



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2013

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

(ČTVRTLETNÍ ZPRÁVA PODLE PAR. 119A, ODS. 4, ZÁKONA O PODNIKÁNÍ NA KAPITÁLOVÉM TRHU)

Praha, 13. srpna 2013



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

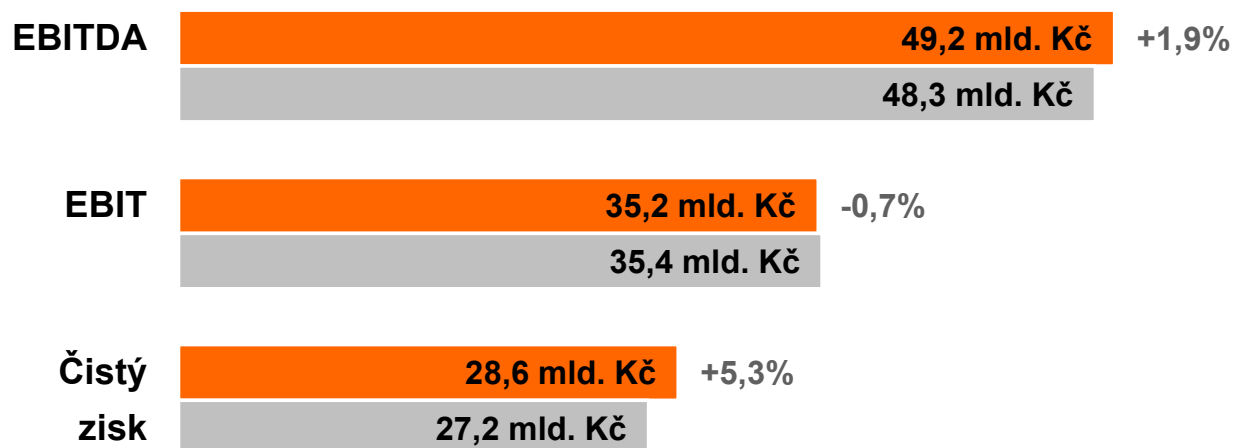
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2013



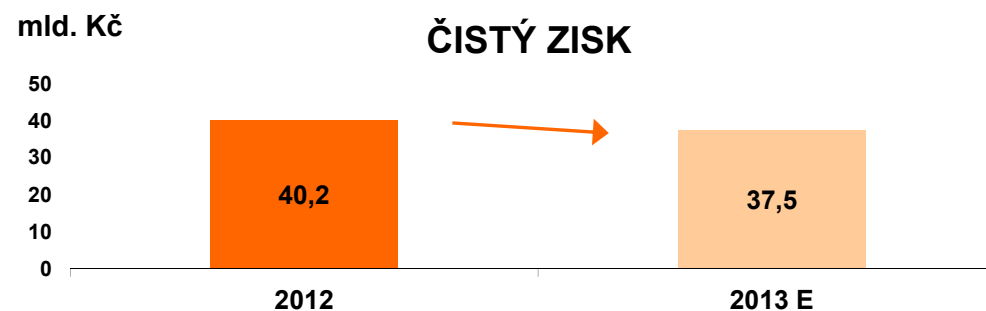
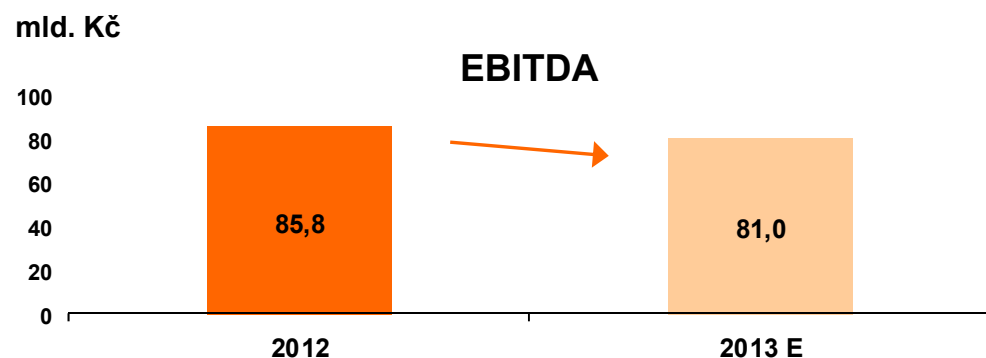
- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **49,2 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **35,2 mld. Kč**
- čistý zisk **28,6 mld. Kč**

Srovnání výsledků I. pololetí 2013 s I. pololetím 2012



OČEKÁVÁNÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2013 NEMĚNÍME

EBITDA 81 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK 37,5 MLD. KČ



Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- nižší přiděl emisních povolenek pro výrobu
- nejistota budoucnosti EU ETS
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě

Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- ukončení působení v Albánii
- korekční faktory na distribuci v ČR
- plná výroba větrných farem v Rumunsku
- obchodování s povolenkami (CER brána)

Vybraná rizika predikce:

- opravné položky k dlouhodobým aktivům v důsledku trendu klesajících cen elektřiny, vývoje ekonomiky a regulace energetiky v Evropě

ČESKÁ REPUBLIKA

JADERNÁ ELEKTRÁRNA TEMELÍN



Výstavba bloků ETE 3, 4

Výběr EPC dodavatele intenzivně pokračuje

- detailní jednání s oběma uchazeči se konala na konci července, další budou v září a říjnu 2013
- Úřad pro ochranu hospodářské soutěže ČR zamítl rozklad společnosti Areva proti vyloučení z tendru

Termín finálního rozhodnutí o tak zásadní investici bude stanoven až po naplnění těchto základních předpokladů:

- bude potvrzen soulad s finální schválenou státní energetickou koncepcí České republiky
- budou zajištěny základní podmínky návratnosti investovaných prostředků

Rozhodnutí o podpisu EPC kontraktu bude proto proti původnímu termínu přijato s odkladem.

