly 50% podíl ve společnosti **JTSD - Braunkohlebergbau GmbH**. Druhým vlastníkem společného podniku byla společnost LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED. Společnost JTSD - Braunkohlebergbau GmbH je přímým 100% vlastníkem německé společnosti **Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH**.

Společnost LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED se v roce 2011 stala součástí Energetického a průmyslového holdingu a.s.

Dne 29. 6. 2012 proběhlo vypořádání (tzv. closing) smlouvy, uzavřené dne 28. 7. 2011 mezi společnostmi ČEZ, a. s., Severočeské doly a.s. a ČEZ International Finance B.V. na straně jedné a LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED a EP Energy a.s. na straně druhé o prodeji 50% podílu ve společnosti JTSD-Braunkohlebergbau GmbH, doposud vlastněného Severočeskými doly a.s. společně se skupinou EPH. Jediným společníkem ve společnosti JTSD-Braunkohlebergbau GmbH je po tomto vypořádání společnost LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED.

Ostatní země

Bosna a Hercegovina

Ke dni 17. 2. 2012 byl navýšen základní kapitál společnosti NERS d.o.o. na celkovou výši 7 821 tis. KM (cca 101,0 mil. Kč). Na navýšení se podíleli oba společníci dle výše svých podílů, aby společnost při probíhající arbitráži získala prostředky pro další provoz. Arbitrážní řízení ve věci projektu Gacko před Mezinárodním arbitrážním soudem Mezinárodní obchodní komory pokračuje. Strany jsou ohledně sporu i nadále vázány povinností mlčenlivosti.

Republika Kosovo

Společnost New Kosovo Energy L.L.C. zanikla k 19. 4. 2012 jako završení procesu útlumu aktivit Skupiny ČEZ v tomto teritoriu.

Maďarsko, Slovenská republika

Na 11. 9. 2012 je naplánováno zprovoznění propojení trhů s elektřinou České republiky, Maďarska a Slovenska. Nabídky a poptávky registrovaných účastníků denního trhu všech tří zemí tak budou obchodovány společně až do výše dostupné přenosové kapacity. Nutnost rezervace přeshraničních kapacit mezi Maďarskem a Slovenskem tímto odpadne.

V roce 2012 společnost ČEZ Slovensko pokračovala v aktivním prodeji elektřiny a zemního plynu zákazníkům v segmentu domácností a malých a středních firem. Počet uzavřených smluv k 30. 6. 2012 činil 84 tisíc. V případě projektu výstavby nové jaderné elektrárny Jaslovské Bohunice, na němž se Skupina ČEZ podílí prostřednictvím své přidružené společnosti, byla v červenci 2012 dokončena studie proveditelnosti.

Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2012 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., 53 798 975 900 Kč. Základní kapitál společnosti tvoří 537 989 759 kusů akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč.

Struktura akcionářů (%)

	Podíl na základním kapitálu		Podíl na hlasovacích právech	
	k 25. 5. 2011 ¹⁾	k 19. 6. 2012 ²⁾	k 25. 5. 2011 ¹⁾	k 19. 6. 2012 ²⁾
Právníkové osoby celkem	95,64	95,54	95,61	95,51
Česká republika	69,78	69,78	70,30	70,29
Ostatní právnické osoby	2,78	13,50	2,06	12,88
z toho: tuzemské	1,13	1,59	0,39	0,88
v tom: ČEZ, a. s.	0,74	0,72		
třetí osoby	0,39	0,87	0,39	0,88
zahraniční	1,65	11,91	1,67	12,00
Správci	23,08	12,26	23,25	12,34
Fyzické osoby celkem	4,36	4,46	4,39	4,49
z toho: tuzemské	4,22	4,32	4,25	4,35
zahraniční	0,14	0,14	0,14	0,14

¹⁾ rozhodný den pro účast na 19. řádné valné hromadě

²⁾ rozhodný den pro účast na 20. řádné valné hromadě

Subjekty držící více než 3 % akcií ČEZ, a. s., ke dni 19. 6. 2012

K rozhodnému dni pro účast na 20. valné hromadě evidoval ČEZ, a. s., tyto subjekty:

1. Českou republiku zastoupenou Ministerstvem financí ČR, Ministerstvem práce a sociálních věcí ČR a Úřadem pro zastupování státu ve věcech majetkových s celkovým podílem 69,78 % základního kapitálu.
2. Chase Nominees Limited se sídlem v Londýně ve Velké Británii s podílem 5,18 % základního kapitálu.
3. správce Citibank Europe plc, spravujícího 87 účtů s akciemi v souhrnné výši 4,33 % základního kapitálu.
4. správce Československá obchodní banka, a.s., spravujícího 203 účtů s akciemi v souhrnné výši 3,88 % základního kapitálu.

Ratingové hodnocení

V I. pololetí 2012 zůstal rating společnosti ČEZ, a. s., nezměněn. Ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila 11. 1. 2012 a 6. 8. 2012 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Ratingová agentura Moody's potvrdila 13. 4. 2012 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A2 rovněž se stabilním výhledem.

Zařazení akcie v akciových indexech

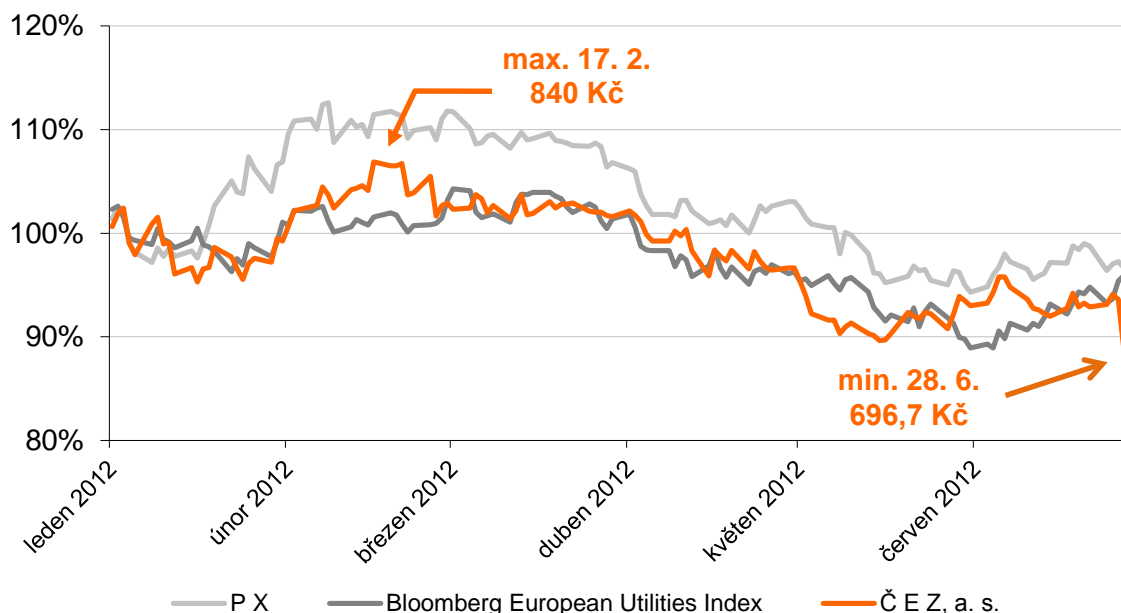
Akcie mateřské společnosti ČEZ, a. s., se obchodují na pražské a varšavské burze cenných papírů. Ode dne 30. 5. 2012 vykazuje varšavská burza cenných papírů index WIG-CEE obsahující akcie společností ze střední a východní Evropy. Součástí indexu jsou v současnosti rovněž akcie společnosti ČEZ a jejího maďarského partnera MOL Nyrt. Na pražské burze jsou dlouhodobě akcie ČEZ, a. s., součástí indexu PX.

Výplata dividend akcionářům

V souladu s rozhodnutím valné hromady konané dne 26. 6. 2012 je akcionářům společnosti na jednu akcii o jmenovité hodnotě 100 Kč vyplácena dividendy za rok 2011 ve výši 45 Kč před zdaněním. Právo na dividendu mají osoby, které byly akcionáři společnosti ČEZ, a. s., k rozhodnému dni pro vznik práva na dividendu, tj. k 2. 7. 2012. Dividenda byla přiznána pro 534 114 738 ks akcií.

Splatnost dividendy je v termínu od 1. 8. 2012 do 2. 8. 2016.

Vývoj kurzu akcií ČEZ, a. s., v porovnání s indexem PX a Bloomberg Utilities Indexem v % za období 1. 1. – 30. 6. 2012



Valná hromada

Dne 26. 6. 2012 se konala 20. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2011 a Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu
- vyslechla Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti
- vyslechla Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2011
- schválila rozdělení zisku roku 2011 takto:
 - dividendy ve výši 45 Kč na akcii před zdaněním vypočtené z celkového počtu vydaných akcií – celkem 24 209 539 tis. Kč
 - tantiémy členů představenstva a dozorčí rady 25 500 tis. Kč
 - nerozdělený zisk minulých let 13 102 418 tis. Kč.

Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 2. 7. 2012. 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.

Valná hromada ČEZ, a. s., schválila rozdělení tantiém mezi členy představenstva a dozorčí rady rovnoměrně. Podíl každého člena statutárního nebo dozorčího orgánu bude stanoven dle doby, po kterou funkci v příslušném orgánu v průběhu roku 2011 vykonával. Tantiéma nenáleží členům dozorčí rady, kteří byli vysláni do dozorčí rady orgánem státní správy a byli jeho zaměstnanci, za období, po které tato překážka existovala.

