



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 2012

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

(Čtvrtletní zpráva podle §119a, odst. 4, Zákona o podnikání na kapitálovém trhu)

Praha, 10. května 2012



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2012

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Michal Skalka, ředitel útvaru Trading



HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. ČTVRTLETÍ 2012 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2012

- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně poklesl o 1,1 % (o 0,3 mld. Kč) na 26,3 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** se meziročně snížil o 3,4 % (o 0,7 mld. Kč) na 19,8 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně poklesl o 16,2 % (o 2,8 mld. Kč) na 14,4 mld. Kč
- **očekávaná skutečnost pro rok 2012 zůstává nezměněna:**
EBITDA ve výši 87,9 mld. Kč, čistý zisk ve výši 41,0 mld. Kč
- **cena akcií na BCPP** ke dni 7. 5. 2012 činila 720,10 Kč
- **řádná valná hromada ČEZ, a. s.,** se bude konat dne 26. 6. 2012
- **návrh dividendy za rok 2011:** 45 Kč/akcii brutto, rozhodný den pro uplatnění práva na dividendu je 2. 7. 2012



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY V ROCE 2012 NEMĚNÍME



Vybrané pozitivní vlivy:

- nárůst výroby elektráren v ČR (+4 %)
- nárůst výroby větrných elektráren v Rumunsku
- nižší odvedená darovací daň z emisních povolenek

Vybrané negativní vlivy:

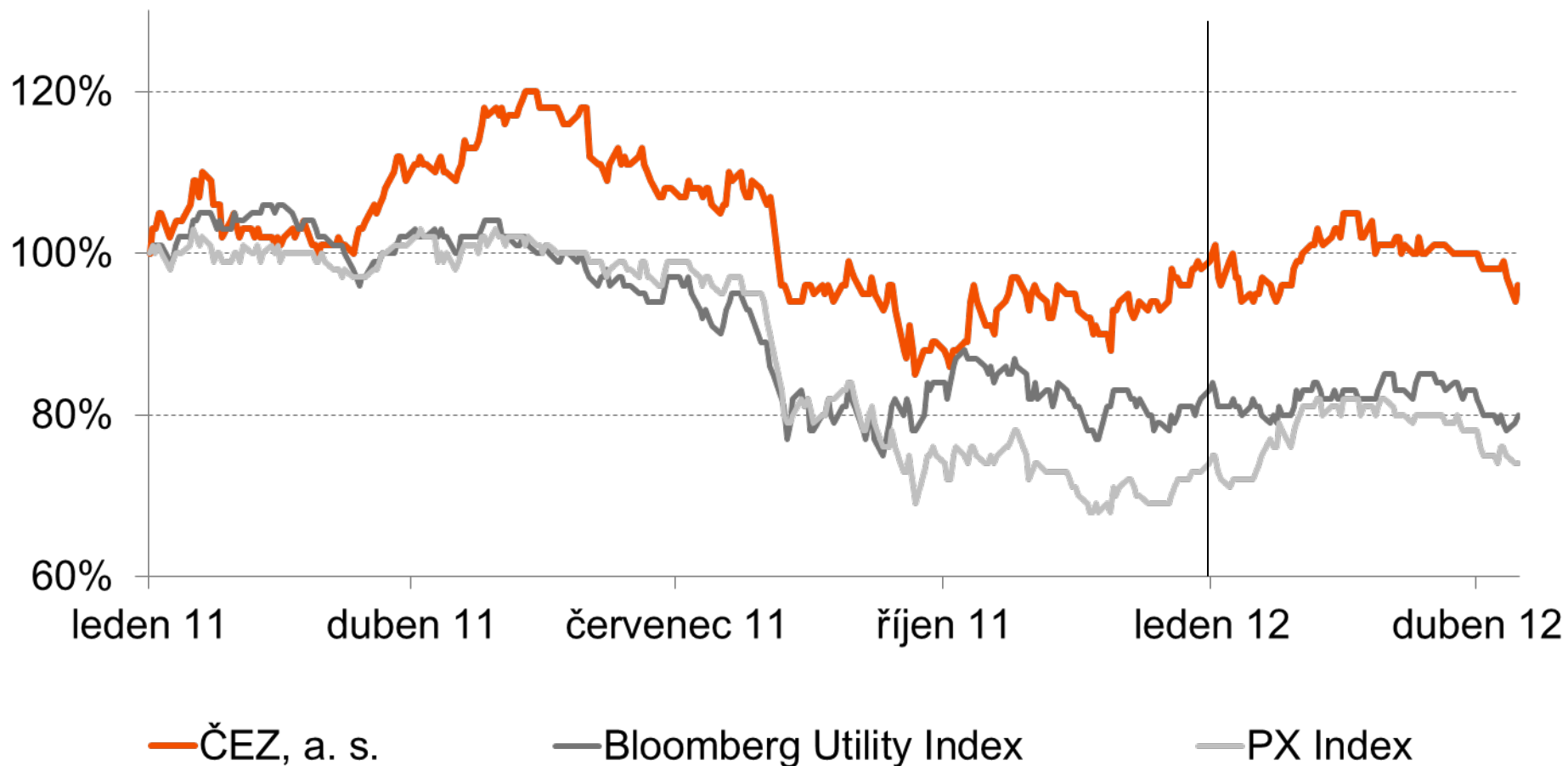
- korekční faktory na distribuci v ČR
- nárůst odpisů a nákladových úroků reflektující rozsáhlý investiční program
- rozhodnutí regulátora v Albánii
- pokles realizačního kurzu CZK/EUR

Vybraná rizika predikce:

- ekonomické zpomalení a dluhová krize EU
- pokles cen emisních povolenek a elektřiny
- vývoj evropské a národní regulace zahraničních společností Skupiny ČEZ



VÝVOJ CENY AKCIÍ ČEZ, A. S., PŘEKONÁVÁ KONKURENTY I ČESKÝ AKCIOVÝ TRH





ČEZ, A. S., ÚSPĚŠNĚ EMITOVAL 1 MLD. DOLAROVÝCH DLUHOPISŮ NA NEJLIKVIDNĚJŠÍM GLOBÁLNÍM TRHU

Objem: 300 mil. USD

Splatnost: 2042

USD kupón: 5,625 % p. a.

Úrokové náklady v EUR: 5,068 % p. a.

Objem: 700 mil. USD

Splatnost: 2022

USD kupón: 4,250 %

Úrokové náklady v EUR: 4,058 % p. a.

Několik „nej“ USD emise ČEZ, a. s.:

- emise s nejdelší splatností v regionu střední a východní Evropy
- nejen první česká, ale i regionální korporátní emise na dolarovém trhu dle pravidla 144A Zákona o cenných papírech Spojených států amerických
- dosažené úrokové sazby blízko úrovně nejbonitnějších západoevropských energetických korporací

- 27. března 2012 ČEZ, a. s., upsal na trhu emisi dolarových dluhopisů v celkovém objemu 1 mld. USD (cca 19 mld. Kč); vypořádáno 3. dubna 2012
- ČEZ, a. s., tak vstoupil na veřejný trh kvalifikovaných institucionálních investorů s emisí s dlouhou splatností za velmi výhodných úrokových podmínek
- etabloval se na alternativním trhu k tradičnímu trhu eurobondů a výrazně tím zvýšil svůj manévrovací prostor pro financování pro případ finančních krizí v eurozóně
- ČEZ, a. s., současně konvertoval závazky z emise do EUR prostřednictvím USD/EUR měnového swapu ve výši celkové jmenovité hodnoty dluhopisů a veškerých úroků emise



VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

pokračuje obnova a výstavba výrobních zdrojů v České republice

- 20. 4. 2012 bylo vydáno stavební povolení pro komplexní obnovu Elektrárny Prunéřov II 3 x 250 MW
- 27. 4. 2012 byla dokončena obnova bloku 21 Elektrárny Tušimice a zahájen standardní záruční provoz

podnikáme kroky pro vyčlenění uhelné Elektrárny Počerady do samostatné společnosti

- záměrem je zajištění budoucnosti lokality a získání větší flexibility pro jednání o dodávkách paliva
- 1. 4. 2012 zapsána do Obchodního rejstříku 100% dceřiná společnost Elektrárna Počerady, a.s.

probíhá jednání o nápravě parametrů regulace v Albánii

- tarifní rozhodnutí regulátora nepříznivě ovlivnilo hospodářské výsledky I. čtvrtletí 2012 Skupiny ČEZ
- po intervencích České republiky, Světové banky a Evropské unie dochází k postupným krokům vedoucím ke stabilizaci situace s cílem dosáhnout nápravy klíčových regulačních parametrů
- jsme připraveni aktivovat veškeré právní nástroje včetně uplatnění garance Světové banky

spuštěn první obnovitelný zdroj Skupiny ČEZ v Bulharsku – solární park Orešec

- solární park s instalovaným výkonem 5 MW je prvním dokončeným projektem vyplývajícím ze závazku Skupiny ČEZ investovat v Bulharsku 40 mil. EUR do rozvoje energetiky z obnovitelných zdrojů



PRO DOSTAVBU A PROVOZ JADERNÉ ELEKTRÁRNY TEMELÍN TESTUJEME I MOŽNOST ZAPOJENÍ STRATEGICKÉHO PARTNERA



Projekt nového
jaderného zdroje
ETE 3, 4

Projekt ETE 3, 4 je jedním z nejambicióznějších projektů svého druhu v Evropě

- projekt běží podle plánu, termín předložení nabídek kvalifikovaných uchazečů je 2. 7. 2012
- podpis kontraktu s vítězem soutěže se předpokládá v roce 2013



Financování
jaderných
projektů

Skupina ČEZ je připravena financovat dostavbu projektu z vlastních zdrojů a dostupné dluhové kapacity