Provoz bloků ETE 1, 2

- na prvním bloku elektrárny začala 12. 7. pravidelná odstávka; v souladu s cílem postupného zvyšování využití techniky a výkonových rezerv při maximálním důrazu na bezpečnost dojde v rámci odstávky k dokončení navýšení účinnosti
- po skončení odstávky by měl blok pracovat o výkonu 1 050 MW, tj. o cca 40 MW více než dosud



EVROPSKÁ KOMISE POSVĚTILA PRODEJ CHVALETIC



Odkládací podmínky pro převod Elektrárny Chvaletice byly naplněny

- ČEZ obdržel 1. 8. 2013 dopis od Evropské komise, ve kterém schvaluje prodej Elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná
- tím byla naplněna druhá a zároveň poslední odkládací podmínka pro vypořádání prodeje
- převod společnosti Elektrárna Chvaletice, a.s. novému vlastníkovi proběhne dne 2. 9. 2013
- prodejní cena činí 4,12 miliardy Kč a ČEZ k tomu navíc každoročně získá ještě 90 % z tržní ceny emisních povolenek přidělovaných Elektrárně Chvaletice
- tímto bude také definitivně ukončeno šetření Evropské komise společnosti ČEZ formou tzv. narovnání, v rámci kterého se ČEZ zavázal prodat jednu ze svých uhelných elektráren

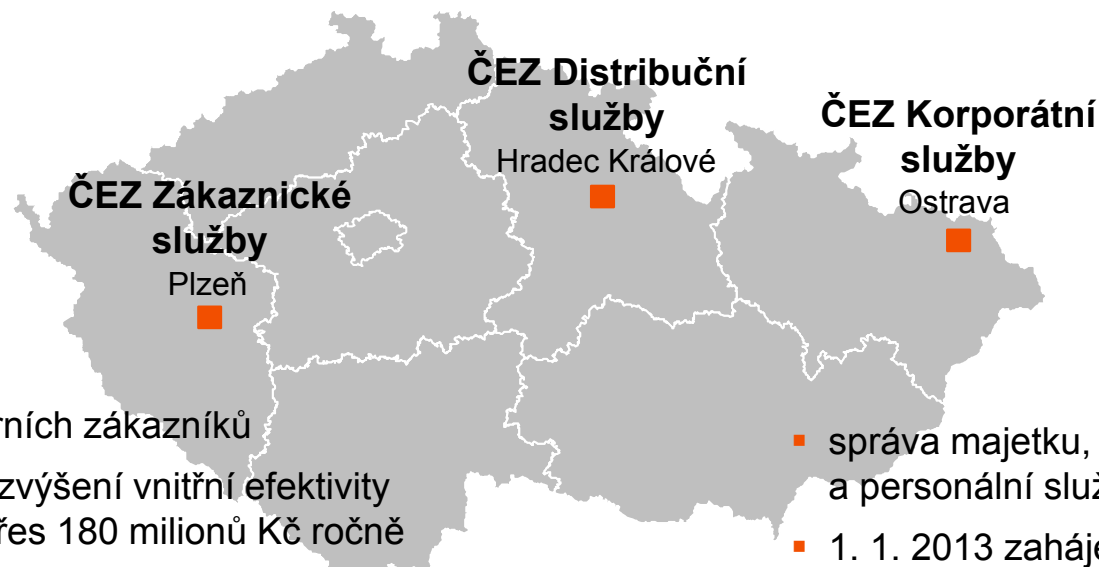


CENTRA SDÍLENÝCH SLUŽEB

DAŘÍ SE NÁM REALIZOVAT PLÁNOVANÉ ÚSPORY A ZJEDNODUŠOVAT SYSTÉM PODPŮRNÝCH SLUŽEB V ČR



- poskytování síťových služeb
- 1. 7. 2013 společnost ČEZ Distribuční služby fúzovala s ČEZ Měření
- přínos více než 190 milionů Kč ročně



- obsluha externích zákazníků
- zaměření na zvýšení vnitřní efektivity s přínosem přes 180 milionů Kč ročně
- 60 % přínosů realizováno již v roce 2013
- správa majetku, účetnictví a personální služby
- 1. 1. 2013 zahájení činnosti
- přínos více než 170 milionů Kč ročně

Celkový přínos přesahuje 0,5 mld. Kč ročně.



Severočeské doly řádně plní zákonné a regulatorní požadavky a obdržely další povolení k těžbě

- v květnu nabylo právní moci nové Povolení hornické činnosti pro Doly Nástup Tušimice do roku 2029. Zásoby uhlí v tomto dole k 1. 1. 2013 byly ve výši 461 mil. tun, což je dostatečné pro dobu životnosti modernizovaných elektráren Tušimice a Prunéřov.
- v červnu skončila Generální prověrka Českého báňského úřadu na lokalitě Doly Nástup Tušimice. Tato komplexní kontrola jednoznačně potvrdila bezpečnou a odborně vedenou hornickou činnost.

Dokončen projekt Jednotného dispečerského systému pro celé území ČEZ Distribuce

- nahradil 5 rozdílných systémů řízení distribuční sítě; klíčovými výhodami jsou jednotná data, jeden dispečerský řídicí systém pro celé území ČEZ Distribuce a nepřetržitá aktualizace, synchronizace i nezbytné zálohování dat
- systém umožňuje další optimalizaci řízení distribuční sítě a kooperaci mezi regiony včetně kompletního převzetí řízení v případě výpadků či živelných pohrom

Pokračuje výstavba a obnova výrobního portfolia

- 1. 7. úspěšně ukončena tlaková zkouška kotle nového 660MW zdroje v Elektrárně Ledvice
- 4. 7. zprovozněna a prvně vyzkoušena parní turbína paroplynového cyklu v Počeradech včetně následného komplexního vyzkoušení celé elektrárny. Zahájení provozu se očekává do konce roku 2013.

Elektrárna Dětmorovice zůstává v portfoliu ČEZ

- společnost Gascontrol, se kterou ČEZ vedl jednání v závěrečné fázi prodeje, odstoupila z tendru



Bulharsko

- 29. 7. 2013 upravil regulátor metodologii stanovení ceny a vydal odložené rozhodnutí o tarifech platné od 1. 8. 2013
- rozhodnutí sice plošně snižuje koncové ceny elektřiny, ale tento pokles je rozložen mezi všechny účastníky trhu a v případě férové kompenzace výkupu produkce energie z obnovitelných zdrojů bude mít na bulharské společnosti ČEZ neutrální dopad
- ve věci řízení o odebrání licence zahájeném 19. 2. 2013 ještě nepadl žádný závěr. Dosud však nebyly shledány závažnější nedostatky, které by k tomu mohly zavdat důvod.