- určila auditora k provedení povinného auditu, včetně ověření účetní závěrky společnosti ČEZ, a. s., a konsolidované účetní závěrky Skupiny ČEZ, pro účetní období kalendářního roku 2012 auditorskou společností Ernst & Young Audit, s.r.o.
- schválila návrh představenstva na změnu stanov společnosti
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 221 mil. Kč pro rok 2013 a poskytnutí nepeněžních darů v celkové hodnotě 648 tis. Kč pro rok 2012 a 21 mil. Kč pro rok 2013
- potvrdila ve funkci člena dozorčí rady ČEZ, a. s., Martina Romana
- odvolala z dozorčí rady ČEZ, a. s., Jána Dzvoniáka a Liběnu Dobrovolnou
- zvolila nové členy dozorčí rady: Milana Bajgara, Roberta Vacka a Jiřího Volfa
- potvrdila jako člena výboru pro audit ČEZ, a. s., Ivo Foltýna
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Liběnou Dobrovolnou, Jánem Dzvoniákem, Alešem Klepkem, Martinem Romanem a dodatky č. 1 ke smlouvám o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Ivo Foltýnem a Martinem Římanem
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů výboru pro audit mezi ČEZ, a. s., a Jánem Dzvoniákem a Ivo Foltýnem
- udělila souhlas ke smlouvě o vkladu části podniku ČEZ, a. s., organizační jednotky „Elektrárna Počeradý“, do základního kapitálu společnosti Elektrárna Počeradý, a.s., která má být uzavřena mezi ČEZ, a. s. (vkladatel) a společností Elektrárna Počeradý, a.s. (příjemce vkladu)
- udělila souhlas ke smlouvě o vkladu části podniku ČEZ, a. s., „Rozvody tepla EVI a mimoareálové sítě“ do základního kapitálu společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., která má být uzavřena mezi ČEZ, a. s. (vkladatel) a společností ČEZ Teplárenská, a.s. (příjemce vkladu).

Přehled vydaných dosud nesplacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 30. 6. 2012

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
7. emise dluhopisů	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26. 1. 1999	2,5 mlrd. Kč	9,22 % ¹⁾	2014	zaknihovaná na majitele	1 000 000 Kč	ING Barings Capital Markets	Citibank, a. s.	BCPP oficiální volný trh RM-System	26. 1. 1999 5. 12. 2001
4. emise eurodluhopisů ⁹⁾	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17. 10. 2006	500 mil. EUR	4,125 %	2013	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 10. 2006
5. emise eurodluhopisů ⁹⁾	ČEZ, a. s.	XS0324693968	12. 10. 2007	500 mil. EUR	5,125 %	2012	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Citi	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	12. 10. 2007
6. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0376701206	18. 7. 2008	600 mil. EUR	6,00 %	2014	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Deutsche Bank AG, ING Bank N.V., Erste Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	18. 7. 2008
7. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17. 9. 2008	12 mlrd. JPY ²⁾	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
8. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22. 9. 2008	6 mil. EUR	nulový kupón ³⁾	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
11. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0430082932	26. 5. 2009	600 mil. EUR	5,75 %	2015	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Banca IMI S.p.A., Citigroup Global Markets Limited, HSBC Bank plc, ING Bank N.V., Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	26. 5. 2009
12. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mlrd. JPY ²⁾	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
13. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19. 10. 2009	600 mil. EUR ⁴⁾	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
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
16. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0470983197	9. 12. 2009	100 mil. USD	3M USD Libor + 0,7 %	2012	zaknihovaná na majitele	75 000 USD	HSBC Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	9. 12. 2009
18. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0473872306	21. 12. 2009	3 mlrd. Kč	6M Pribor + 0,62 %	2012	zaknihovaná na majitele	1 500 000 Kč	Česká spořitelna, a. s., Československá obchodní banka, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	21. 12. 2009

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Mánažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
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, Uni Credit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16. 4. 2010
20. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28. 6. 2010	500 mil. EUR ⁵⁾	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
1. emise NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29. 11. 2010	40 mil. EUR	4,500 %	2030	globální certifikát uloženy u správce emise	500 000 EUR				-
2. emise NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31. 1. 2011	40 mil. EUR	4,75 %	2023	globální certifikát uloženy u správce emise	500 000 EUR				-
21. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17. 2. 2011	11,5 mlrd. JPY ⁶⁾	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
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3. 5. 2011	1,25 mlrd. 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
23. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0630397213	27. 5. 2011	500 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
24. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0635263394	21. 6. 2011	100 mil. EUR	2,15 % * Index Ratio CPI ⁷⁾	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG		-
25. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0713866787	5. 12. 2011	50 mil. EUR	4,102 %	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 12. 2011
3. emise NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2. 4. 2012	40 mil. EUR	4,7 %	2032	globální certifikát uloženy u správce emise	1 000 000 EUR	Commerzbank AG			-

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
1. emise US dluhopisů ⁹⁾	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
2. emise US dluhopisů ⁹⁾	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
Nesplacené dluhopisy Skupiny ČEZ po 30. 6. 2012												
Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
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

1) Od roku 2006 jsou dluhopisy úročeny pohyblivou sazbou ve výši CPI + 4,2 %.

2) Výtěžek emise v japonských jenech byl swapován do eura prostřednictvím Credit Linked Swapu.

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

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

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

6) Výtěžek emise byl swapován do eura.

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

8) V lednu 2012 realizován zpětný odkup emise, původní objem emise činil 500 mil. EUR.

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

V dubnu 2012 byla emitována 3. emise cenných papírů NSV (Namensschuldverschreibungen).

V dubnu 2012 byla emitována 1. a 2. emise US dluhopisů.

V srpnu 2012 byla emitována 26. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

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

Žádná společnost Skupiny ČEZ vyjma ČEZ, a. s., nevydala dluhopisy, které by k 30. 6. 2012 nesplatila.

Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.

Dozorčí rada

Valná hromada společnosti, která se konala dne 26. 6. 2012, potvrdila ve funkci člena dozorčí rady Martina Romana. Odvolala z dozorčí rady Liběnu Dobrovolnou a Jána Dzvonička a zvolila novými členy dozorčí rady Milana Bajgara, Roberta Vacka a Jiřího Volfa.

Výbor pro audit

Valná hromada společnosti, která se konala dne 26. 6. 2012, potvrdila jako člena výboru pro audit ČEZ, a. s., Ivo Foltýna.

Představenstvo

Dne 22. 5. 2012 znovu zvolilo představenstvo společnosti ČEZ, a. s., Martina Nováka do funkce místopředsedy představenstva s ohledem na začátek jeho druhého funkčního období v představenstvu.

Soudní spory a jiná řízení

Soudní spory

1. V soudním sporu zahájeném v roce 2001 – Spolková země Horní Rakousy proti ČEZ, a. s., o zdržení se údajných imisí ionizujícího záření z Jaderné elektrárny Temelín – bylo v říjnu 2011 ukončeno projednávání věci v prvním stupni.
Dne 4. ledna 2012 vydal Zemský soud v Linci rozsudek, dle kterého byla předmětná žaloba zamítnuta s ohledem na argumentaci ČEZ, a. s., opírající se zejména o předchozí rozsudky Evropského soudního dvora a dokumenty související s Melkským protokolem podepsaným mezi vládami České republiky a Rakouské republiky v roce 2000. Proti rozsudku podala Spolková země Horní Rakousy odvolání, které Vrchní zemský soud v Linci jako soud odvolací dne 12. dubna 2012 zamítl. V zákonné lhůtě podala Spolková země Horní Rakousy dovolání k Nejvyššímu soudu ve Vídni.
2. Společnost ČEZ eviduje žaloby související s realizací nabídky převzetí účastnických cenných papírů, resp. práva výkupu účastnických cenných papírů od minoritních akcionářů (tzv. squeeze-out) v bývalých regionálních distribučních společnostech a u společností Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s.:
 - V případě žaloby na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu Severomoravské energetiky, a. s., nabylo dne 2. 4. 2012 právní moci rozhodnutí odvolacího soudu, ve kterém potvrdil povinnost zaplacení doplatku ve výši stanovené znaleckým posudkem zpracovaným na zadání soudu, avšak zároveň zamítl nárok na úroky z prodlení přiznaný soudem prvního stupně. Za těchto okolností je maximální výše doplatku odhadována na cca 74 mil. Kč.
 - Žaloba o doplacení rozdílu z učiněné nabídky převzetí účastnických cenných papírů Severomoravské energetiky, a. s., konané v roce 2005. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 1 030 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu v Západočeské energetice, a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl dosáhnout až cca 786 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu ve Východočeské energetice, a.s. Na zadání soudu byl v dané věci zpracován posudek znalce. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 193 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu v Severočeské energetice, a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 843 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloby na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu ve Středočeské energetické a.s. Na zadání soudu byl v dané věci zpracován posudek znalce. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 551 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu v Severočeských dolech a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 1 650 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání přiměřenosti protiplnění proti ČEZ Teplárenská, a.s., v rámci squeeze-outu v United Energy, a.s., tj. právním předchůdci ČEZ Teplárenská, a.s. Řízení probíhá v první instanci. Možný dopad žaloby na společnost ČEZ Teplárenská, a.s., nelze v této fázi řízení určit.
3. Ve všech případech valných hromad pěti bývalých regionálních distribučních společností, společností Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s., rozhodujících o squeeze-outu jsou podány žaloby minoritních akcionářů na neplatnost jejich usnesení, přičemž u tří z regionálních distribučních společností byla již řízení na neplatnost usnesení valných hromad pravomocně zastavena.