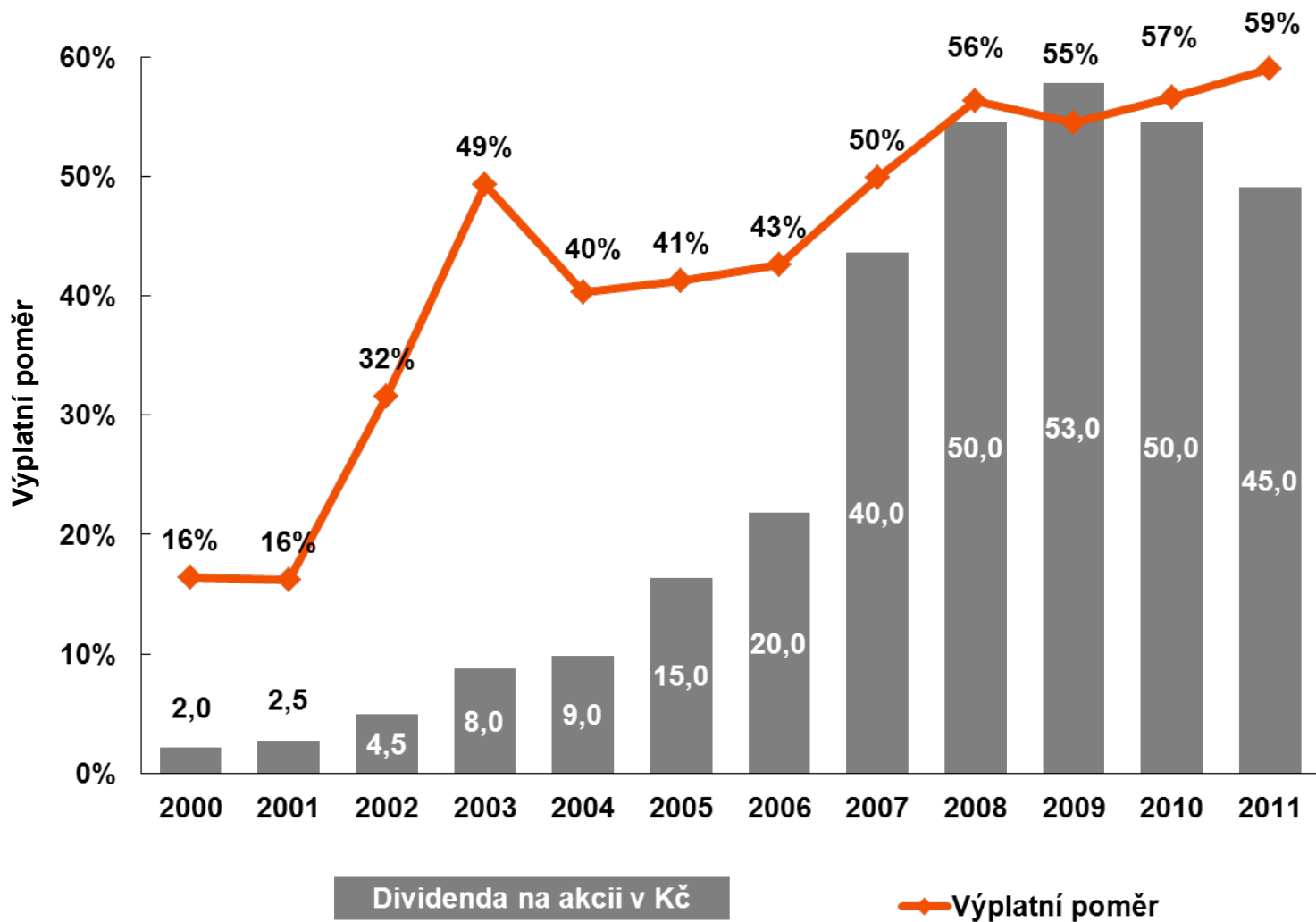
- většina jaderných projektů v Evropě je v současnosti realizována na bázi různých forem partnerství
- s ohledem na parametry veřejné zakázky by případný vstup partnera připadal v úvahu pravděpodobně až po podpisu kontraktu s vybraným dodavatelem

Přínosy partnerství:

- umožňuje rozložit rizika výstavby a návratnosti projektu na více subjektů
- může přinést dodatečné know-how v jaderné oblasti
- uvolňuje část finančních zdrojů Skupiny ČEZ pro další atraktivní investiční příležitosti v regionu



AKCIONÁŘŮM BUDE NA VALNÉ HROMADĚ PŘEDLOŽEN NÁVRH VÝPLATY DIVIDEND V HODNOTĚ VÍCE NEŽ 24 MLD. KČ



- dividendová politika počítá s výplatním poměrem 50 – 60 % z čistého konsolidovaného zisku
- navrhovaná výplata dividend za rok 2011 představuje 45 Kč na akcii, brutto
- celkem je na dividendy určeno 24,2 mld. Kč, z toho podíl majoritního akcionáře je 16,9 mld. Kč
- o skutečné výši dividendy rozhodne Valná hromada ČEZ, a. s.



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2012

Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Michal Skalka, ředitel útvaru Trading



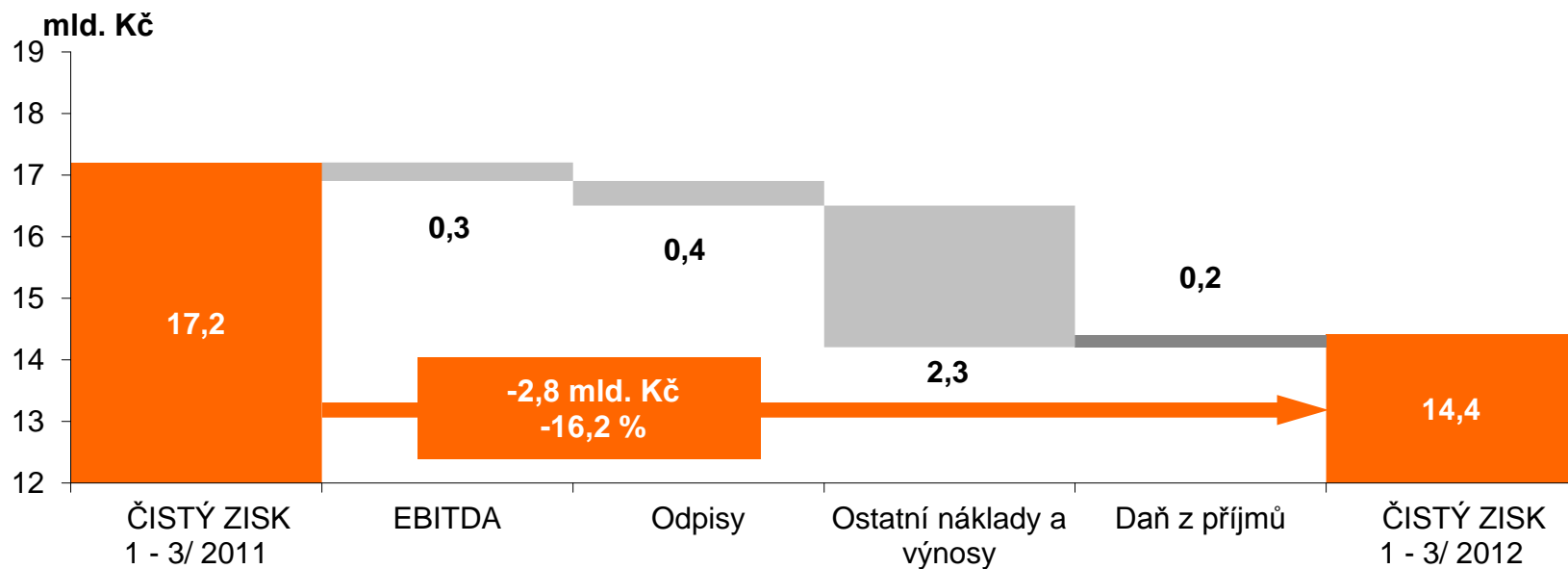
HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

(v mld. Kč)	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Provozní výnosy	56,8	60,8	+4,0	+7%
EBITDA	26,6	26,3	-0,3	-1%
Čistý zisk	17,2	14,4	-2,8	-16%
Provozní CF	5,0	16,1	+11,1	>200%
CAPEX	8,9	9,4	+0,5	+6%
Čistý dluh	132,1	146,9	+14,8	+11%

		1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	15,0	15,2	+0,2	+1%
Výroba elektřiny	TWh	19,2	19,3	+0,1	+1%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	15,1	14,9	-0,2	-1%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	12,0	11,9	-0,1	-1%
Prodej tepla	tis. TJ	6,6	6,8	+0,2	+3%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	32,3	31,3	-1,0	-3%

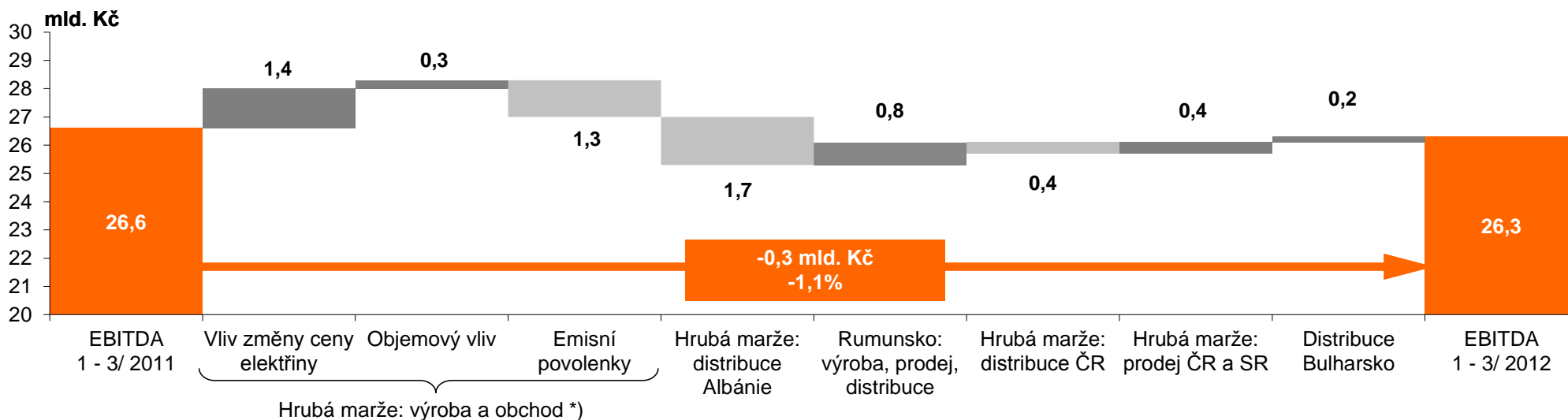


HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU





HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Hrubá marže z výroby a obchodu (+0,4 mld. Kč)

- růst realizační ceny elektřiny vč. vlivu kurzu CZK/EUR (+1,4 mld. Kč)
- zvýšení objemu výroby +0,3 TWh (+0,3 mld. Kč)
- vyšší rozpuštění rezerv na emisní povolenky za I. čtvrtletí 2011 (-1,3 mld. Kč)