Rumunsko

- 4. 6. 2013 vláda schválila vyhlášku o podpoře obnovitelných zdrojů, která znamená pro větrné farmy odložení obchodovatelnosti jednoho ze dvou přidělovaných zelených certifikátů do roku 2018
- K 1. 7. vyhlásil rumunský regulační úřad snížení průměrné koncové ceny o 1,3 % pro všechny skupiny zákazníků s regulovaným tarifem; je však očekávána kompenzace dopadu na straně nákupních cen elektřiny

Albánie

- 16. 5. 2013 ČEZ oficiálně zahájil arbitráž proti albánskému státu u mezinárodního rozhodčího tribunálu dle Smlouvy o energetické chartě



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013
Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

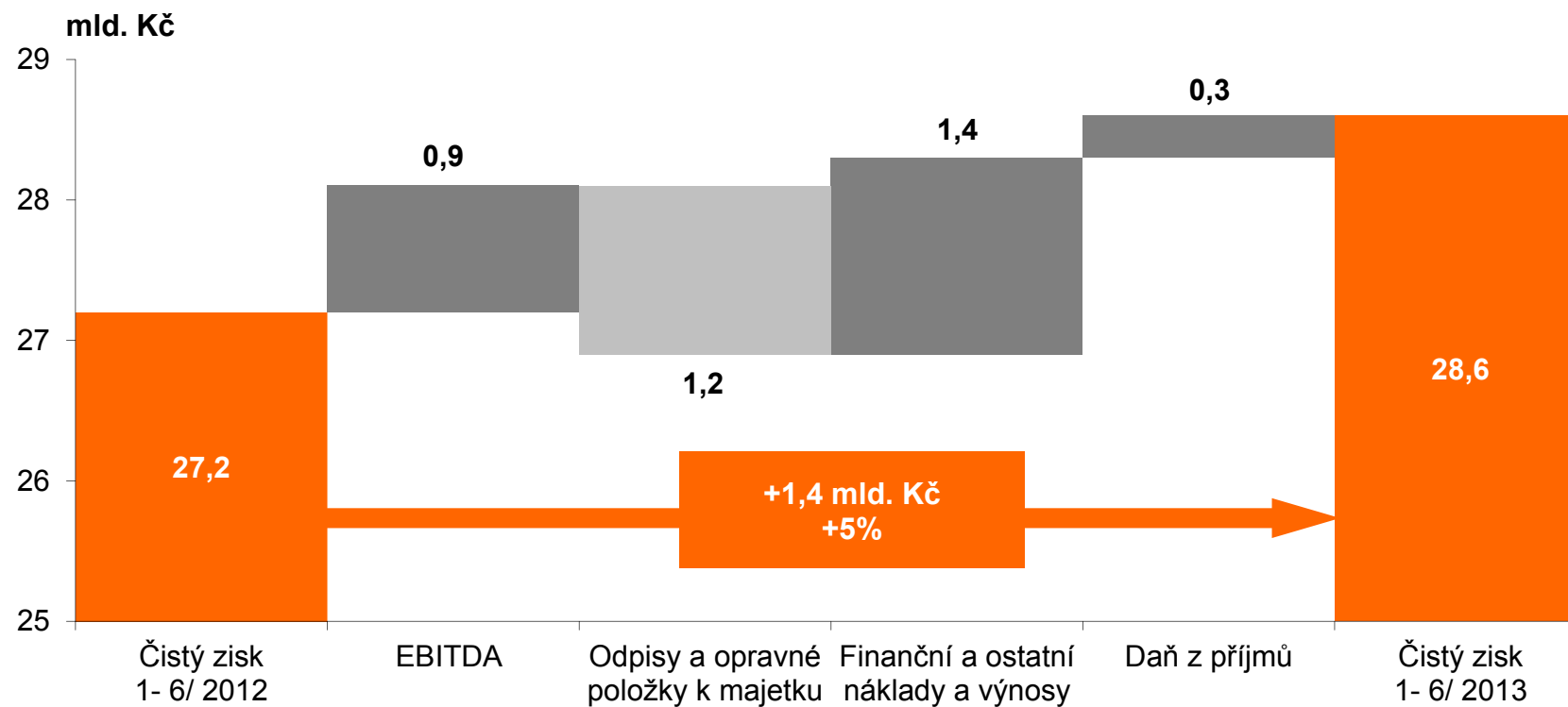


(mld. Kč)	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	113,0	113,1	+0,1	+0%
EBITDA	48,3	49,2	+0,9	+2%
Čistý zisk	27,2	28,6	+1,4	+5%
Provozní CF	28,3	29,5	+1,2	+4%
CAPEX	22,9	19,0	-3,9	-17%
Čistý dluh *	143,1	149,5	6,4	+4%

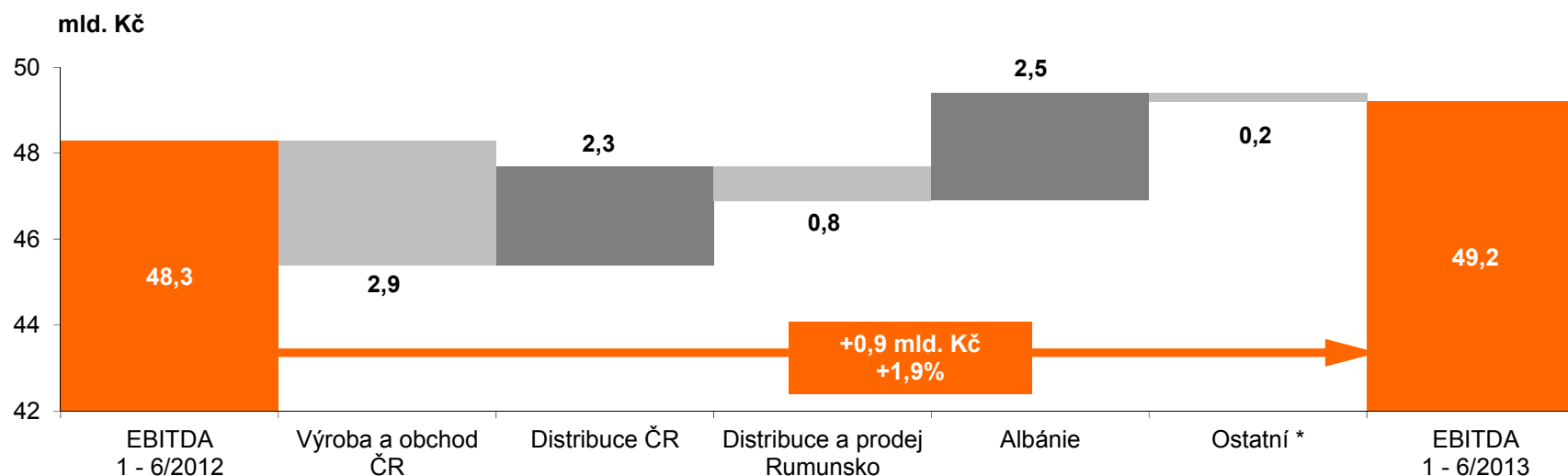
		1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *	GW	15,7	15,8	+0,1	+1%
Výroba elektřiny	TWh	35,7	34,3	-1,4	-4%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	27,1	24,6	-2,5	-9%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	21,5	18,7	-2,8	-13%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,0	3,3	+0,3	+10%
Prodej tepla	tis. TJ	8,9	14,9	+6,0	+68%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	31,5	27,0	-4,5	-14%

Finanční hodnoty za rok 2012 uvedené v celé prezentaci reflektují metodickou změnu vykazování Prodeje a opravných položek k dlouhodobému majetku, goodwillu a Finančních a ostatních nákladů a výnosů, a dále běžná přepočtení minulých období v souladu s IFRS.

VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU



HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Výroba a obchod ČR (-2,9 mld. Kč)

- zejména vliv poklesu realizační ceny elektřiny a snížení výroby (-3,7 mld. Kč)
- Energotrans (+0,8 mld. Kč) - vliv začlenění společnosti do Skupiny ČEZ (28. 6. 2012)

Distribuce ČR (+2,3 mld. Kč)

- zejména vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (+1,7 mld. Kč), vyšší tržby za rezervovanou kapacitu (+0,5 mld. Kč)

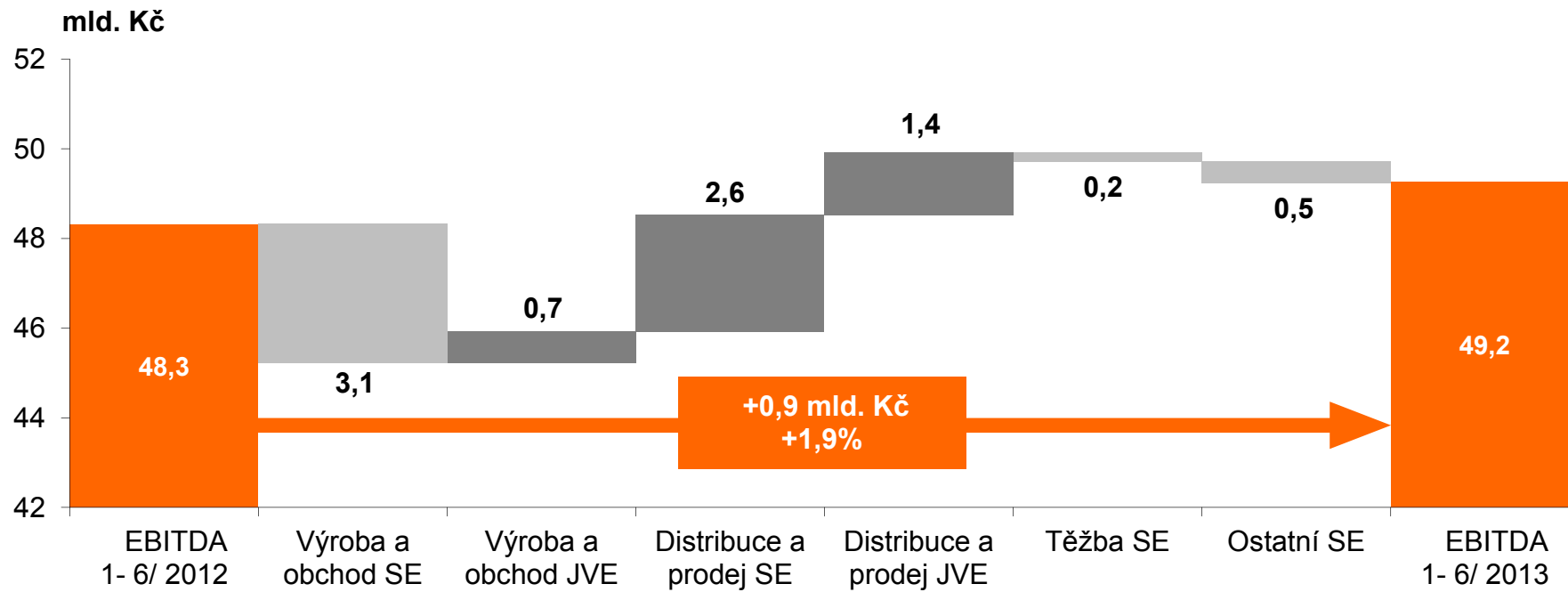
Distribuce a prodej Rumunsko (-0,8 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,4 mld. Kč)

Albánie (+2,5 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Česká republika	31,7	28,8	-2,9	-11%
Polsko	0,7	0,5	-0,2	-39%
Celkem EBITDA	32,4	29,3	-3,1	-10%

Česká republika (-2,9 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny elektřiny a nižší výroba elektřiny v uhelných elektrárnách ČEZ* (-3,9 mld. Kč)
- pozitivní vliv obchodů s emisními povolenkami (včetně využití části CER brány) a ostatní vlivy ČEZ* (+0,2 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ k 28. 6. 2012 (+0,8 mld. Kč)

Polsko (-0,2 mld. Kč)

- nižší výnosy z barevných certifikátů vlivem snížení jejich tržní ceny

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunsko	1,3	1,9	+0,6	+41%
Celkem EBITDA	1,3	2,0	+0,7	+54%

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší tržby z disponibility z důvodu meziročně nižší aktivace studené rezervy
- mírné zvýšení regulovaných prodejních cen od 1. 7. 2012

Rumunsko (+0,6 mld. Kč)

- vyšší výroba (+0,2 TWh) z důvodu meziročního růstu instalovaného výkonu větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac
- přínosy zahájení přidělování 2. zeleného certifikátu na výrobu Cogeaalac ve IV. čtvrtletí 2012 byly částečně eliminovány nižší tržní cenou zelených certifikátů s negativním dopadem na tržby z obou farem větrných elektráren

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Distribuce	5,8	8,1	+2,3	+39%
Prodej	2,3	2,6	+0,3	+12%
Celkem EBITDA	8,1	10,7	+2,6	+32%

Distribuce (+2,3 mld. Kč)

- vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (v návaznosti na změnu legislativy) od 1. 1. 2013 a vliv korekčních faktorů OZE z předchozích let (+1,7 mld. Kč)
- vliv vyšších tržeb za rezervovanou kapacitu (+0,5 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,1 mld. Kč)