4. V souvislosti s restrukturalizací Skupiny ČEZ byly podány ještě žaloby minoritních akcionářů na neplatnost vkladů částí podniku bývalé regionální distribuční společnosti Středočeská energetická a.s. do některých dceřiných společností ČEZ, a. s., jakož i žaloby o neplatnost usnesení valných hromad, kterými byly tyto vklady částí podniku schváleny:
 - Žaloba na neplatnost usnesení valné hromady společnosti Středočeská energetická a.s., konané dne 17. 10. 2005, a na prohlášení neplatnosti smluv o vkladu části podniku. Prvoinstanční soudní řízení o vlastní věci nebylo dosud pravomocně skončeno a výsledek soudního řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na neplatnost usnesení valné hromady společnosti Středočeská energetická a.s., konané dne 21. 6. 2006, a na prohlášení neplatnosti smluv o vkladu části podniku. Prvoinstanční soudní řízení nebylo dosud pravomocně skončeno a výsledek soudního řízení nelze předjímat.
5. Proti společnosti je dále vedeno 15 soudních sporů, které byly zahájeny tímtéž 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 1997–2009 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999, poslední z roku 2011. Celkový součet žalovaných částek činí 235,1 mil. Kč plus příslušenství.
6. 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 elektrické energie. Zbýlá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Podnik dlužníka byl prodán 2. 9. 2010 a v současnosti probíhá vypořádání věřitelů. Lze předpokládat, že uspokojení ČEZ, a. s., bude téměř nulové. Zároveň insolvenční správce podal na 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. Tento uplatněný nárok ČEZ, a. s., popírá v plné výši. Usnesením Městského soudu v Praze ze dne 17. 5. 2012 vstoupil do řízení místo dosavadního žalobce nový žalobce, a to společnost UVR Mníšek pod Brdy a.s., která koupila podnik dlužníka. Jednání ve věci zatím nebylo nařízeno.
7. V insolvenčních řízeních vedených vůči společností skupiny PORCELA PLUS a BCT (celkem 8 společností) přihlásila společnost ČEZ Prodej, s.r.o., své pohledávky v celkové výši přes 285 mil. Kč. Všechny pohledávky ČEZ Prodej, s.r.o., byly na přezkumných řízeních zjištěny. Naprostá většina majetkové podstaty všech dlužníků byla v průběhu předchozích let zpeněžena, uspokojení pohledávek bude minimální nebo žádné jako v případě Sklo Bohemia, a.s., kde bylo 3. ledna 2012 vydáno usnesení o zrušení konkurzu.
8. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od 2. června 2010 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizace (SŽDC), o náhradu škody ve výši 805 mil. Kč. Spor je veden u Městského soudu v Praze, kdy je ČEZ Prodej, s.r.o., žalobcem. Ve věci byl vydán platební rozkaz, SŽDC podala odpor, jednání dosud nebylo nařízeno. Podstatou sporu je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodběru sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody.
9. 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 též je tato společnost žalována o úhradu 10 mil. Kč z titulu neuhrazené, ale odebrané elektřiny v roce 2011. V soudním sporu byl vydán platební rozkaz, proti kterému podal žalovaný odpor.
10. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MORAVIA ENERGO, a.s., přihlásil ČEZ, a. s., pohledávku ve výši 1 505,9 mil. Kč, která byla zjištěna v plné výši. Dne 1. srpna 2011 bylo vydáno částečné rozvrhové usnesení, na jehož základě byla pohledávka ČEZ, a. s., uspokojena ve výši 71,3 mil. Kč. V pokračujícím insolvenčním řízení i nadále probíhá zpeněžování majetkové podstaty dlužníka.
11. V insolvenčním řízení vedeném vůči společností PLP a.s. byla společností Teplárna Trmice, a.s., přihlášena pohledávka ve výši 191 mil. Kč, která představuje ztrátu vzniklou nezaplacením dodané elektrické energie, 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.

12. ČEZ, a. s., podal 15. 10. 2010 proti společnostem Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. a Vršanská uhelná a.s. žalobu na ochranu proti nekalé soutěži, kterou se domáhá přiměřeného zadostiučinění ve výši 11 mld. Kč, přičemž zároveň uplatnil nároky vyplývající ze smluvní pokuty ve výši cca 327 mil. Kč a nárok na náhradu škody ve výši cca 14 mil. Kč. Žalobu ČEZ, a. s., dále rozšířil o nárok na další smluvní pokutu ve výši cca 9 mil. Kč. Soud rozšíření žaloby připustil. Věc je projednávána u Krajského soudu v Ústí nad Labem.
13. 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. roku 2027). Společnost SU zpochybňuje platnost uvedené dlouhodobé kupní smlouvy. V souvislosti s tímto sporem bylo dosud ze strany ČEZ, a. s., proti SU dne 13. 7. 2011 zahájeno jedno soudní řízení, ve kterém ČEZ, a. s., požaduje v souvislosti s platbami za dodávky hnědého uhlí od ledna 2011 do května 2011 vydání bezdůvodného obohacení na straně SU v celkové výši cca 56 mil. Kč s příslušenstvím. Soudní řízení je vedeno u Krajského soudu v Plzni, který ve věci dosud nerozhodl.
14. V souvislosti s projektem výstavby větrné farmy Fântânele a Cogeaalac v Rumunsku jsou příslušné projektové společnosti ze Skupiny ČEZ účastníky soudních sporů zahájených obcí Cogeaalac a dalšími rumunskými fyzickými a právníckými osobami, které napadají některá vydaná stavební a další správní povolení a vlastnická práva k některým pozemkům vztahující se k projektu a požadují v této souvislosti rovněž zastavení některých stavebních prací. Některé ze sporů jsou řešeny u Curtea Constituțională a României (ústavní soud). Projektové společnosti rovněž podaly trestní oznámení vyšetřujícímu úřadu v Konstantě. I přes tyto skutečnosti výstavba větrných farem pokračuje s předpokladem úplného dokončení.
15. Společnosti CEZ Distribuție S.A. a CEZ Vanzare S.A. evidovaly k 31. 12. 2011 vůči státním firmám ve skupině reprezentující rumunské dráhy Compania Națională de Căi Ferate "CFR" zažalované pohledávky ve výši 175,7 mil. RON (cca 1,0 mld. Kč). Tyto pohledávky byly během prvního pololetí 2012 na základě dohod mezi společnostmi CEZ Distribuție S.A. a CEZ Vanzare S.A. s CFR a Ministerstvem dopravy a infrastruktury vypořádány. Z tohoto důvodu stáhly společnosti CEZ Distribuție S.A. a CEZ Vanzare S.A. své žaloby a ke dni uzávěrky Pololetní zprávy neprobíhají v této věci žádné soudní spory.
16. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TPP Varna se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise pro energetickou a vodní regulaci (DKEVR), jímž stanoví ceny za období 1. 7. 2011 – 30. 6. 2012. Komise neschválila ceny a potřebné příjmy navržené těmito třemi společnostmi a při rozhodování se dle názoru společností dopustila řady porušení procedury a zákona. Rozhodnutím z června 2012 byla žaloba společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD zamítnuta prvoinstančním soudem, proti čemuž se společnost odvolala. V rámci soudních řízení zahájených na základě uvedených žalob CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a TPP Varna před soudy 1. stupně byly připuštěny znalecké posudky.
17. Státní energetická společnost KESH, sh.a., požádala o vydání platebního příkazu na částku 3,4 mld. ALL (cca 680 mil. Kč) proti společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. vztahujícímu se k nezaplaceným závazkům společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. Ty vznikly při nákupu elektřiny v měsících leden – červenec roku 2011. Soud vydal platební příkaz navzdory tomu, že příslušné faktury vydané společností KESH, sh.a., nemohou být podle albánského práva považovány za platný platební titul a neproběhl řádný soudní proces. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. napadla platnost platebního příkazu a dosáhla vydání předběžného opatření soudem, který platbu pozastavil až do konečného rozhodnutí o správnosti platebního titulu. Prvoinstanční soud rozhodl o neplatnosti tohoto příkazu, společnost KESH, sh.a., se však proti rozhodnutí odvolala.
18. Albánský regulátor ERE vydal pro společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. v prosinci 2011 rozhodnutí (rozhodnutí č. 147 a č. 148) o nových tarifech pro následující tříleté regulační období. Rozhodnutí není v souladu s několika zásadami obsaženými v Prohlášení o regulaci, které má podobu zákona od roku 2009, kdy ČEZ, a. s., vlastnický vstoupil do albánské distribuční

a prodejní společnosti. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. napadla rozhodnutí o tarifech po jeho uveřejnění v oficiálním věstníku.