Hrubá marže: distribuce Albánie (-1,7 mld. Kč)

- rozhodnutí regulátora o 90% navýšení nákupních cen elektrické energie od státního výrobce KESH a ztráta marže od největších zákazníků v důsledku jejich legislativního zařazení do kategorie oprávněných zákazníků (-0,8 mld. Kč)
- vyšší tržní cena elektrické energie importované na ztráty a meziročně vyšší objem ztrát v síti o 0,3 TWh (-0,9 mld. Kč)

Výroba, prodej a distribuce Rumunsko (+0,8 mld. Kč)

- nárůst výroby z větrných elektráren a vliv zelených certifikátů (+0,5 mld. Kč); vliv zlepšení platební morálky rumunských drah (+0,3 mld. Kč)

Hrubá marže: distribuce ČR (-0,4 mld. Kč)

- vyšší náklady na výkup OZE a KVET

Hrubá marže: prodej ČR a SR (+0,4 mld. Kč)

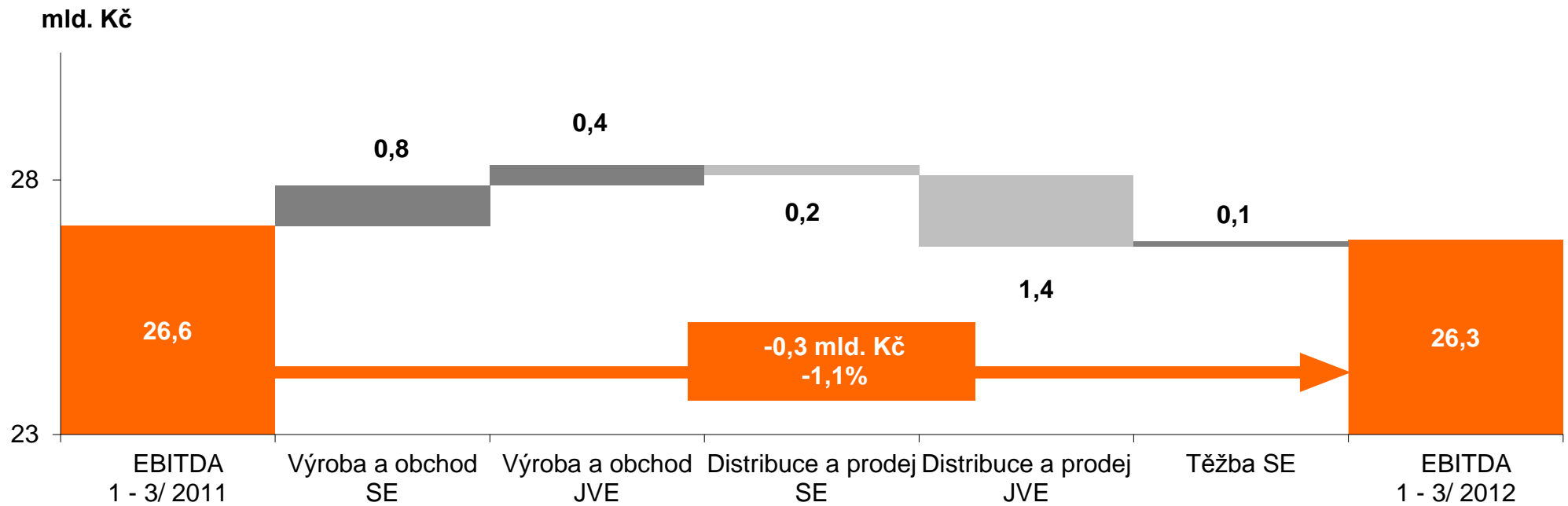
- vyšší marže z prodeje plynu v ČR (růst objemu i ceny +0,2 mld. Kč) a vyšší marže z prodeje elektřiny v ČR a SR (především růst ceny +0,2 mld. Kč)

Distribuce Bulharsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší marže z nárůstu objemu distribuované EE (+0,1 TWh) a rozhodnutí regulátora o vyšším tarifu pro I. pololetí 2012



MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ





EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Česká republika	16,3	17,1	+0,8	+5%
Polsko	0,6	0,6	0,0	0%
Celkem EBITDA	16,9	17,7	+0,8	+5%

Česká republika (+0,8 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže ČEZ, a. s., včetně elektrárny Chvaletice o +0,4 mld. Kč:
 - růst realizační ceny elektřiny včetně vlivu kurzu CZK/EUR (+1,4 mld. Kč)
 - zvýšení objemu výroby +0,3 TWh (+0,3 mld. Kč)
 - vyšší rozpuštění rezerv na emisní povolenky za I. čtvrtletí 2011 (-1,3 mld. Kč)
- ostatní vlivy +0,4 mld. Kč
 - vyšší dodávky tepla z dceřiných společností o 528 TJ (+0,2 mld. Kč)
 - přecenění derivátů ČEZ Trade Romania (+0,1 mld. Kč)



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Bulharsko	*0,1	0,0	-0,1	-
Rumunsko	0,3	0,8	+0,5	+149%
Celkem EBITDA	0,4	0,8	+0,4	+107%

Rumunsko (+0,5 mld. Kč)

- meziroční nárůst hrubé marže vlivem nárůstu výroby elektřiny ve větrných parcích Fântânele a Cogeaalac a pozitivním vlivem zelených certifikátů
- instalováno již 155 větrných turbín s celkovým výkonem 388 MW, které dodávají elektrickou energii do sítě
- za I. čtvrtletí 2012 bylo vyrobeno 283 GWh, což znamená meziroční nárůst výroby o 42 %
- v roce 2012 očekáváme, že celková výroba v těchto větrných parcích překročí 1 000 GWh



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Distribuce	5,0	4,5	-0,5	-10%
Prodej	0,8	1,1	+0,3	+38%
Celkem EBITDA	5,8	5,6	-0,2	-3%

Distribuce ČR (-0,5 mld. Kč)

- -0,4 mld. Kč pokles hrubé marže zejména kvůli vyšším nákladům na výkup elektrické energie z obnovitelných zdrojů vlivem významného meziročního nárůstu výroby, což je způsobeno zejména vyššími průměrnými teplotami v lednu a březnu
- -0,1 mld. Kč nárůst nákladů v oblasti péče o zařízení

Prodej ČR (+0,3 mld. Kč)

- +0,2 mld. Kč vyšší marže z prodeje plynu v ČR (růst objemu i ceny)
- +0,1 mld. Kč vyšší marže z prodeje elektřiny v ČR (především růst ceny)



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Rumunsko	0,3	0,6	+0,3	+97%
Bulharsko	0,2	0,4	+0,2	+85%
Albánie	0,0	-1,9	-1,9	-
Celkem EBITDA	0,5	-0,9	-1,4	-

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- meziročně nižší náklady na opravné položky k pohledávkám z důvodu úhrad od rumunských drah (CFR)

Bulharsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší marže vlivem nárůstu objemu distribuované EE +0,1 TWh a rozhodnutí regulátora o vyšších tarifech pro období od 1. 7. 2011

Albánie (-1,9 mld. Kč)

- rozhodnutí regulátora o 90% navýšení nákupních cen elektrické energie od státního výrobce KESH a ztráta marže od největších zákazníků v důsledku jejich legislativního zařazení do kategorie oprávněných zákazníků (-0,8 mld. Kč)
- vyšší tržní cena elektrické energie importované na ztráty a meziročně vyšší objem ztrát v síti o 0,3 TWh (-0,9 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek z důvodu horší platební morálky zákazníků (-0,2 mld. Kč)



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: TĚŽBA STŘEDNÍ EVROPA, OSTATNÍ STŘEDNÍ A JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2011	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
Těžba SE	1,4	1,5	+0,1	+7%
Ostatní SE	1,5	1,5	0,0	0%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	0%

Těžba střední Evropa (+0,1 mld. Kč)

- objem těžby uhlí i tržeb na úrovni předchozího roku
- nižší čerpání provozních nákladů (spotřeba elektrické energie)
- snížení CAPEX u Severočeských dolů a.s. o 0,2 mld. Kč vlivem realizace úsporného programu Design to Cost na vybraných projektech



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1 - 3/ 2011*	1 - 3/ 2012	Rozdíl	%
EBITDA	26,6	26,3	-0,3	-1%
Odpisy	-6,1	-6,5	-0,4	-7%
Ostatní náklady a výnosy	0,5	-1,8	-2,3	-
Saldo nákladových/výnosových úroků	-1,0	-1,0	0,0	-
Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty	2,5	-0,5	-3,0	-
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	0,1	0,3	+0,2	+152%
Ostatní	-1,1	-0,6	+0,5	+46%
Daň z příjmů	-3,8	-3,6	+0,2	+5%
Čistý zisk	17,2	14,4	-2,8	-16%

Odpisy (-0,4 mld. Kč)

- nárůst odpisů způsoben vyššími investicemi do dlouhodobého majetku

Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty (-3,0 mld. Kč)

- nižší meziroční zisk z přecenění opce MOL (-1,0 mld. Kč), ztráta z přecenění EUR úvěrů v Rumunsku vlivem mimořádného zisku v I. čtvrtletí 2011 (-0,9 mld. Kč), ostatní kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty (-1,1 mld. Kč)

Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci (+0,2 mld. Kč)

- vyšší zisk v Turecku (+0,3 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými zisky z přecenění úvěrů

Ostatní (+0,5 mld. Kč)

- snížení darovací daně z emisních povolenek z důvodu poklesu tržní ceny povolenek

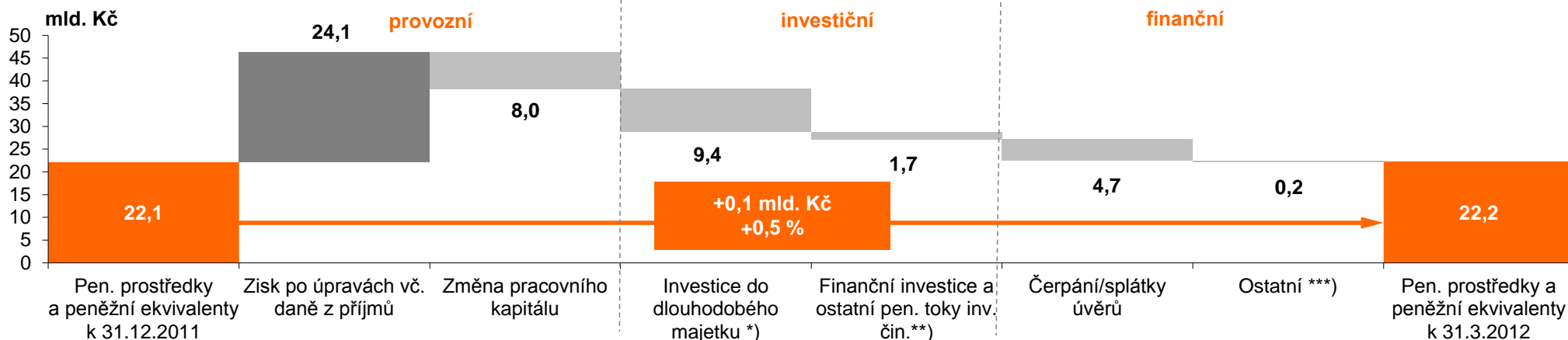
Daň z příjmů (+0,2 mld. Kč)

- pokles zisku před zdaněním

*) Údaje se liší od původně zveřejněných v důsledku finálního ocenění Teplárny Trmice reálnou hodnotou k datu akvizice.
Pozn.: Saldo nákladových/výnosových úroků obsahuje i úroky z jaderných rezerv.