Prodej (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z prodeje plynu z důvodu růstu počtu zákazníků a objemu dodávek pro hromadně obsluhované zákazníky (+0,2 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny (+0,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Rumunsko	1,7	0,9	-0,8	-50%
Bulharsko	0,7	0,4	-0,3	-44%
Albánie	-2,3	0,2	+2,5	-
Celkem EBITDA	0,1	1,5	+1,4	>200%

Rumunsko (-0,8 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,4 mld. Kč)

Bulharsko (-0,3 mld. Kč)

- vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, které nebyly v I. pololetí 2013 kompenzovány v cenách konečným spotřebitelům (-0,2 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám zejména vůči státní energetické společnosti NEK EAD (-0,1 mld. Kč)

Albánie (+2,5 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013

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



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Těžba SE	3,0	2,8	-0,2	-6%
Ostatní SE	3,3	2,8	-0,5	-16%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	-21%

Těžba střední Evropa (-0,2 mld. Kč)

- snížení dodávek uhlí a průmyslových směsí pro ČEZ, a. s., bylo částečně kompenzováno vyššími dodávkami pro společnost Energotrans

Ostatní SE (-0,5 mld. Kč)

- vliv nižších dodávek dceřiných společností do Skupiny ČEZ - Severočeské doly (-0,2 mld. Kč) a ŠKODA PRAHA Invest (-0,1 mld. Kč)
- ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména pokles marže ČEZ ICT Services

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
EBITDA	48,3	49,2	+0,9	+2%
Odpisy a opravné položky k majetku	-12,9	-14,1	-1,2	-9%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-2,0	-0,6	+1,4	+69%
Úrokové náklady a výnosy	-1,0	-1,5	-0,5	-55%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,0	-0,9	+0,1	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	1,1	2,1	+1,0	+95%
Ostatní náklady a výnosy	-1,1	-0,3	+0,8	+76%
Daň z příjmů	-6,2	-5,9	+0,3	+4%
Čistý zisk	27,2	28,6	+1,4	+5%

Odpisy a opravné položky k majetku (-1,2 mld. Kč)

- především nárůst odpisů v důsledku uvedení investic do dlouhodobého majetku, zejména v ČR

Úrokové náklady a výnosy (-0,5 mld. Kč)

- nárůst nákladových úroků zejména z důvodu vyššího objemu emitovaných dluhopisů a oslabení kurzu CZK/EUR

Výnosy a náklady z majetkových podílů (+1,0 mld. Kč)

- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (+1,8 mld. Kč)
- pokles zisku tureckých společností především vlivem kurzových rozdílů z USD úvěrů (-0,7 mld. Kč), ostatní (-0,1 mld. Kč)

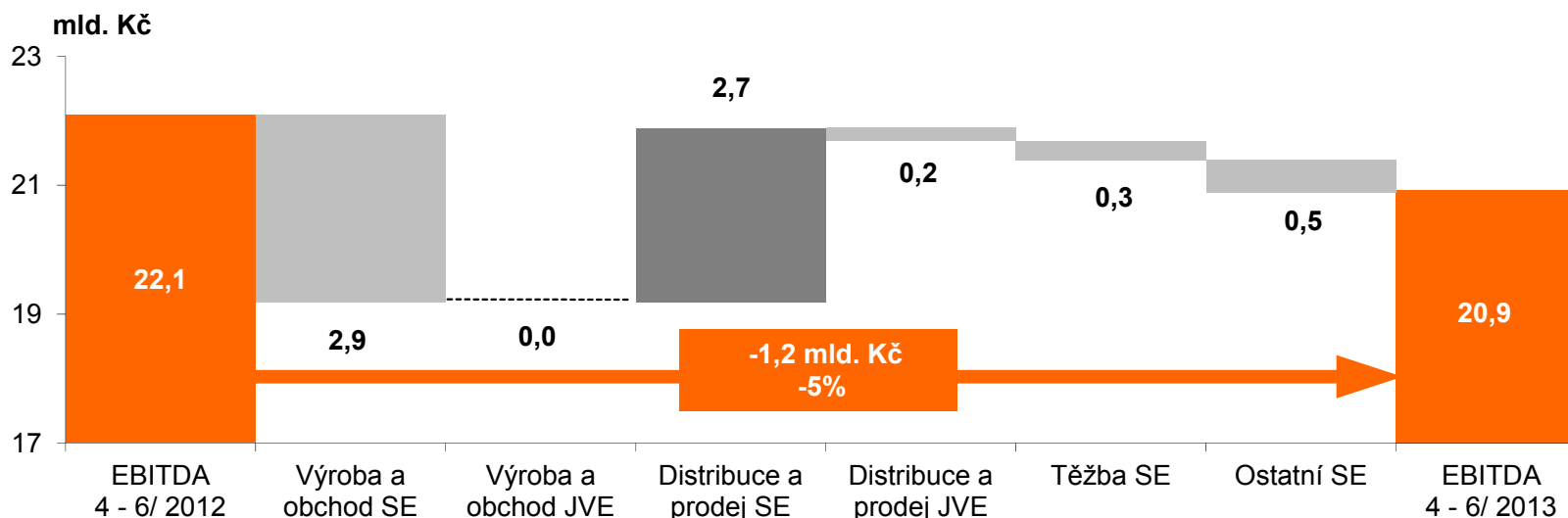
Ostatní náklady a výnosy (+0,8 mld. Kč)

- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+0,5 mld. Kč)
- meziočnní rozdíl přecenění opce MOL (-0,4 mld. Kč)
- ostatní (+0,7 mld. Kč) zejména finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty

Daň z příjmů (+0,3 mld. Kč)

- meziočnně nižší daň vlivem daňově neuznatelných nákladů a výnosů, vliv vyřazení CEZ Shpërndarje

VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-1,2 mld. Kč):

Výroba a obchod SE (-2,9 mld. Kč): pokles realizační ceny elektřiny včetně vlivu kurzu CZK/EUR (-1,7 mld. Kč), snížení objemu výroby (-0,8 mld. Kč), tvorba rezervy na povolenky (-0,9 mld. Kč), začlenění Energotrans do Skupiny ČEZ (+0,2 mld. Kč), ostatní (+0,3 mld. Kč)

Distribuce a prodej SE (+2,7 mld. Kč): vyšší hrubá marže distribuce (+2,6 mld. Kč) zejména v oblasti OZE vlivem korekčních faktorů z předchozích let a vlivem převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE +2,3 mld. Kč

Distribuce a prodej JVE (-0,2 mld. Kč): Albánie (+0,7 mld. Kč); Rumunsko (-0,7 mld. Kč) úhrada pohledávek rumunskými drahami ve 2012; ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů v Bulharsku