19. V době získání podílu ve společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. bylo v Prohlášení o regulaci dohodnuto, že z důvodu nepřesnosti a neúplnosti některých údajů používaných jako parametry při regulaci, jako například míra ztrát nebo nedobytných pohledávek, vyhotoví k jejich ověření nezávislí experti další, nezávislé studie. Výsledky studií měly být následně zohledněny regulátorem při stanovení tarifů. CEZ Shpërndarje Sh.A. poskytl regulátorovi ERE podrobnou studii nedobytných pohledávek, z níž plynul jejich výrazně větší podíl, než bylo původně předpokládáno. Navzdory Prohlášení o regulaci však ERE studii neschválil a ani její výsledky nepromítl ve svém rozhodnutí o tarifech na léta 2012 až 2014. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal proti rozhodnutí ERE žalobu. Obvodní soud v Tiraně jí částečně vyhověl a zrušil rozhodnutí ERE v části, v níž studii o nedobytných pohledávkách nezohlednil. V reakci na rozsudek vydal ERE dne 14. 6. 2012 nové rozhodnutí, v němž byly nedobytné pohledávky zohledněny v souladu se studií.
20. V březnu 2011 schválil ERE svým rozhodnutím smlouvu o nákupu elektřiny na rok 2011 mezi CEZ Shpërndarje Sh.A. a KESH, sh.a. Učinil tak i přes sdělené námítky společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. Smlouva totiž obsahuje ustanovení, která jsou v rozporu s albánským právem. Tato dávají společnosti KESH, sh.a., možnost požadovat od CEZ Shpërndarje Sh.A. kompenzace nad rámec stanovený v Prohlášení o regulaci, a sice za rozdíl mezi odhadovaným množstvím elektřiny na rok 2011 a skutečně odebraným množstvím. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. podala soudní žalobu proti rozhodnutí ERE. KESH, sh.a., písemně uvedl, že kompenzace bude fakturovat ve výši přes 5 mld. ALL (cca 1 mld. Kč). Soudní řízení však prozatím žádným významným způsobem nepokročilo.

Jiná řízení

Dne 24. 11. 2009 bylo společnosti ČEZ, a. s., doručeno rozhodnutí Evropské komise (dále „Komise“) ze dne 16. 11. 2009, kterým jí bylo uloženo, aby se podřídila se svými dceřinými společnostmi a ostatními ovládanými podniky kontrolám podle čl. 20 odst. 4 Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 o provádění pravidel hospodářské soutěže, stanovených v člancích 81 a 82 Smlouvy o ES (nyní čl. 101 a 102 Smlouvy o fungování EU). Obdobná kontrola byla uskutečněna také ve společnosti Severočeské doly a.s. Dne 11. 7. 2011 vydala Komise Rozhodnutí o zahájení řízení podle hlavy III Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 vůči ČEZ, a. s., a subjektům jí ovládaným. Na rozdíl od původního zaměření kontroly Komise omezila rozsah šetření pouze na podezření z porušení článku 102 Smlouvy o fungování EU (zneužití dominantního postavení). Toto podezření spatřovala v domnělém bránění vstupu konkurence na velkoobchodní trh výroby elektřiny tím, že společnost ČEZ pro své existující i připravované projekty rezervovala v přenosové soustavě větší než potřebné kapacity.

Dne 28. června 2012 ČEZ, a. s., předložil Komisi návrh závazků, kterým se zavazuje k prodeji jedné ze svých uhelných elektráren. Dne 10. července 2012 Evropská komise zahájila připomínkové řízení k návrhu závazků ČEZ, a. s., formou uveřejnění oznámení o zahájení tzv. tržního testu, které obsahuje přehled navržených opatření v Úředním věstníku EU. Potvrdí-li tento test, že navržené závazky předběžně obavy Komise z možného protisoutěžního jednání odstraňují, Komise vydá rozhodnutí, kterým učiní nabídnuté závazky pro ČEZ, a. s., právně závaznými. Podle obsahu navržených závazků si společnost může sama zvolit kterou z elektráren Počerady, Chvalčice, Tisová spolu s Mělníkem 3 nebo Dětmárovice prodá. Jedná o uhelné zdroje o instalovaném výkonu zhruba 800 MW, resp. 1 000 MW v případě Elektrárny Počerady. Ukončení řízení ve formě tzv. narovnání, je v oblasti evropského soutěžního práva běžnou praxí. Komise v takovém případě přijme závazky nabídnuté vyšetřovaným subjektem a ukončí celé řízení, pokud dojde k závěru, že narovnání vede k dostatečnému posílení konkurence na trhu tak, že není třeba v šetření dále pokračovat. ČEZ, a. s., tak jednak eliminuje riziko dlouhého a nákladného prokazování faktu, že se nedopustil protisoutěžního jednání, a současně uskuteční prodej v souladu s vlastní strategií rozvoje uhelných zdrojů, tj. provozovat jen moderní nízkoemisní zdroje se zajištěným palivem.

Kontakty

Kontakty			
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ	Ladislav Kříž Jan Beneš Barbora Půlpánová	ladislav.kriz@cez.cz jan.benes02@cez.cz barbora.pulpanova@cez.cz	+420 211 042 383 +420 211 042 475 +420 211 042 603
Přehled oblastních kontaktů v České republice		www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html	
Vztahy s investory	Barbara Seidlová Dana Fuková	barbara.seidlova@cez.cz dana.fukova@cez.cz	+420 211 042 529 +420 211 042 514
Internetové stránky	Pavel Foršt Martin Schreier	www.cez.cz pavel.forst@cez.cz martin.schreier@cez.cz	+420 211 043 362 +420 211 042 612
Nadace ČEZ	Ondřej Šuch	www.nadacecez.cz ondrej.such@cez.cz	+420 211 046 722
Zákaznická linka v České republice	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	poštou na adrese: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 303 28 Plzeň	+420 840 840 840
Zákaznická linka v Albánii	CEZ Shpërndarje Sh.A.	kujdesi_abonentit@cez.al	0808 181 (při volání z Albánie)
Zákaznická linka v Bulharsku		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Rumunsku		cez_crc@cez.ro	0251-929 (při volání z Rumunska)
Zákaznická linka na Slovensku		cez@cez.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska)
Webová obchodní kancelář		www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html	
Ombudsman Skupiny ČEZ	Josef Sedlák	www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	nelze kontaktovat telefonicky

Elektronická prezentace Skupiny ČEZ

Skupina ČEZ se prezentuje komplexním informačním servisem včetně multimediálních zpráv na internetové adrese www.cez.cz obsahující také verzi pro mobilní zařízení.

Informace jsou na stránkách k dispozici v českém a anglickém jazyce, částečně také v německém jazyce. Vybrané zprávy jsou zveřejňovány rovněž v polském jazyce.

Internetové prezentace Skupiny ČEZ v zemích její působnosti tvoří sadu jednotně designovaných webů. Jedinečný koncept vícejazyčného webového portálu se základem v českých webových stránkách funguje na adresách www.cez.al pro Albánii, www.cez.bg pro Bulharsko, www.cez.hu pro Maďarsko, www.cez.ro pro Rumunsko, www.cezpolska.pl pro Polsko a www.cez.sk pro Slovensko.

Kromě posledních dvou uvedených nabízejí stránky určitý okruh informací také v anglickém jazyce. Stránky obsahují popisy činnosti v dané zemi, přehled místních událostí a informace pro zákazníky.

Vedle těchto stránek poskytují další informace tematické microsites (internetové prezentace sloužící jako doplněk k primární webové stránce):

- 1) www.cezregiony.cz představující projekty angažovanosti Skupiny ČEZ v jednotlivých částech České republiky.
- 2) www.kdejinde.cz poskytuje informace o volných pracovních místech a uvádí výhody práce ve Skupině ČEZ.
- 3) www.futuremotion.cz a www.elektromobilita.cz představují projekt FutureMotion
- 4) prodejní www.levnplynodcez.cz a www.cez.cz/etarif informují o výhodných nabídkách pro zákazníky a jejich součástí jsou praktické cenové kalkulačky.

Videa Skupiny ČEZ lze zhlédnout na adrese www.youtube.com/user/SkupinaCEZ.

Skupina ČEZ také vydává řadu tematických časopisů, jejichž úplná vydání nebo on-line verze lze najít na internetu:

- 1) zákaznický čtvrtletník ČEZ Info určený pro firemní zákazníky s aktualitami ze Skupiny ČEZ a energetiky:

www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/ke-stazeni/magazin-cez-info.html

- 2) zákaznický lifestyleový magazín Šťáva určený zákazníkům ze segmentu retail:

www.stava.cz

- 3) zaměstnanecký časopis (11 čísel ročně) ČEZ News se podrobněji zabývá děním ve Skupině ČEZ:

www.cez.cz/cs/pro-media/casopis-cez-news

- 4) časopis Jaderné elektrárny Dukovany s názvem Zpravodaj určený obyvatelům okolí této elektrárny:

www.cez.cz/cs/vyroba-elektřiny/jaderna-energetika/jaderna-elektřiny-cez/edu/informacni-centrum/zpravodaj.html nebo on-line verze www.zpravodajedu.cz

- 5) časopis Jaderné elektrárny Temelín s názvem Temelínky informuje o aktuálních aktivitách a o dění v okolí elektrárny:

www.cez.cz/cs/vyroba-elektřiny/jaderna-energetika/jaderna-elektřiny-cez/ete/informacni-centrum/temelinky.html

- 6) e-zin (časopis v elektronické podobě) Třetí pól popularizuje vědu a techniku s důrazem na energetiku: 3pol.cz

- 7) informační stránka s aktualitami o energii a energetice, kterou Skupina ČEZ sponzoruje v Maďarsku, se nalézá na: www.energiainfo.hu

- 8) měsíční bulletin Energetika v EU, který informuje o evropském integračním dění v oblasti energetiky: www.cez.cz/cs/o-spolecnosti/evropska-agenda/bulletin-energetika-eu.html.