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+16,1 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+24,1 mld. Kč): peněžní toky generované ziskem před zdaněním (+18,0 mld. Kč), úpravy o nepeněžní operace (+8,8 mld. Kč) - zejména úprava o odpisy a amortizace jaderného paliva +7,3 mld. Kč; zaplacená daň z příjmu (-2,7 mld. Kč)
- změny pracovního kapitálu (-8,0 mld. Kč): nárůst emisních povolenek a certifikátů (-2,4 mld. Kč), likvidních CP (-1,5 mld. Kč), pokles obchodních a jiných závazků (-9,0 mld. Kč), nárůst nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb (+4,9 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-11,1 mld. Kč)

- CAPEX (-9,4 mld. Kč) – z toho obnova a výstavba ČR zdrojů (-6,4 mld. Kč), distribuce (-2,0 mld. Kč), OZE (-0,5 mld. Kč), těžba a ostatní (-0,5 mld. Kč)
- změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,7 mld. Kč)

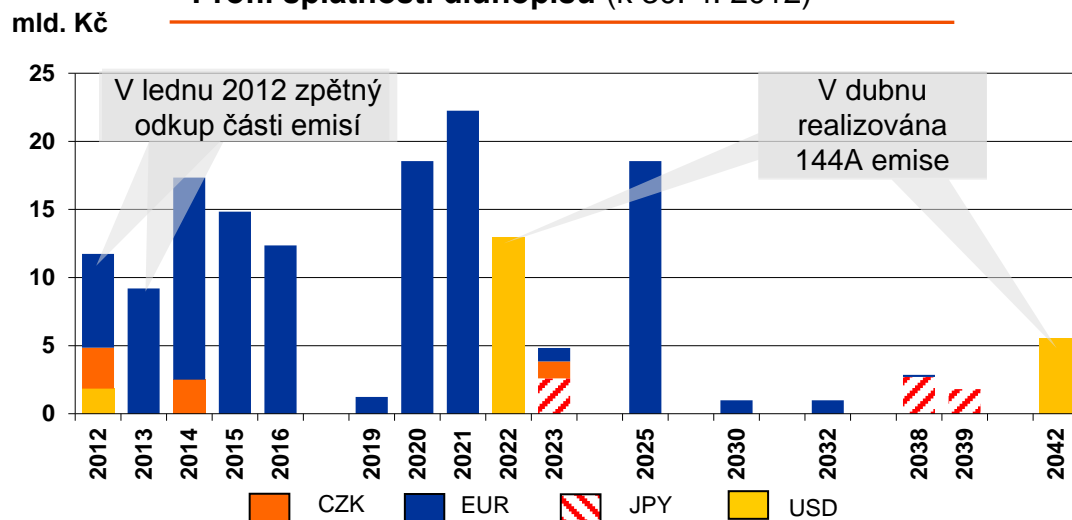
Peněžní toky z finanční činnosti vč. kurzových rozdílů (-4,9 mld. Kč)

- saldo poskytnutých půjček a splátek (-4,7 mld. Kč)
- vliv kurzových rozdílů (-0,1 mld. Kč), ostatní (-0,1 mld. Kč)



SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 4. 2012)

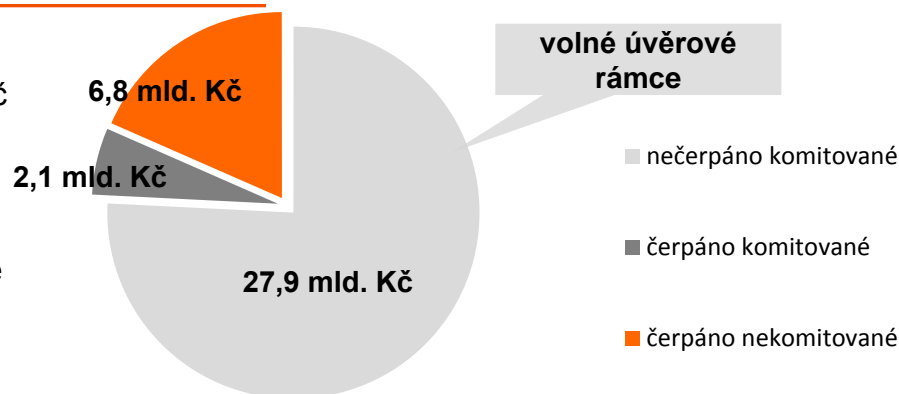


Přehled významných operací externího financování Skupiny ČEZ od počátku roku 2012

Objem	Věřitel a druh emise	Splatnost
700 mil. USD	dluhopisy americký trh	10 let
300 mil. USD	dluhopisy americký trh	30 let
40 mil. EUR	registrované dluhopisy NSV	20 let
40 mil. EUR	bilaterální úvěrová smlouva	3 roky

Čerpání krátkodobých linek (k 31. 3. 2012)

- 22,2 mld. Kč hotovosti
- krátkodobé úvěrové rámce: Skupina ČEZ má přístup k 30 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců; cca 1/3 se závazkem na 3 roky
- k 31. 3. 2012 byly čerpány pouze 2 mld. Kč z 30 mld. Kč komitovaných rámců
- primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce; komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2012

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Obchodní pozice Skupiny ČEZ

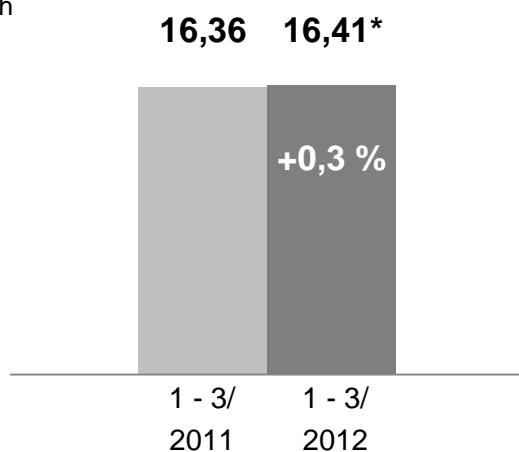
Michal Skalka, ředitel útvaru Trading



MEZIROČNÍ SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICĚ SE NEMĚNÍ

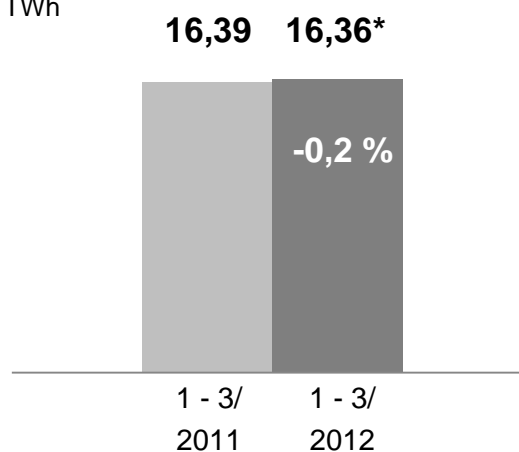
Spotřeba v ČR

TWh



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

TWh

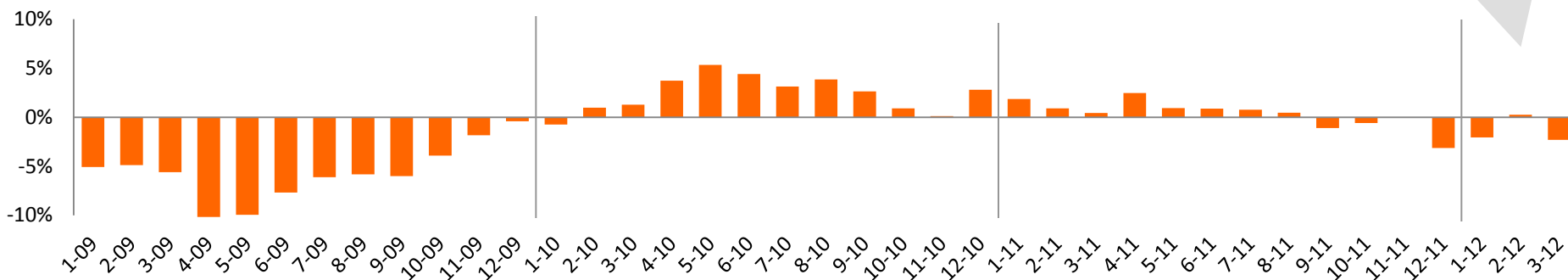


Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:***

- +2,4 % velkoobdávatelé
- +11,0 % domácnosti
- 12,0 % podnikatelé (MOP)

V meziročním srovnání se netto spotřeba ČR za I. čtvrtletí 2012 snížila o 0,2 %.

Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby v České republice (klimaticky a kalendářně přepočtené)



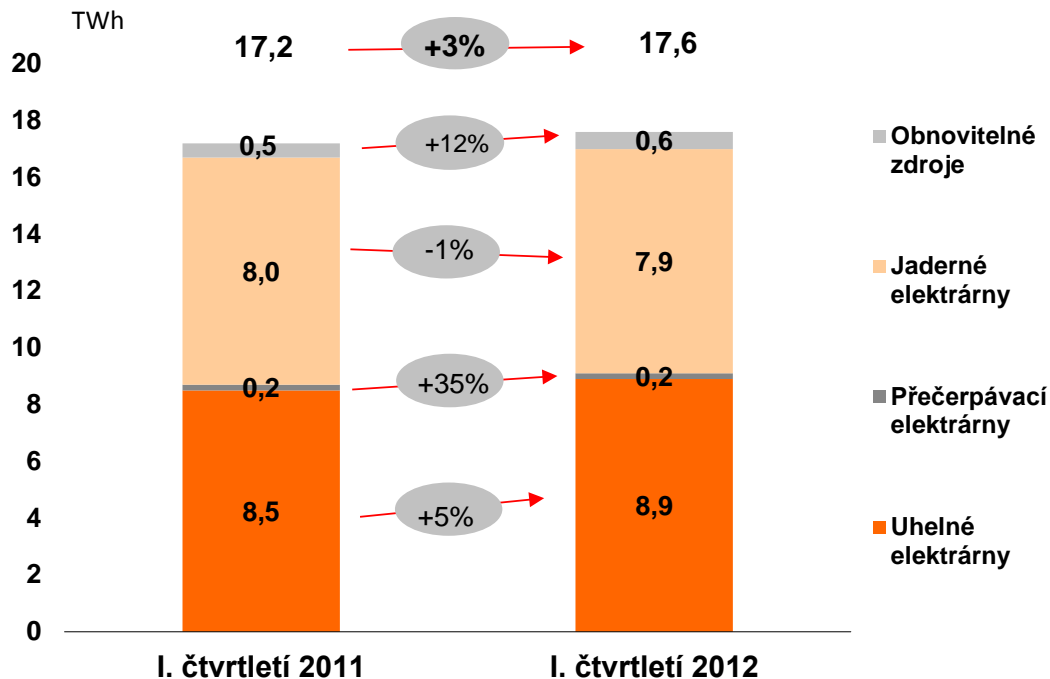
* 1-2 dle ERÚ, 3 odhad ČEZ, a. s.

** přepočteno na teplotní normál dle modelu ČEZ, a. s.

*** zdroj ERÚ za 1-2/2012



VÝROBA ELEKTŘINY Z VLASTNÍCH ZDROJŮ SKUPINY ČEZ V ČR MEZIROČNĚ STABILNÍ, ZA ROK 2012 OČEKÁVÁME MÍRNÝ NÁRŮST

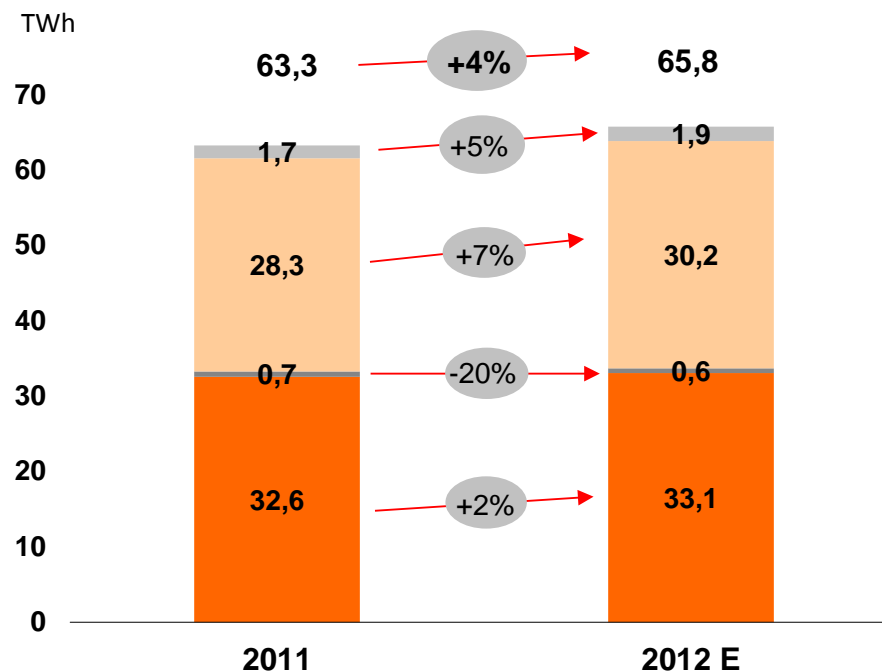


Jaderné elektrárny (-1 %)

- + navýšení dosažitelného výkonu v Jaderné elektrárně Dukovany
- nižší dostupnost z důvodu většího objemu plánovaných odstávek Jaderné elektrárny Dukovany

Uhelné elektrárny (+5 %)

- + nárůst výroby v Elektrárně Tušimice po komplexní obnově



Jaderné elektrárny (+7 %)

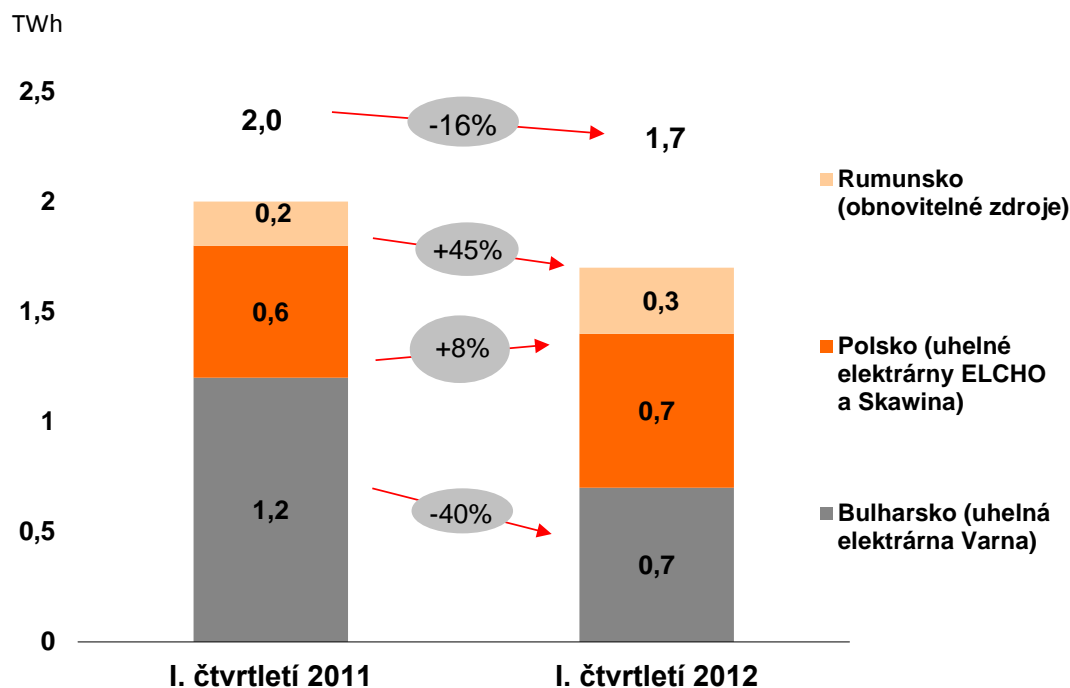
- + očekávané zvýšení dostupnosti na jaderných elektrárnách Temelín a Dukovany v roce 2012
- + v roce 2011 prodloužené odstávky na Jaderné elektrárně Temelín

Uhelné elektrárny (+2 %)

- + nárůst výroby v roce 2012 z důvodu předpokládaného rozšíření portfolia zdrojů o teplárnu Energotrans



MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY V ELEKTRÁRNĚ VARNA BUDE DO KONCE ROKU TĚMĚŘ PLNĚ KOMPENZOVÁN NÁRŮSTEM VÝROBY Z VĚTRNÝCH FAREM V RUMUNSKU



Rumunsko OZE (+45 %)

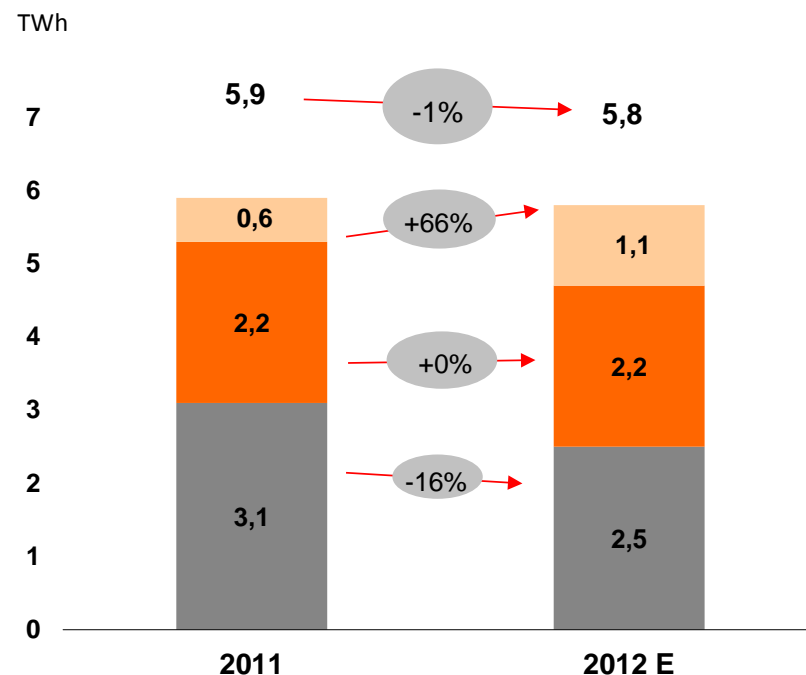
- + postupné připojování dalších 15 větrných turbín ve Fântânele
- + výroba z postupně připojených 7 větrných turbín v Cogeaalac od 1/2012
- + mírný vliv nové akvizice vodní elektrárny Reșița (v konsolidaci od července 2011)

Polsko – uhelné elektrárny Elcho a Skawina (+8 %)

- + vyšší objem spalované biomasy v obou elektrárnách

Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-40 %)

- nižší výroba způsobena nižší aktivací studené rezervy začátkem roku 2012



Rumunsko OZE (+66 %)

- + dokončení připojení zbylých větrných turbín ve Fântânele v roce 2012
- + výroba z postupně připojovaných větrných turbín Cogeaalac od 1/2012, dokončení celé farmy do konce roku 2012