Těžba SE (-0,3 mld. Kč): nižší tržby a marže z prodeje uhlí vlivem nižší poptávky ze strany ČEZ

Ostatní SE (-0,5 mld. Kč): vliv nižších dodávek dceřiných společností do Skupiny ČEZ (-0,3 mld. Kč) zejména dceřiné společnosti SD; ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména vlivem poklesu marže ČEZ ICT Services

VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2012	4 - 6/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	52,2	53,1	+0,9	+2%
Provozní náklady bez odpisů	-30,1	-32,2	-2,1	-7%
EBITDA	22,1	20,9	-1,2	-5%
Odpisy a opravné položky k majetku	-6,5	-7,1	-0,6	-9%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-0,2	-0,8	-0,6	>200%
Daň z příjmů	-2,6	-2,2	+0,4	+15%
Čistý zisk	12,8	10,8	-2,0	-16%

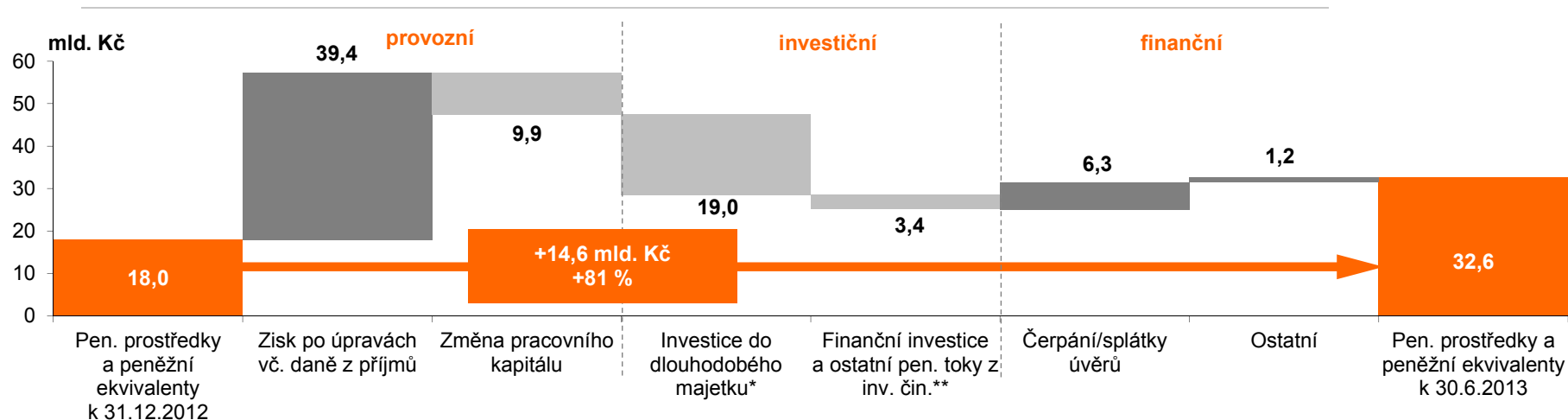
Odpisy a opravné položky k majetku (-0,6 mld. Kč):

- vyšší odpisy v důsledku akvizic, uvedení elektráren v ČR do majetku a investic do technologických zařízení

Finanční a ostatní náklady a výnosy (-0,6 mld. Kč):

- nižší zisk společností v Turecku (-0,7 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými ztrátami z přecenění úvěrů
- saldo nákladových a výnosových úroků (-0,3 mld. Kč) - vyšší objem emitovaných dluhopisů, vliv oslabení kurzu CZK/EUR
- finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty (+0,4 mld. Kč)

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+29,5 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+39,4 mld. Kč): zisk před zdaněním (+34,5 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-4,9 mld. Kč), saldo úroků (-1,8 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+15,6 mld. Kč), vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku (-1,8 mld. Kč), ostatní (-2,2 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (-9,9 mld. Kč): nárůst salda závazků a pohledávek včetně záloh a časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (-6,9 mld. Kč); nárůst likvidních cenných papírů (-6,5 mld. Kč); pokles stavu zásob emisních povolenek, fosilních paliv a materiálu (+3,5 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-22,4 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-19,0 mld. Kč) – viz detail v příloze; závazky z pořízení stálých aktiv (-1,3 mld. Kč)
- ostatní (-2,1 mld. Kč): zejména přírůstky dlouhodobého finančního majetku a investice do dceřiných a přidružených společností

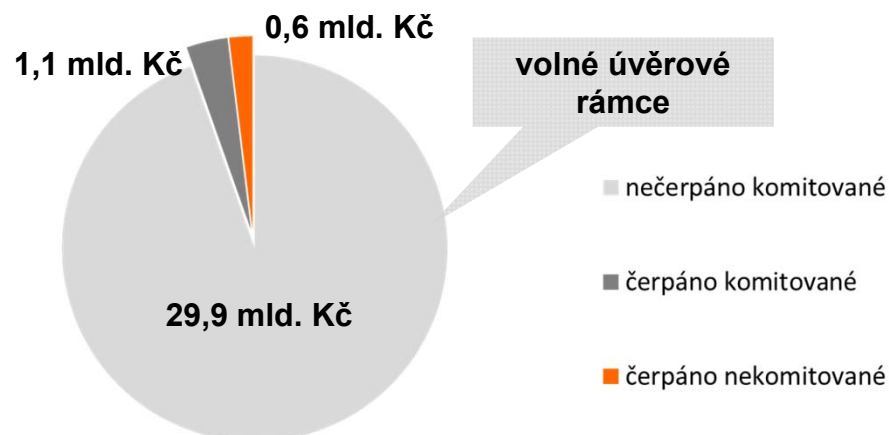
Peněžní toky z finanční činnosti včetně kurzových rozdílů (+7,5 mld. Kč)

- saldo čerpání/splátek úvěrů a půjček (+6,3 mld. Kč)
- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; ostatní (-0,1 mld. Kč)