Zejména odborné veřejnosti jsou určeny dvě stránky v anglickém jazyce: prezentace pro investory na adrese www.cez.cz/cs/pro-investory/prezentace-pro-investory/ a záznamy konferenčních hovorů konaných vždy ve dnech pořádání tiskových konferencí na www.cez.cz/cs/pro-investory/kalendar-ir-akci.html. V obou případech je pro zobrazení informací nutné vybrat si požadovaný rok.

Skupina ČEZ se dále prezentuje na sociálních sítích Facebook a Twitter.

Výklad pojmů

Přehled používaných jednotek

Jednotka	Komentář
J.kg ⁻¹	joul na kilogram; jednotka výhřevnosti
t	tuna; jednotka hmotnosti
TJ	terajoul; jednotka práce (energie)
V	volt; jednotka elektrického potenciálu (napětí)
W	watt; jednotka výkonu
Wh	watthodina, jednotka práce

Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Ukazatel	Výpočet
Celkový dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku + Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku + Krátkodobé úvěry
Celkový kapitál	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku + Celkový dluh
Čistý dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku + Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku + Krátkodobé úvěry – (Peníze a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva)
EBIT	Zisk před úroky a zdaněním
EBITDA	Zisk před úroky, zdaněním a odpisy
Rentabilita vlastního kapitálu ROE (čistá)	Čistý zisk připadající na akcionáře mateřského podniku / Průměrný vlastní kapitál akcionářů mateřského podniku

Události finančního kalendáře

Finanční kalendář	Datum
Neauditované konsolidované výsledky hospodaření Skupiny ČEZ za I. – III. čtvrtletí 2012	8. 11. 2012
Neauditované výsledky hospodaření ČEZ, a. s., za I. – III. čtvrtletí 2012	8. 11. 2012
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 9. 2012	8. 11. 2012
Tisková konference	8. 11. 2012
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	8. 11. 2012
Auditovaná konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ za rok 2012	28. 2. 2013
Auditovaná účetní závěrka ČEZ, a. s., za rok 2012	28. 2. 2013
Tisková konference	28. 2. 2013
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	28. 2. 2013

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2012

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2012

V mil. Kč

	<u>K 30. 6. 2012</u>	<u>K 31. 12. 2011</u>
Aktiva		
Dlouhodobý hmotný majetek:		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	617 978	605 063
Oprávký a opravné položky	<u>-316 659</u>	<u>-305 813</u>
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	301 319	299 250
Jaderné palivo, netto	9 855	8 844
Nedokončené hmotné investice	<u>90 720</u>	<u>78 769</u>
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	401 894	386 863
Ostatní stálá aktiva:		
Cenné papíry v ekvivalenci	12 978	11 292
Dlouhodobý finanční majetek, netto	41 430	51 810
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	24 471	16 788
Odložená daňová pohledávka	<u>724</u>	<u>826</u>
Ostatní stálá aktiva celkem	<u>79 603</u>	<u>80 716</u>
Stálá aktiva celkem	481 497	467 579
Oběžná aktiva:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	41 379	22 062
Pohledávky, netto	51 379	54 732
Pohledávka z titulu daně z příjmů	4 889	678
Zásoby materiálu, netto	7 296	6 215
Zásoby fosilních paliv	3 232	2 657
Emisní povolenky	6 299	6 013
Ostatní finanční aktiva, netto	49 560	29 569
Ostatní oběžná aktiva	3 998	4 779
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	<u>-</u>	<u>3 823</u>
Oběžná aktiva celkem	<u>168 032</u>	<u>130 528</u>
Aktiva celkem	<u><u>649 529</u></u>	<u><u>598 107</u></u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2012

pokračování

	<u>K 30. 6. 2012</u>	<u>K 31. 12. 2011</u>
Pasiva		
Vlastní kapitál:		
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 382	-4 382
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	<u>179 389</u>	<u>177 296</u>
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	228 806	226 713
Nekontrolní podíly	<u>4 796</u>	<u>5 365</u>
Vlastní kapitál celkem	233 602	232 078
Dlouhodobé závazky:		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 7)	186 574	164 685
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	37 450	37 285
Ostatní dlouhodobé závazky	<u>21 894</u>	<u>21 721</u>
Dlouhodobé závazky celkem	245 918	223 691
Odložený daňový závazek	24 666	16 946
Krátkodobé závazky:		
Krátkodobé úvěry (bod 8)	4 549	5 500
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 7)	14 208	19 264
Obchodní a jiné závazky	103 171	78 186
Závazek z titulu daně z příjmů	671	1 701
Ostatní pasiva	<u>22 744</u>	<u>20 741</u>
Krátkodobé závazky celkem	<u>145 343</u>	<u>125 392</u>
Pasiva celkem	<u><u>649 529</u></u>	<u><u>598 107</u></u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2012

V mil. Kč

	1-6/2012	1-6/2011	4-6/2012	4-6/2011
Provozní výnosy:				
Tržby z prodeje elektrické energie	93 912	89 089	46 238	41 088
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	3 977	4 331	-520	1 211
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní výnosy	15 135	10 134	6 513	4 450
Výnosy celkem	113 024	103 554	52 231	46 749
Provozní náklady:				
Palivo	-7 930	-8 834	-3 028	-3 683
Nákup energie a související služby	-39 930	-33 071	-18 270	-15 376
Opravy a údržba	-2 000	-2 011	-1 249	-1 375
Odpisy	-12 990	-12 223	-6 508	-6 153
Osobní náklady	-8 865	-8 838	-4 533	-4 499
Materiál	-2 318	-2 182	-1 196	-1 143
Emisní povolenky, netto	797	1 436	432	137
Ostatní provozní náklady	-4 348	-6 163	-2 271	-3 517
Náklady celkem	-77 584	-71 886	-36 623	-35 609
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	35 440	31 668	15 608	11 140
Ostatní náklady a výnosy:				
Nákladové úroky z dluhů	-1 899	-2 090	-961	-1 072
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 029	-1 008	-518	-503
Výnosové úroky	915	953	512	487
Kurzové zisky a ztráty, netto	-382	95	-220	-769
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	-120	119	751	-465
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	451	-235	195	-366
Ostatní náklady a výnosy celkem	-2 064	-2 166	-241	-2 688
Zisk před zdaněním	33 376	29 502	15 367	8 452
Daň z příjmů	-6 208	-5 573	-2 609	-1 728
Zisk po zdanění	27 168	23 929	12 758	6 724
Zisk po zdanění přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	27 685	23 974	12 862	6 739
Nekontrolní podíly	-517	-45	-104	-15
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii)				
Základní	51,8	44,9	24,1	12,6
Zředěný	51,8	44,9	24,1	12,6
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)				
Základní	534 115	533 966	534 115	534 028
Zředěný	534 120	533 995	534 115	534 078

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2012

V mil. Kč

	<u>1-6/2012</u>	<u>1-6/2011</u>	<u>4-6/2012</u>	<u>4-6/2011</u>
Zisk po zdanění	27 168	23 929	12 758	6 724
Ostatní úplný výsledek:				
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	1 119	2 723	-6 582	2 632
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-3 519	-656	-3 713	-869
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	793	17	678	167
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-24	2	-17	-6
Rozdíly z kurzových přepočtů	-317	-2 746	1 896	-1 576
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	2	20	1	10
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 10)	<u>309</u>	<u>-404</u>	<u>1 830</u>	<u>-373</u>
Ostatní úplný výsledek po zdanění	<u>-1 637</u>	<u>-1 044</u>	<u>-5 907</u>	<u>-15</u>
Úplný výsledek po zdanění celkem	<u><u>25 531</u></u>	<u><u>22 885</u></u>	<u><u>6 851</u></u>	<u><u>6 709</u></u>
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	26 096	23 056	6 819	6 759
Nekontrolní podíly	-565	-171	32	-50

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2012

V mil. Kč

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kursových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostat. rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2010	53 799	-4 619	-10 193	3 009	907	178 528	221 431	5 621	227 052
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	23 974	23 974	-45	23 929
Ostatní úplný výsledek	-	-	-2 620	1 674	8	20	-918	-126	-1 044
Úplný výsledek celkem	-	-	-2 620	1 674	8	23 994	23 056	-171	22 885
Dividendy	-	-	-	-	-	-26 705	-26 705	-4	-26 709
Prodej vlastních akcií	-	237	-	-	-	-68	169	-	169
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	37	-	37	-	37
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-41	41	-	-	-
Akvizice dceřiného podniku	-	-	-	-	-	-	-	355	355
Stav k 30. 6. 2011	53 799	-4 382	-12 813	4 683	911	175 790	217 988	5 801	223 789
Stav k 31. 12. 2011	53 799	-4 382	-10 647	-4 826	950	191 819	226 713	5 365	232 078
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	27 685	27 685	-517	27 168
Ostatní úplný výsledek	-	-	-268	-1 944	622	1	-1 589	-48	-1 637
Úplný výsledek celkem	-	-	-268	-1 944	622	27 686	26 096	-565	25 531
Dividendy	-	-	-	-	-	-24 035	-24 035	-4	-24 039
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	42	-	42	-	42
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-169	169	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	75	75	8	83
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-85	-85	-8	-93
Stav k 30. 6. 2012	53 799	-4 382	-10 915	-6 770	1 445	195 629	228 806	4 796	233 602