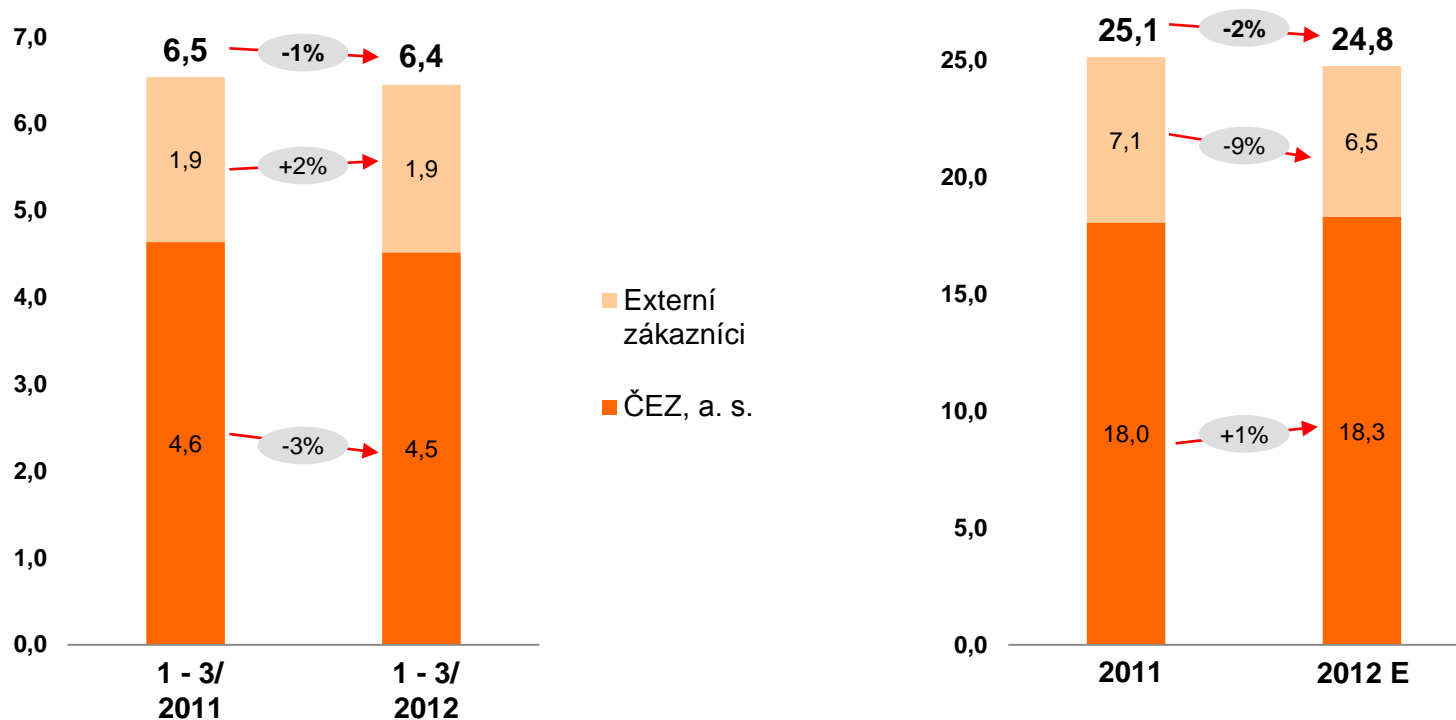
Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-16 %)

- plánována nižší aktivace studené rezervy (nižší výroba požadovaná operátorem trhu)



TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH JE MEZIROČNĚ STABILNÍ

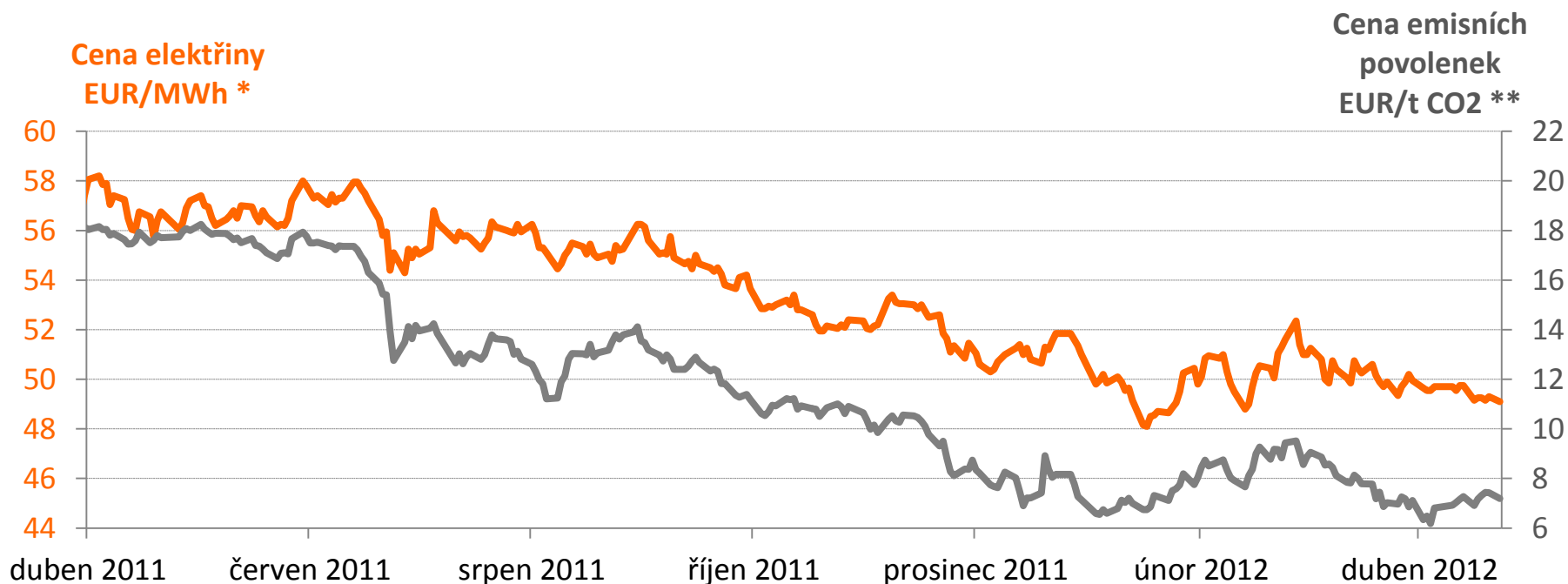
Těžba uhlí v mil. tun



- nižší odběr v meziročním srovnání je z důvodu mírnější zimy v roce 2012
- očekávané výsledky celého roku 2012 jsou srovnatelné s rekordními výsledky roku 2011



CENY SILOVÉ ELEKTŘINY MAJÍ KLESAJÍCÍ TREND V DŮSLEDKU EKONOMICKÉHO ZPOMALENÍ EU A NEJISTOTY PODPORY MECHANISMU EMISNÍCH POVOLENEK 2013-2020



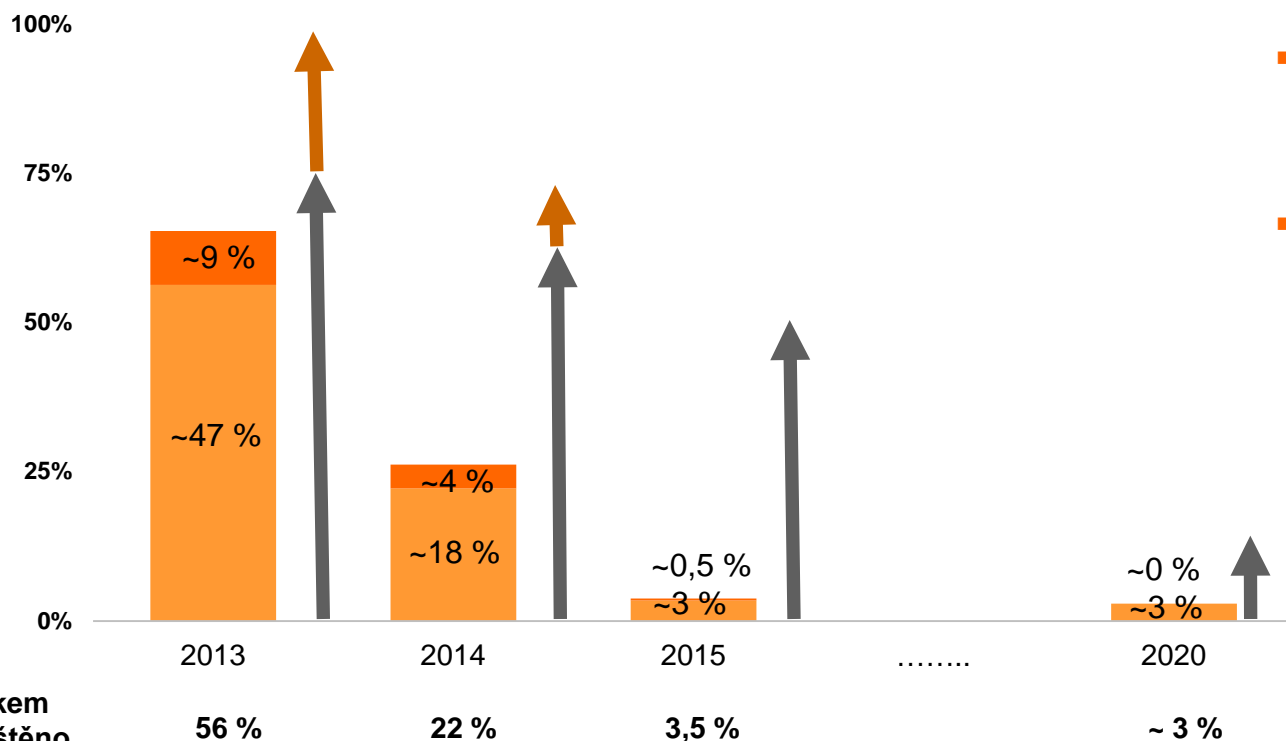
ceny EUA povolenek postupně klesaly a v I. čtvrtletí 2012 oscilovaly kolem 8 EUR/t

- postupný pokles cen emisních povolenek výrazně ovlivnil forwardové i spotové ceny elektřiny
- při těchto cenových úrovních systém EU ETS neplní svou funkci motivátora úspor CO₂ při výrobě elektřiny
- Evropská komise usiluje o vyjmutí části předpokládaného objemu emisních povolenek určených pro aukce na období 2013 – 2020 ve výši až 1,4 mld. EUA s cílem zajistit vyšší cenu a tím funkčnost EU ETS



ČEZ, A. S., STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s. (k 1. 5. 2012, 100 % odpovídá 55 – 60 TWh)



- ČEZ, a. s., používá standardní koncept zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům
- v rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3 a zajišťuje měnu v horizontu Y+1 až Y+5