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

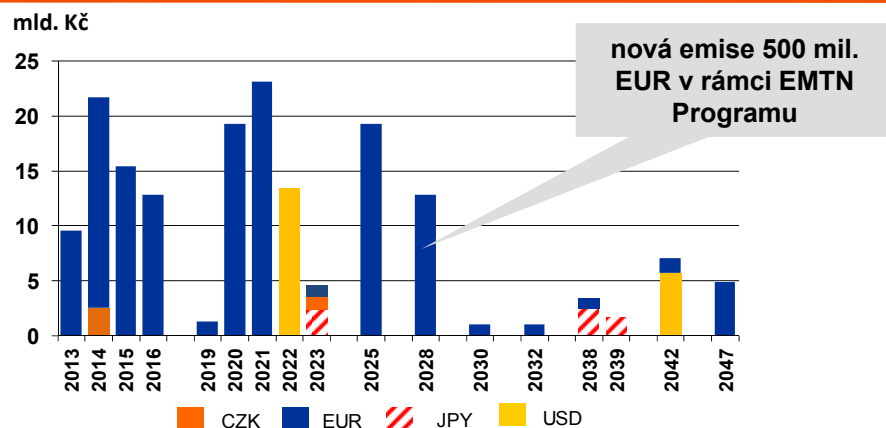


Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2013)



- 52,5 mld. Kč hotovosti a vysoce likvidních aktiv (před výplatou schválené dividendy ve výši 21,4 mld. Kč, jejichž výplata byla zahájena 1. 8. 2013)
- Skupina ČEZ má přístup k 31 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 6. 2013 bylo čerpáno pouze 1,1 mld. Kč
- v květnu 2013 podepsán v rámci domácího dluhopisového programu s další zahraniční bankou upisovací závazek ve výši 80 mil. EUR
- v červnu 2013 vydána 15-letá emise dluhopisů o objemu 500 mil. EUR a s kupónem 3 %

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2013)





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013
Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance



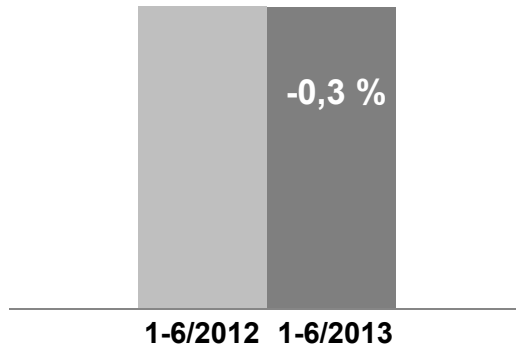
Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESÁ



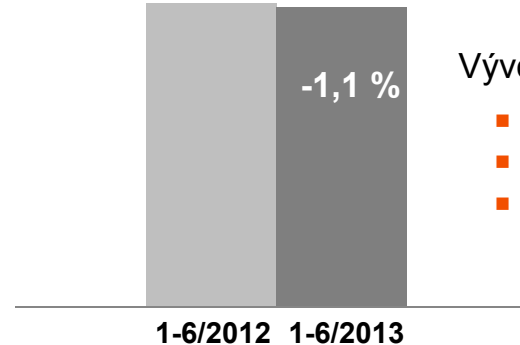
Spotřeba v ČR*

TWh 30,16 30,08



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

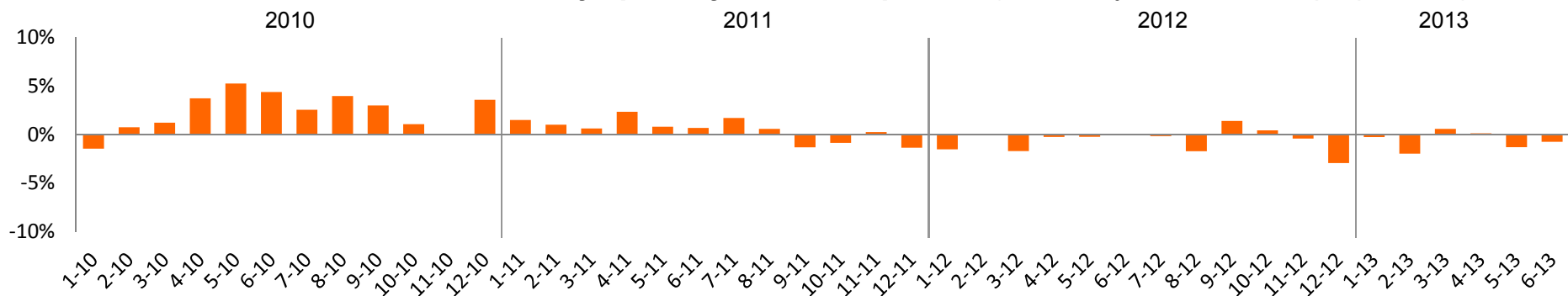
TWh 30,02 29,68



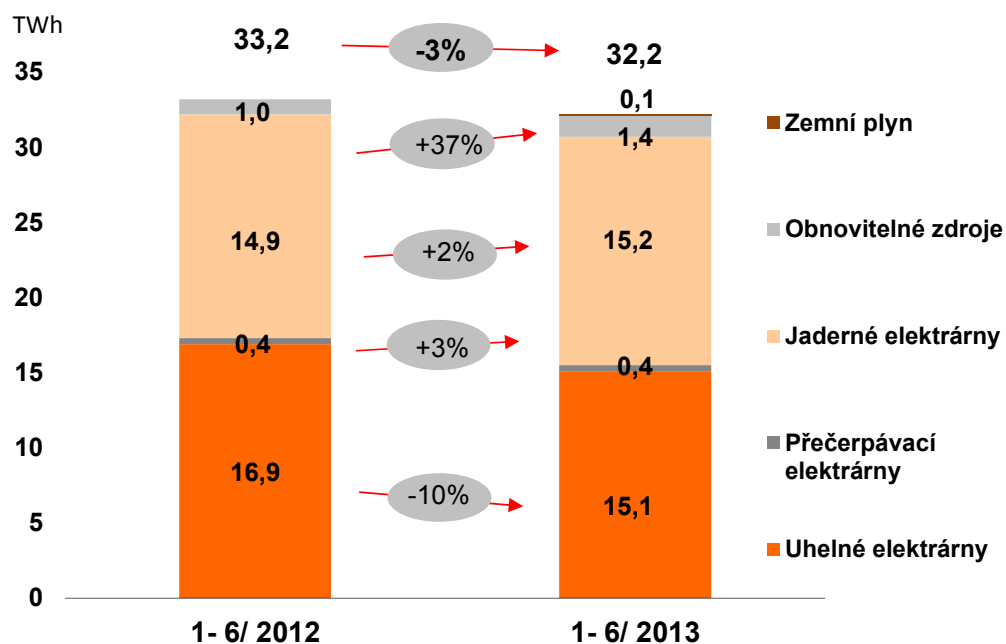
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:*

- -2,6 % velkoobdávatelé
- +2,7 % domácnosti
- +2,0 % podnikatelé (MOP)