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2012

V mil. Kč

	<u>1-6/2012</u>	<u>1-6/2011</u>
Provozní činnost:		
Zisk před zdaněním	33 376	29 502
Úpravy o nepeněžní operace:		
Odpisy	13 008	12 226
Amortizace jaderného paliva	1 423	1 817
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-85	-38
Kurzové zisky a ztráty, netto	382	-95
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	681	355
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	31	29
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-5 841	-479
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-451	235
Změna stavu aktiv a pasiv:		
Pohledávky	4 758	-4 043
Zásoby materiálu	-1 061	-678
Zásoby fosilních paliv	-465	-849
Ostatní oběžná aktiva	-18 765	-13 915
Obchodní a jiné závazky	3 542	4 870
Ostatní pasiva	4 220	496
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	34 753	29 433
Zaplacená daň z příjmů	-5 494	-6 252
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-1 959	-1 837
Přijaté úroky	692	508
Přijaté dividendy	270	739
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	<u>28 262</u>	<u>22 591</u>
Investiční činnost:		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	-3 348	407
Příjmy z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků, bez prodaných peněžních prostředků	686	-
Nabytí stálých aktiv	-25 401	-20 481
Příjmy z prodeje stálých aktiv	2 261	638
Poskytnuté půjčky	-1 319	-411
Splátky poskytnutých půjček	3 752	866
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-1 167	-1 870
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	<u>-24 536</u>	<u>-20 851</u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2012

pokračování

	<u>1-6/2012</u>	<u>1-6/2011</u>
Finanční činnost:		
Čerpání úvěrů a půjček	58 384	55 870
Splátky úvěrů a půjček	-43 420	-50 104
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	86	33
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-56	-89
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-44	-30
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly, netto	-4	-4
Nákup a prodej vlastních akcií, netto	-	169
	<u>14 946</u>	<u>5 845</u>
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	645	-462
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	19 317	7 123
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	22 062	22 186
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	<u>41 379</u>	<u>29 309</u>
 Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích		
Celkové zaplacené úroky	3 947	3 353

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2012

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2012 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“), která má jako základní předmět činnosti výrobu, distribuci a prodej elektrické energie.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2012 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. 2011.

2.2. Nejdůležitější účetní zásady

Mezitímní účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2011.

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 dceřiných podniků v I. pololetí roku 2012

V červnu 2012 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s., která se zabývá výrobou a prodejem elektrické energie a tepla, které dodává z Mělníka do Prahy.

Jelikož stanovení reálné hodnoty identifikovatelných aktiv a závazků společnosti Energotrans, a.s., nebylo doposud ukončeno, Skupina zaúčtovala podnikovou kombinaci prozatím pouze na základě předběžných výsledků ocenění. Provizorně stanovené reálné hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice byly následující (v mil. Kč):

	<u>Energotrans</u>
Podíl nakoupený v I. pololetí roku 2012	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek	7 059
Dlouhodobý finanční majetek	297
Dlouhodobý nehmotný majetek	5 303
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	2 134
Pohledávky, netto	1 869
Pohledávky z titulu daně z příjmů	152
Zásoby materiálu, netto	12
Zásoby fosilních paliv	91
Emisní povolenky	510
Ostatní oběžná aktiva	45
Ostatní dlouhodobé závazky	-6
Odložený daňový závazek	-2 290
Obchodní a jiné závazky	-172
Ostatní pasiva	-298
Celkem čistá aktiva	14 706
Podíl nakoupených čistých aktiv	14 706
Goodwill	3 288
Celková pořizovací cena podílu	17 994
Mínus:	
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-2 134
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-1 460
Částka zaplacená v minulých obdobích	-11 963
Peněžní výdaj na akvizici	2 437

Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2012, zisk Skupiny ČEZ k 30. 6. 2012 by činil 27 647 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 114 687 mil. Kč. Goodwill uznáný na základě provizorního zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Akvizice nekontrolních podílů v I. pololetí roku 2012

V květnu 2012 Skupina zvýšila svůj majetkový podíl v dceřiné společnosti Eco-Wind Construction S.A. („EWC“) z 67 % na 69,03 %.

Nejdůležitější údaje o této transakci jsou uvedeny v následující tabulce (v mil. Kč):

	<u>EWC</u>
Podíl nakoupených čistých aktiv	8
Dopad do vlastního kapitálu	<u>85</u>
Celková pořizovací cena	<u><u>93</u></u>

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky související s akvizicemi během I. pololetí roku 2012 (v mil. Kč):

Investice do dceřiného podniku	6 031
Peněžní prostředky použité na nákup nekontrolních podílů	93
Peněžitý vklad do společného podniku	780
Změna stavu závazků z akvizic	-1 422
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	<u>-2 134</u>
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	<u><u>3 348</u></u>

5. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

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

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2012	31.12.2011	30.6.2012	31.12.2011
3 L invest a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
A.E. Wind sp. z o.o.	Polsko	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
AREA-GROUP CL a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bioplyn technologie s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bohemian Development, a.s.	Česká republika	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 Albania Sh.A.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	Bosna a				
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Hercegovina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Nizozemí	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 Elektroproizvodstvo Bulgaria AD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ FINANCE B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Nowa Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemí	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 RUS OOO	Rusko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Shpërndarje Sh.A.	Albánie	76,00 %	76,00 %	76,00 %	76,00 %
CEZ Silesia B.V.	Nizozemí	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 %
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 %

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2012	31.12.2011	30.6.2012	31.12.2011
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energo, s.r.o.	Česká republika	50,11 %	50,11 %	50,11 %	50,11 %
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	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 Logistika, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	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 Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
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 %
DOMICA FPI s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Eco-Wind Construction S.A.	Polsko	69,03 %	67,00 %	69,03 %	67,00 %
eEnergy Hodonín a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Chvalětice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Počerady, a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrownia Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.	Polsko	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energotrans, a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	Polsko	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	Polsko	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Free Energy Project Oreshets EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Vranovská Ves a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
F.W. Tolkowiec sp. z o.o.	Polsko	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
GENTLEY a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
KEFARIUM,a.s.	Česká republika	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	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Bosna a Hercegovina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosovo	-	100,00 %	-	100,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojírenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, 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 %
SD - KOMES, a.s.	Česká republika	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, 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 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2012	31.12.2011	30.6.2012	31.12.2011
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 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Česká republika	55,83 %	55,83 %	55,83 %	55,83 %
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
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 %
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Přidružené a společné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2012	31.12.2011	30.6.2012	31.12.2011
Akcez Enerji A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %
Aken B.V.	Nizozemí	37,36 %	37,36 %	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	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
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	33,65 %	33,65 %	45,54 %	45,54 %
CM European Power International B.V.	Nizozemí	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
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 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH ¹⁾	Německo	-	50,00 %	-	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	51,05 %	51,05 %	50,00 %	50,00 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH ¹⁾	Německo	-	50,00 %	-	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Maďarsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

¹⁾ Podíl Skupiny ČEZ v uvedených společnostech byl v červnu 2012 prodán.

6. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 26. června 2012 schválila dividendu 45,0 Kč na akcii. Celková výše schválených dividend činí 24 035 mil. Kč.

7. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2012 a k 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

	K 30.6.2012	K 31.12.2011
4,125% euroobligace splatné v roce 2013 (372 mil. EUR) ¹⁾	9 523	12 863
5,125% euroobligace splatné v roce 2012 (278 mil. EUR) ²⁾	7 134	12 891
6,000% euroobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	15 335	15 419
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	3 070	3 087
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	34	33
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	15 346	15 436
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	2 048	2 060
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	19 175	19 292
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 278	1 285
3M Libor + 0,70% euroobligace splatné v roce 2012 (100 mil. USD)	2 035	1 992
6M Pribor + 0,62% euroobligace splatné v roce 2012 (3 000 mil. Kč)	2 999	2 999
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 124	19 239
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	19 014	19 119
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 944	2 962
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 247	1 247
3,625% euroobligace splatné v roce 2016 (500 mil. EUR)	12 730	12 798
2,150%*IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 564	2 580
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 276	1 284
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (700 mil. USD)	14 089	-
5,630% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	6 035	-
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 001	1 006
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 010	1 016
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 019	-
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) ³⁾	2 499	2 499
Dluhopisy celkem	162 529	151 107
Část splatná během jednoho roku	-12 168	-17 882
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	150 361	133 225
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	38 253	32 842
Část splatná během jednoho roku	-2 040	-1 382
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	36 213	31 460
Dlouhodobé dluhy celkem	200 782	183 949
Část splatná během jednoho roku	-14 208	-19 264
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	186 574	164 685

¹⁾ Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 128 mil. EUR.

²⁾ Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 222 mil. EUR.

³⁾ Od roku 2006 je úroková sazba stanovena jako index spotřebitelských cen v ČR plus 4,20 %.

8. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30.6. 2012 a 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

	<u>K 30.6.2012</u>	<u>K 31.12.2011</u>
Krátkodobé bankovní úvěry	3 400	4 333
Kontokorentní účty	1 149	1 167
Celkem	<u>4 549</u>	<u>5 500</u>

9. Opční program

K 30. 6. 2012, resp. k 31. 12. 2011, byla členům představenstva a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 340 tis. ks, resp. 2 663 tis. ks, akcií společnosti.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během I. pololetí roku 2012 a vážené průměry opčních cen akcií:

	<u>Počet opcí</u>			Průměrná cena Kč za akcii
	<u>Předsta- venstvo tis. ks</u>	<u>Vybraní manažeři tis. ks</u>	<u>Celkem tis. ks</u>	
Počet opcí k 31. 12. 2011	1 903	760	2 663	1 011,70
Přiznané opce	334	208	542	748,28
Opce, na něž nárok zanikl	<u>-800</u>	<u>-65</u>	<u>-865</u>	<u>1 146,82</u>
Počet opcí k 30. 6. 2012	<u>1 437</u>	<u>903</u>	<u>2 340</u>	<u>900,73</u>

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 30. 6. 2012 a 31. 12. 2011, členěné dle rozmezí opčních cen:

	<u>K 30.6.2012</u>	<u>K 31.12.2011</u>
700 – 900 Kč za akcii	1 370	883
900 – 1 400 Kč za akcii	970	1 780
Celkem	<u>2 340</u>	<u>2 663</u>

V období 1-6/2012, resp. 2011, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 42 mil. Kč, resp. 37 mil. Kč.

10. Daň z příjmů

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

	1-6/2012			1-6/2011		
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	1 119	-213	906	2 723	-518	2 205
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-3 519	669	-2 850	-656	125	-531
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	793	-152	641	17	-11	6
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-24	5	-19	2	-	2
Rozdíly z kurzových přepočtů	-317	-	-317	-2 746	-	-2 746
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	2	-	2	20	-	20
Celkem	-1 946	309	-1 637	-640	-404	-1 044

11. 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 ukazatele EBITDA (zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy).

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2012 a 2011, resp. k 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2012:

	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	39 621	50 793	2 480	1 441	1 244	17 436	9	113 024	-	113 024
Tržby mezi segmenty	23 932	2 752	3 294	19 397	539	280	1 114	51 308	-51 308	-
Výnosy celkem	63 553	53 545	5 774	20 838	1 783	17 716	1 123	164 332	-51 308	113 024
EBITDA	32 446	8 096	2 981	3 401	1 298	167	80	48 469	-39	48 430
Odpisy	-7 388	-1 775	-1 023	-1 099	-524	-1 149	-32	-12 990	-	-12 990
EBIT	25 058	6 321	1 958	2 302	774	-982	48	35 479	-39	35 440
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 854	-112	-153	-25	-218	-79	12	-3 429	501	-2 928
Výnosové úroky	1 080	13	236	30	13	67	-23	1 416	-501	915
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-59	-	32	-	178	300	-	451	-	451
Daň z příjmů	-3 978	-1 176	-506	-476	12	-81	-5	-6 210	2	-6 208
Zisk po zdanění	31 317	5 042	2 015	1 812	82	-745	60	39 583	-12 415	27 168
Identifikovatelná aktiva	249 073	69 373	19 914	13 707	27 314	28 258	72	407 711	-5 817	401 894
Cenné papíry v ekvivalenci	4 386	-	190	-	6 133	2 269	-	12 978	-	12 978
Nealokovaná aktiva										<u>234 657</u>
Aktiva celkem										<u>649 529</u>
Pořízení stálých aktiv	13 113	3 476	807	11 085	2 795	1 606	491	33 373	-10 449	22 924

K 30. 6. 2011:	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	33 870	46 927	2 324	1 371	1 855	17 190	17	103 554	-	103 554
Tržby mezi segmenty	24 118	4 419	3 079	17 317	433	178	1 043	50 587	-50 587	-
Výnosy celkem	57 988	51 346	5 403	18 688	2 288	17 368	1 060	154 141	-50 587	103 554
EBITDA	28 907	7 832	2 468	2 741	1 780	1 475	74	45 277	-1 386	43 891
Odpisy	-6 959	-1 704	-885	-1 077	-454	-1 115	-29	-12 223	-	-12 223
EBIT	21 948	6 128	1 583	1 664	1 326	360	45	33 054	-1 386	31 668
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 935	-131	-151	-17	-240	-85	-44	-3 603	505	-3 098
Výnosové úroky	1 077	16	203	21	28	81	32	1 458	-505	953
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	32	-	-123	-	-91	-53	-	-235	-	-235
Daň z příjmů	-3 669	-1 140	-284	-422	-174	-146	-2	-5 837	264	-5 573
Zisk po zdanění	29 724	4 847	1 526	1 233	894	143	31	38 398	-14 469	23 929
Pořízení stálých aktiv	11 780	4 296	1 611	8 245	602	1 197	328	28 059	-9 085	18 974
K 31. 12. 2011:	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Identifikovatelná aktiva	237 266	67 712	20 128	15 327	25 859	28 224	82	394 598	-7 735	386 863
Cenné papíry v ekvivalenci	4 463	-	190	-	4 800	1 839	-	11 292	-	11 292
Nealokovaná aktiva										199 952
Aktiva celkem										<u>598 107</u>

12. Události po datu mezitímní účetní závěrky

V srpnu 2012 společnost ČEZ, a. s., vydala emisi třicetiletých dluhopisů v celkové nominální hodnotě 50 mil. EUR a s kupónem 4,375 % p. a. v rámci stávajícího EMTN (Euro Medium Term Notes) programu.

Identifikace akciové společnosti ČEZ

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

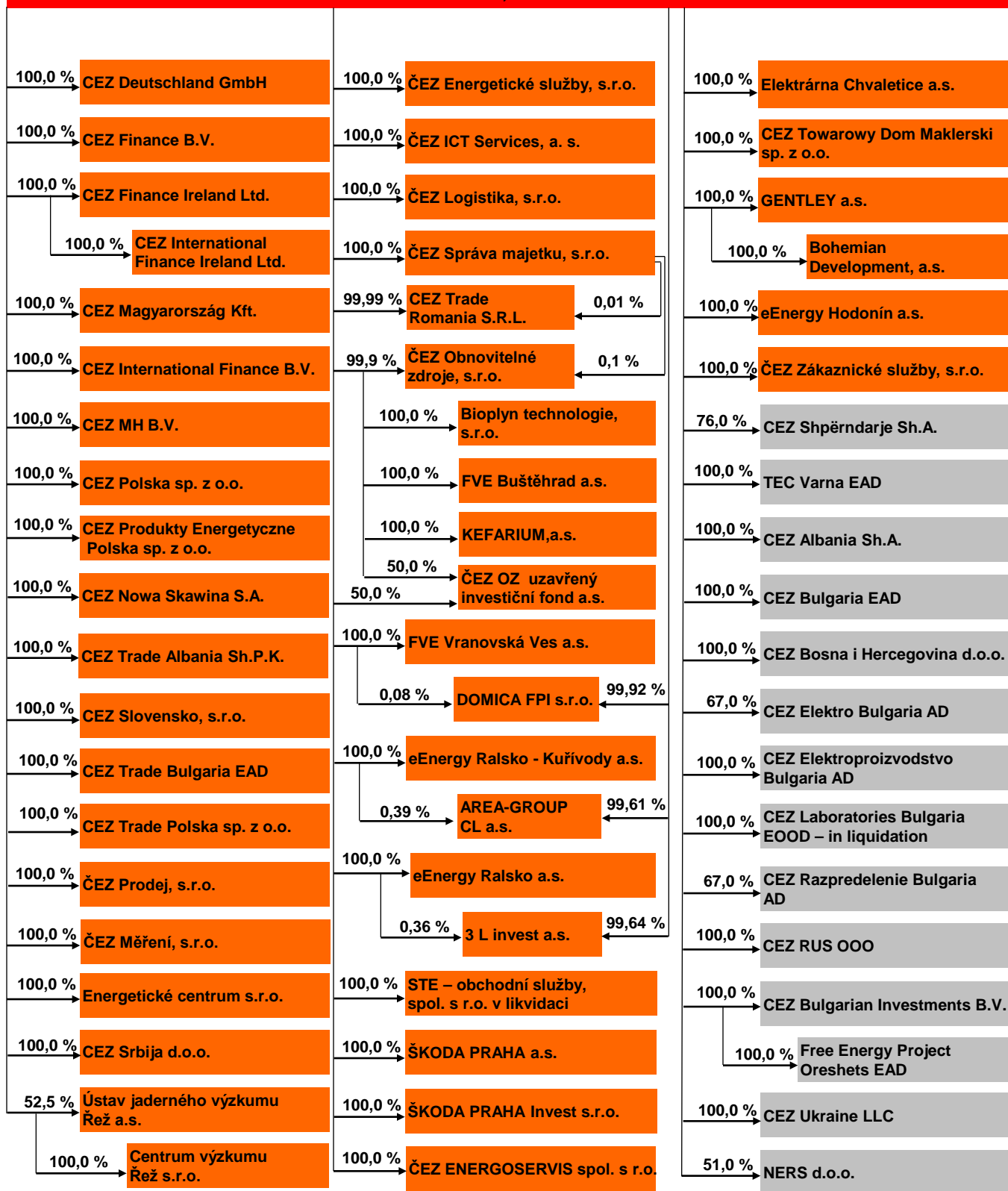
Zápis v obchodním rejstříku vedeném
Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 1581