- zajištěný objem od 15. 2. 2012 do 1. 5. 2012
- zajištěný objem k 15. 2. 2012

- ↑ transakční měnové zajištění (zajišťovací účetnictví)
- ↑ přirozené měnové zajištění – náklady, investiční a jiné výdaje, dluhy v EUR (zajišťovací účetnictví)



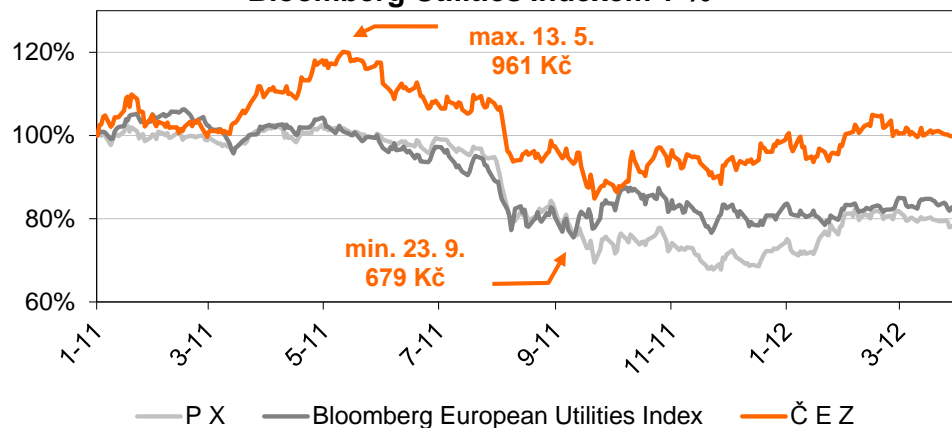
PŘÍLOHY

- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- 20 let Skupiny ČEZ v číslech
- Bilance elektřiny

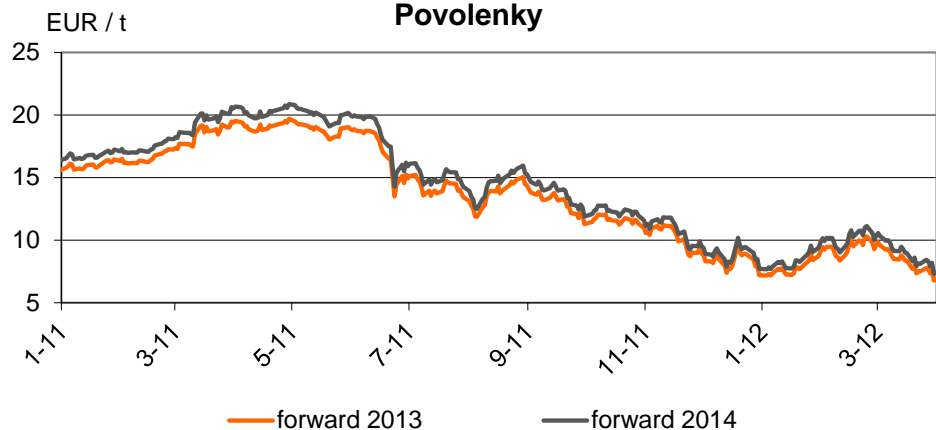


VÝVOJ NA TRZÍCH

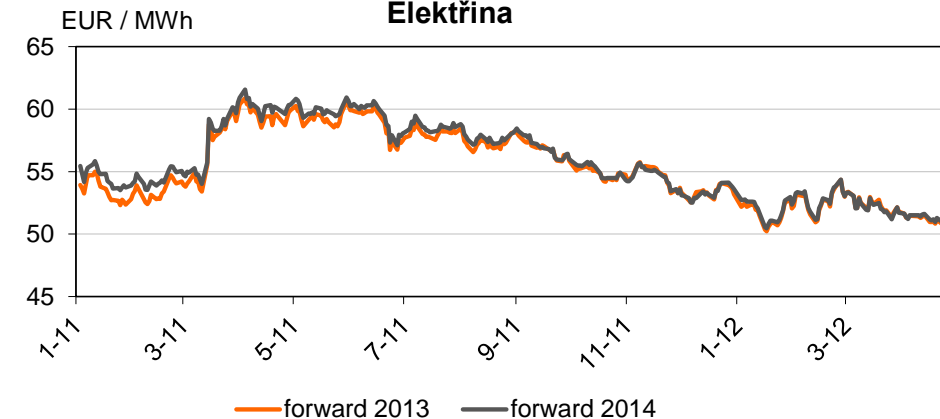
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg Utilities Indexem v %



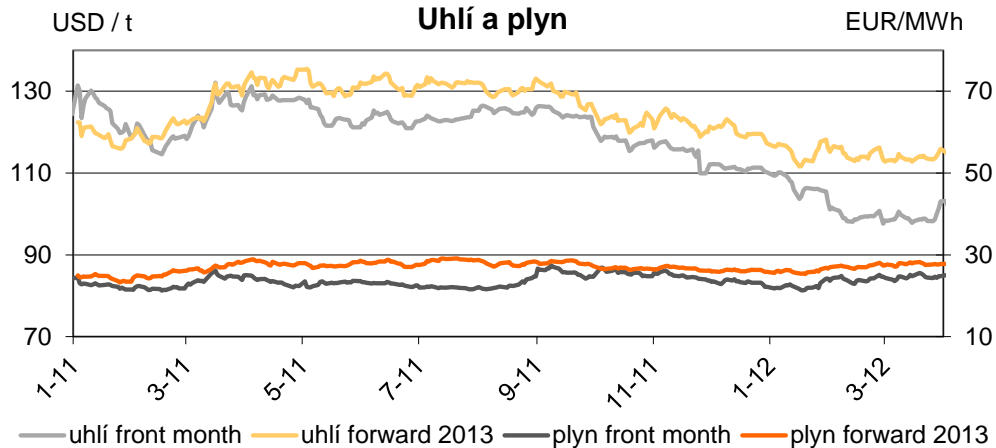
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn





INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU^{*)}

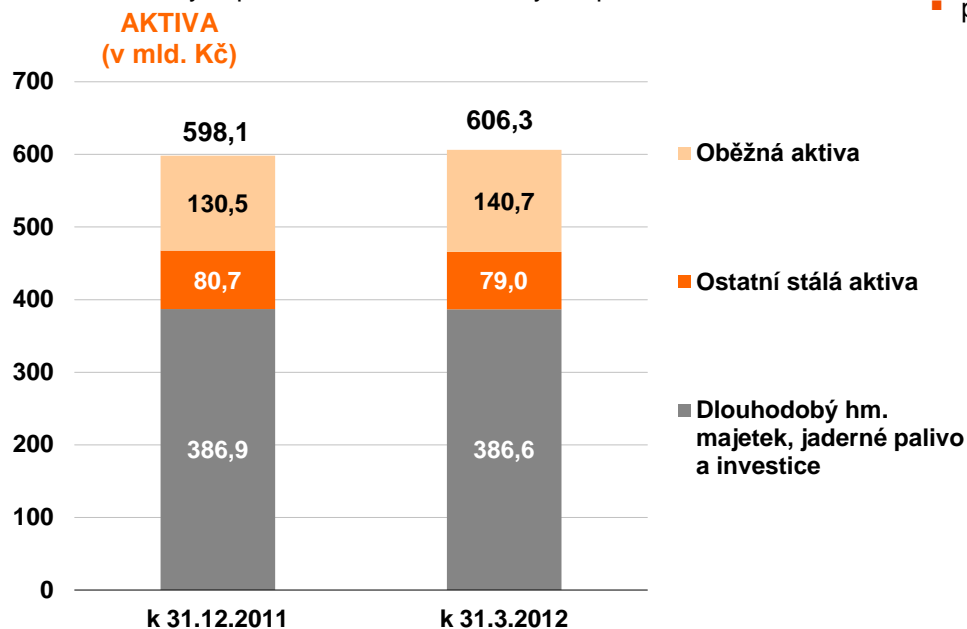
Investice do dlouhodobého majetku za 1 - 3/ 2012:	9,4 mld. Kč
Obnova zdrojů	5,1 mld. Kč Tušimice: v rámci obnovy elektrárny dokončeny zkoušky včetně certifikace a garančního testu na posledním bloku (č. 21). Převzetí do záručního provozu proběhlo dne 27. 4. 2012. Pruněrov II: Úřad Ústeckého kraje vydal nepravomocné stavební povolení dne 20. 4. 2012, termín zahájení výstavby je stanoven na září 2012. Ledvice nový zdroj: probíhají jednání s dodavatelem kotlové části o fixaci harmonogramu dokončení zdroje s termínem předání do záručního provozu ke dni 31. 12. 2014. Počerady paroplyn: realizace stavby probíhá dle plánovaného harmonogramu, zahájena montáž plynové turbíny a generátoru, první zapálení turbíny je plánováno na listopad 2012. Plánované uvedení do zkušebního provozu je červen 2013.
Jaderná energetika	1,3 mld. Kč Dukovany: zpracována studie proveditelnosti pro dva nové bloky, probíhá zajištění pozemků pro výstavbu. Temelín dostavba bloku 3 a 4: probíhá výběrové řízení na dodavatele, testuje se možnost výběru strategického partnera, probíhá veřejné projednávání dokumentace EIA.
FVE a VTE	0,5 mld. Kč Rumunsko: pokračuje výstavba větrného parku Cogevalac - vztyčeno 7 větrných turbín, pokračuje výstavba základů a kabeláže k dalším turbínám, zahájena rekonstrukce malé vodní elektrárny Reșița.
Distribuční sítě	2,0 mld. Kč Česká republika: 1,3 mld. Kč Rumunsko: 0,4 mld. Kč Bulharsko: 0,3 mld. Kč
Těžba	0,3 mld. Kč rekultivační práce v Dolech Nástup Tušimice, přemístění důlního pásového dopravníku Jižní svahy a výstavba 1. skryvkového řezu
Informační systémy	0,1 mld. Kč
Ostatní	0,1 mld. Kč



PŘEHLED AKTIV A PASIV

Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -0,3 mld. Kč
- snížení ostatních stálých aktiv -1,7 mld. Kč zejména snížením hodnoty půjčky do společnosti MOL vlivem přecenění opce a snížením dlouhodobých pohledávek z termínovaných operací