Rok založení:	1992
Právní forma:	akciová společnost
IČ:	452 74 649
DIČ:	CZ45274649
Bankovní spojení:	KB Praha 1, číslo účtu 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Fax:	+420 211 042 001
Internet:	www.cez.cz
E-mail:	cez@cez.cz

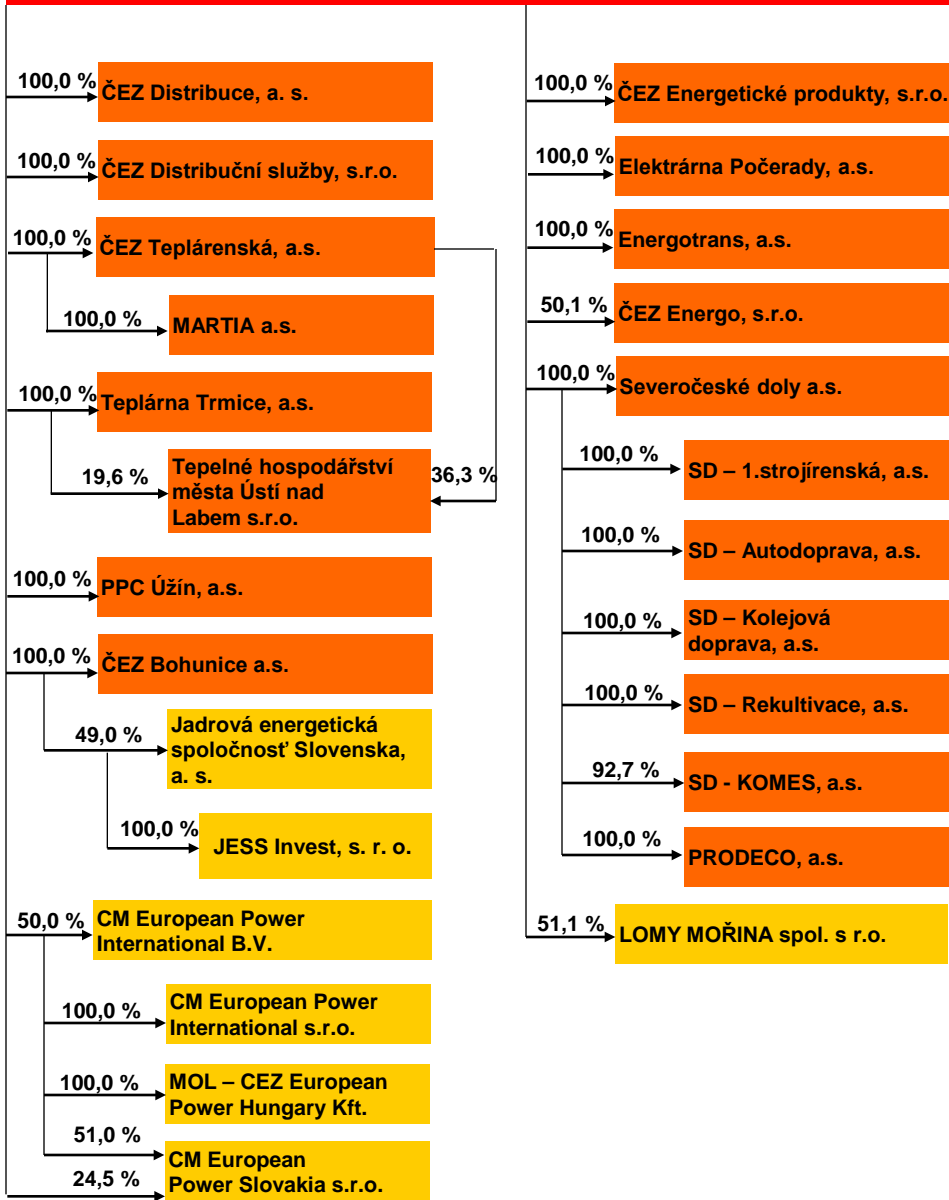
Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2012: 13. 8. 2012

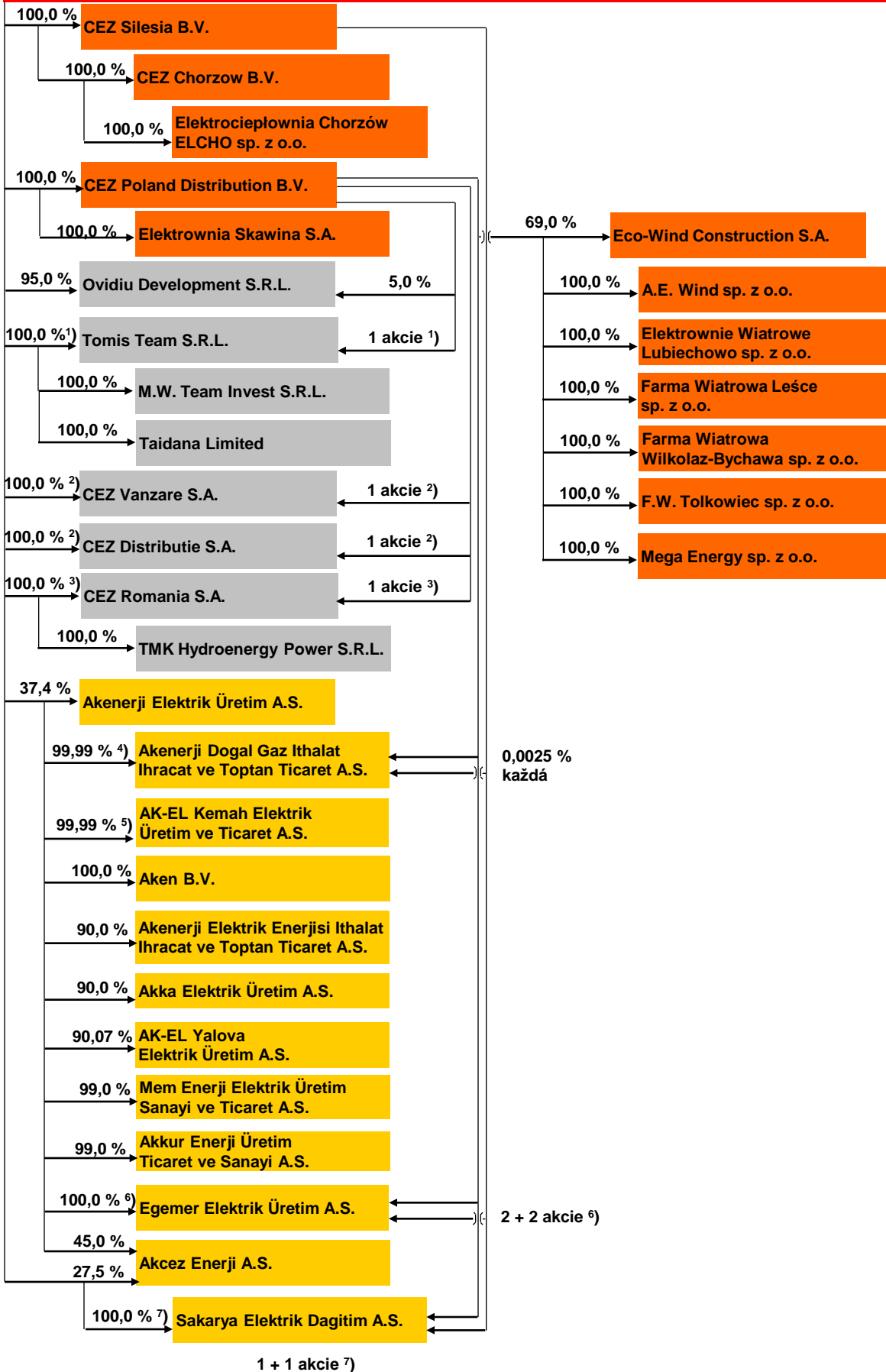
Schéma konsolidačního celku Skupiny ČEZ k 30. 6. 2012

ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.





% znázorňují podíl ovládající osoby na základním kapitálu společnosti

- mateřská společnost
- dceřiná společnost v oblasti střední Evropy
- dceřiná společnost v oblasti jihovýchodní Evropy
- přidružená společnost nebo společný podnik

- 1) u spol. Tomis Team – ČEZ, a. s., vlastní 46 777 102 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 46 777 103 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,999998 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,000002 %.
- 2) u spol. CEZ Vanzare a CEZ Distributie – ČEZ, a. s., vlastní 71 523 468 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 71 523 469 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9999986 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000140 %.
- 3) u spol. CEZ Romania S.A. – ČEZ, a. s., vlastní 192 118 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 192 119 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9995 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0005 %.
- 4) u spol. Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 3 312 714 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 83 akcií a CEZ Silesia B.V. 83 akcií z celkových 3 313 046 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,99 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0025 % a CEZ Silesia B.V. 0,0025 %.
- 5) u spol. AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 46 601 akcií z celkových 46 605 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,9914172 %.
- 6) u spol. Egemer Elektrik Üretim A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 134 999 992 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 2 akcie a CEZ Silesia B.V. 2 akcie z celkových 135 000 000 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,9999944 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0000014 % a podíl CEZ Silesia B.V. 0,0000014 %.
- 7) u spol. Sakarya Elektrik Dagitim – Akcez Enerji A.S. vlastní 232 994 896 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii a CEZ Silesia B.V. 1 akcii. Podíl Akcez Enerji A.S., činí 99,99999828 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000043 % a podíl CEZ Silesia B.V. 0,00000043 %.