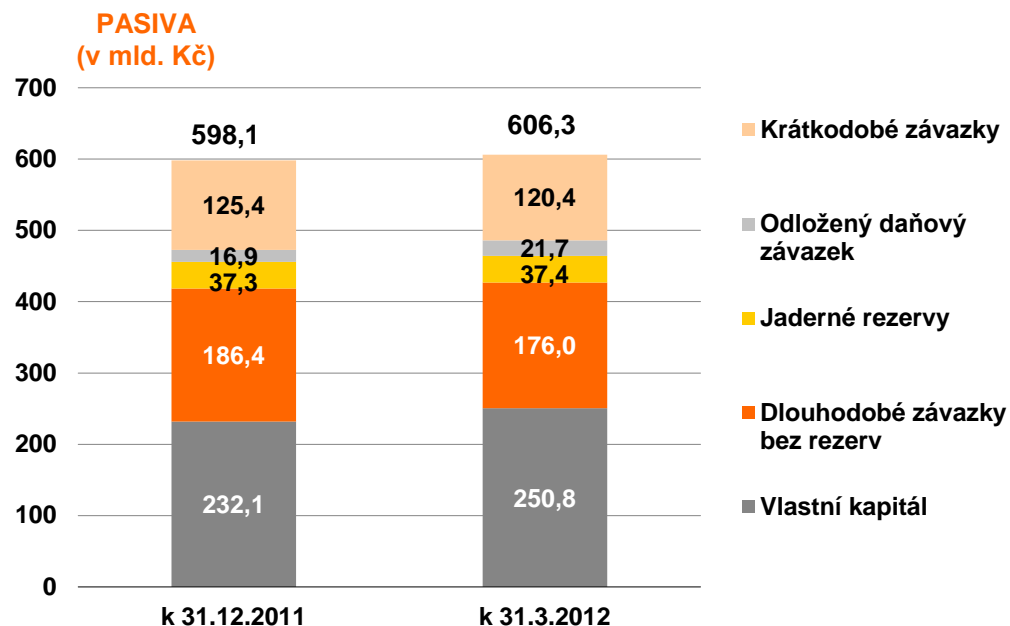


Oběžná aktiva:

- nárůst pohledávek z derivátových operací +7,2 mld. Kč (kompenzováno na straně pasiv)
- nárůst emisních povolenek přidělených, nakoupených ke spotřebě a barevných certifikátů +2,4 mld. Kč
- růst likvidních cenných papírů +1,5 mld. Kč
- pokles ostatní oběžná aktiva -0,8 mld. Kč
- ostatní -0,1 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu: čistý zisk +14,4 mld. Kč, ostatní úplný výsledek +4,3 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +4,8 mld. Kč - odlišná metodika výpočtu odložené daně (v průběhu roku zahrnuje i splatnou daň)
- pokles dlouhodobých závazků bankovními úvěry a emisemi dluhopisů -9,8 mld. Kč



Krátkodobé závazky:

- pokles závazků z obchodního styku -12,1 mld. Kč
- pokles krátkodobých bankovních úvěrů a krátkodobé části emitovaných dluhopisů -2,6 mld. Kč
- nárůst závazků z derivátů +4,2 mld. Kč (kompenzováno na straně aktiv)
- nárůst dohadných položek a časového rozlišení +5,9 mld. Kč
- ostatní závazky -0,4 mld. Kč



20 LET SKUPINY ČEZ V ČÍSLECH

6. května 2012 jsme oslavili 20. výročí vzniku ČEZ, a. s.

		1993	2011	Rozdíl	%
Celkový instalovaný výkon	GW	10,3	15,1	+4,8	+47%
Výroba elektrické energie (brutto)	TWh	46,4	69,2	+22,8	+49%
Počet koncových zákazníků *		12	9 300 000	+9 299 988	>1 mil %
Počet zaměstnanců	osob	13 723	31 420	+17 697	+129%
Výnosy	mld. Kč	48,6 **	209,8	+161,2	+332%
Čistý zisk	mld. Kč	7,3	40,8	+33,5	+460%
Aktiva	mld. Kč	97,2	598,1	+500,9	+515%
Tržní kapitalizace	mld. Kč	85,6	419,8	+334,2	+390%
Cena akcie	Kč	89 ***	786	697	+783%

*/ hrubý odhad počtu koncových zákazníků EE

**/ upraveno na strukturu současných provozních výnosů

***/ zahajovací cena k 29. 6. 1993 přepočtená dle současné nominální hodnoty akcie

Bilance elektřiny (GWh)

	I. čtvrtletí 2011	I. čtvrtletí 2012	+/-
Dodávka	17 393	17 425	+0%
Výroba	19 155	19 281	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 762	-1 856	+5%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 993	-11 936	-0%
Saldo velkoobchodu	-2 844	-2 632	-7%
Prodej na velkoobchodním trhu	-51 459	-56 962	+11%
Nákup na velkoobchodním trhu	48 615	54 330	+12%
Ztráty v sítích	-2 556	-2 857	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. čtvrtletí 2011	I. čtvrtletí 2012	+/-
Jádro	7 956	7 868	-1%
Uhlí	10 202	10 121	-1%
Voda	618	722	+17%
Biomasa	155	250	+61%
Slunce	22	24	+9%
Vítr	202	286	+42%
Zemní plyn	0	10	-
Celkem	19 155	19 281	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. čtvrtletí 2011	I. čtvrtletí 2012	+/-
Domácnosti	-5 076	-4 959	-2%
Podnikatelský maloobtěř	-2 459	-2 344	-5%
Velkoobtěřatelé	-4 458	-4 633	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 993	-11 936	-0%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-15 102	-14 929	-1%
---	----------------	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

I. čtvrtletí 2012	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	16 495	+2%	0	-	931	-26%	0	-	0	-	17 425	+0%
Výroba	18 295	+3%	0	-	987	-27%	0	-	0	-	19 281	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 800	+8%	0	-	-56	-44%	0	-	0	-	-1 856	+5%
Prodej koncovým zákazníkům	-122	+36%	-6 947	-1%	-4	-	-4 863	-1%	0	-	-11 936	-0%
Saldo velkoobchodu	-16 373	+2%	7 660	-1%	-927	-26%	7 007	+4%	0	-	-2 632	-7%
Prodej na velkoobchodním trhu	-63 018	+9%	-1 888	-8%	-927	-26%	-225	-10%	9 095	-6%	-56 962	+11%
Nákup na velkoobchodním trhu	46 645	+12%	9 548	-2%	0	-	7 232	+4%	-9 095	-6%	54 330	+12%
Ztráty v sítích	0	-	-713	-0%	0	-	-2 144	+16%	0	-	-2 857	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. čtvrtletí 2012	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	7 868	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	7 868	-1%
Uhlí	9 424	+4%	0	-	697	-40%	0	-	0	-	10 121	-1%
Voda	715	+16%	0	-	7	-	0	-	0	-	722	+17%
Biomasa	250	+61%	0	-	0	-	0	-	0	-	250	+61%
Slunce	24	+9%	0	-	0	-	0	-	0	-	24	+9%
Vítr	4	+100%	0	-	283	+42%	0	-	0	-	286	+42%
Zemní plyn	10	-	0	-	0	-	0	-	0	-	10	-
Celkem	18 295	+3%	0	-	987	-27%	0	-	0	-	19 281	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. čtvrtletí 2012	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	-2 635	-2%	0	-	-2 323	-3%	0	-	-4 959	-2%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-1 027	-13%	0	-	-1 317	+3%	0	-	-2 344	-5%
Velkoobchodní odběratelé	-122	+36%	-3 285	+4%	-4	-	-1 223	+0%	0	-	-4 633	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-122	+36%	-6 947	-1%	-4	-	-4 863	-1%	0	-	-11 936	-0%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-9 282	+1%	0	-	-5 647	-4%	0	-	-14 929	-1%
---	----------	---	---------------	------------	----------	---	---------------	------------	----------	---	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

I. čtvrtletí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Dodávka	15 886	+2%	609	+9%	0	-	645	-39%	287	+44%	0	-	0	-	17 425
Výroba	17 597	+3%	698	+9%	0	-	697	-40%	290	+46%	0	-	0	-	19 281	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 711	+8%	-89	+5%	0	-	-52	-48%	-3	-	0	-	0	-	-1 856	+5%
Prodej koncovým zákazníkům	-6 282	-3%	-58	+115%	-728	+24%	-3 101	+7%	-906	+9%	-861	-25%	0	-	-11 936	-0%
Saldo velkoobchodu	-8 891	+6%	-551	+4%	728	+24%	3 009	+26%	1 060	-4%	2 011	+2%	0	-	-2 632	-7%
Prodej na velkoobchodním trhu	-55 580	+11%	-638	+2%	-1 163	-7%	-712	-34%	-439	+1%	0	-	1 570	-17%	-56 962	+11%
Nákup na velkoobchodním trhu	46 689	+12%	87	-10%	1 891	+3%	3 721	+7%	1 499	-3%	2 011	+2%	-1 570	-17%	54 330	+12%
Ztráty v sítích	-713	-0%	0	-	0	-	-553	+1%	-441	-8%	-1 150	+41%	0	-	-2 857	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. čtvrtletí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Jádro	7 868	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	7 868
Uhlí	8 861	+5%	564	-3%	0	-	697	-40%	0	-	0	-	0	-	10 121	-1%
Voda	713	+16%	2	+100%	0	-	0	-	7	-	0	-	0	-	722	+17%
Biomasa	118	+27%	132	+113%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	250	+61%
Slunce	24	+9%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	24	+9%
Vítr	3	+50%	0	-	0	-	0	-	283	+42%	0	-	0	-	286	+42%
Zemní plyn	10	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	10	-
Celkem	17 597	+3%	698	+9%	0	-	697	-40%	290	+46%	0	-	0	-	19 281	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. čtvrtletí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Domácnosti	-2 610	-3%	0	-	-25	-	-1 416	+7%	-456	+7%	-451	-30%	0	-	-4 959
Podnikatelský maloobchod	-1 025	-14%	0	-	-2	-	-881	+5%	-265	+4%	-171	-6%	0	-	-2 344	-5%
Velkoobchodní	-2 647	+1%	-58	+115%	-701	+20%	-804	+8%	-185	+27%	-238	-27%	0	-	-4 633	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-6 282	-3%	-58	+115%	-728	+24%	-3 101	+7%	-906	+10%	-860	-25%	0	-	-11 936	-0%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-9 282	+1%	0	-	0	-	-2 870	+5%	-1 916	-0%	-860	-30%	0	-	-14 929	-1%