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



ČR – SPOLEHLIVÝ PROVOZ JADERNÝCH ZDROJŮ ČÁSTEČNĚ KOMPENZUJE NIŽŠÍ VÝROBU Z UHELNÝCH

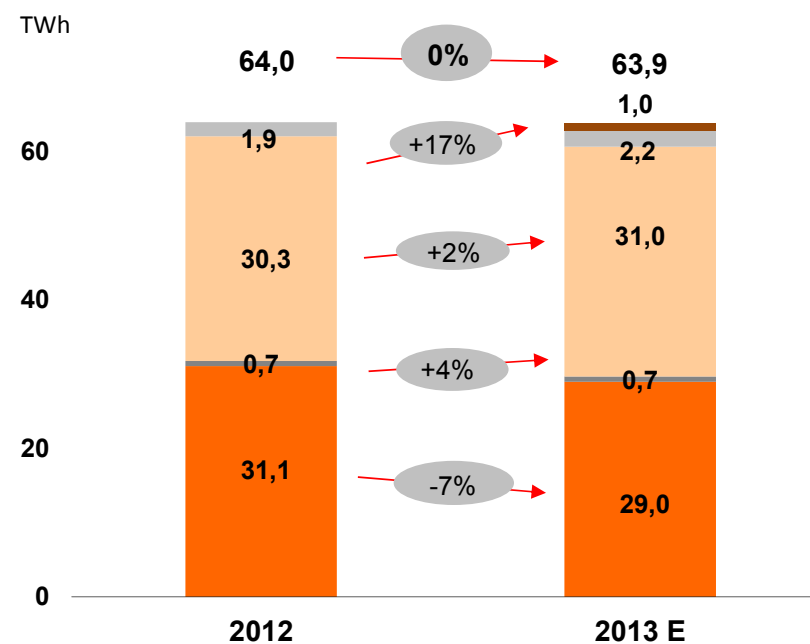


Jaderné elektrárny (+2 %)

+ kratší odstávky a navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

Uhelné elektrárny (-10 %)

- vliv zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Prunéřov II od 1. 9. 2012
- omezené dodávky paliva a nižší nasazení zdrojů



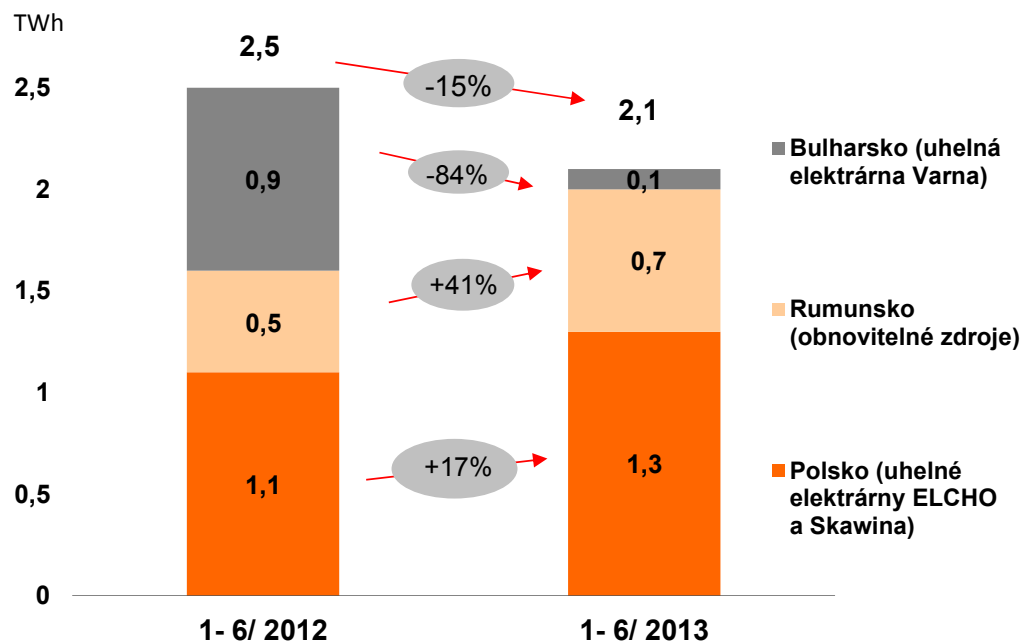
Jaderné elektrárny (+2 %)

+ kratší odstávky Jaderné elektrárny Dukovany
+ navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Temelín

Uhelné elektrárny (-7 %)

- nižší dodávky paliva a nasazení zdrojů
- celoroční komplexní obnova tří bloků Elektrárny Prunéřov II

ZAHRANIČÍ – OMEZENOU VÝROBU V BULHARSKU ČÁSTEČNĚ KOMPENZUJE RŮST V RUMUNSKU A POLSKU



Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-84 %)

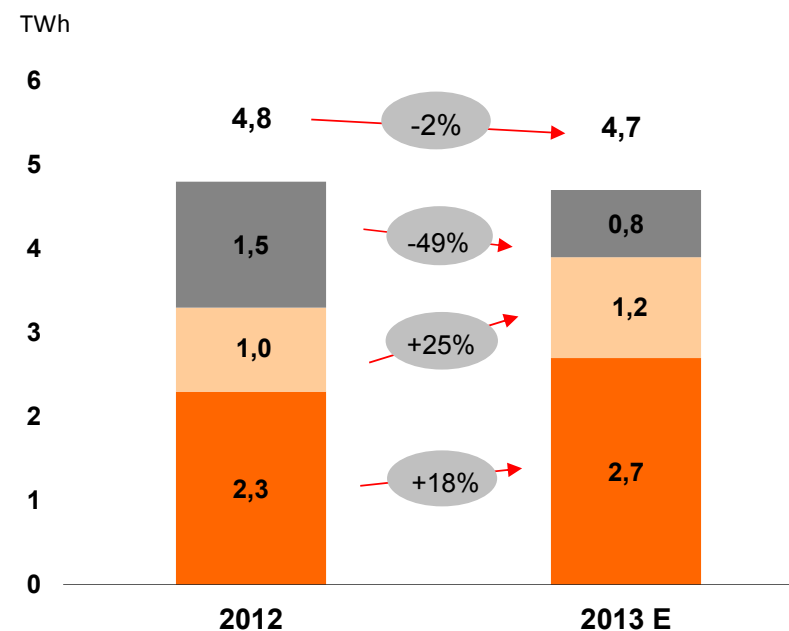
- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, zejména nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

Rumunsko OZE (+41 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+17 %)

+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu dosažení výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti 2012



Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-49 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, zejména nižší aktivace studené rezervy

Rumunsko OZE (+25 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+18 %)

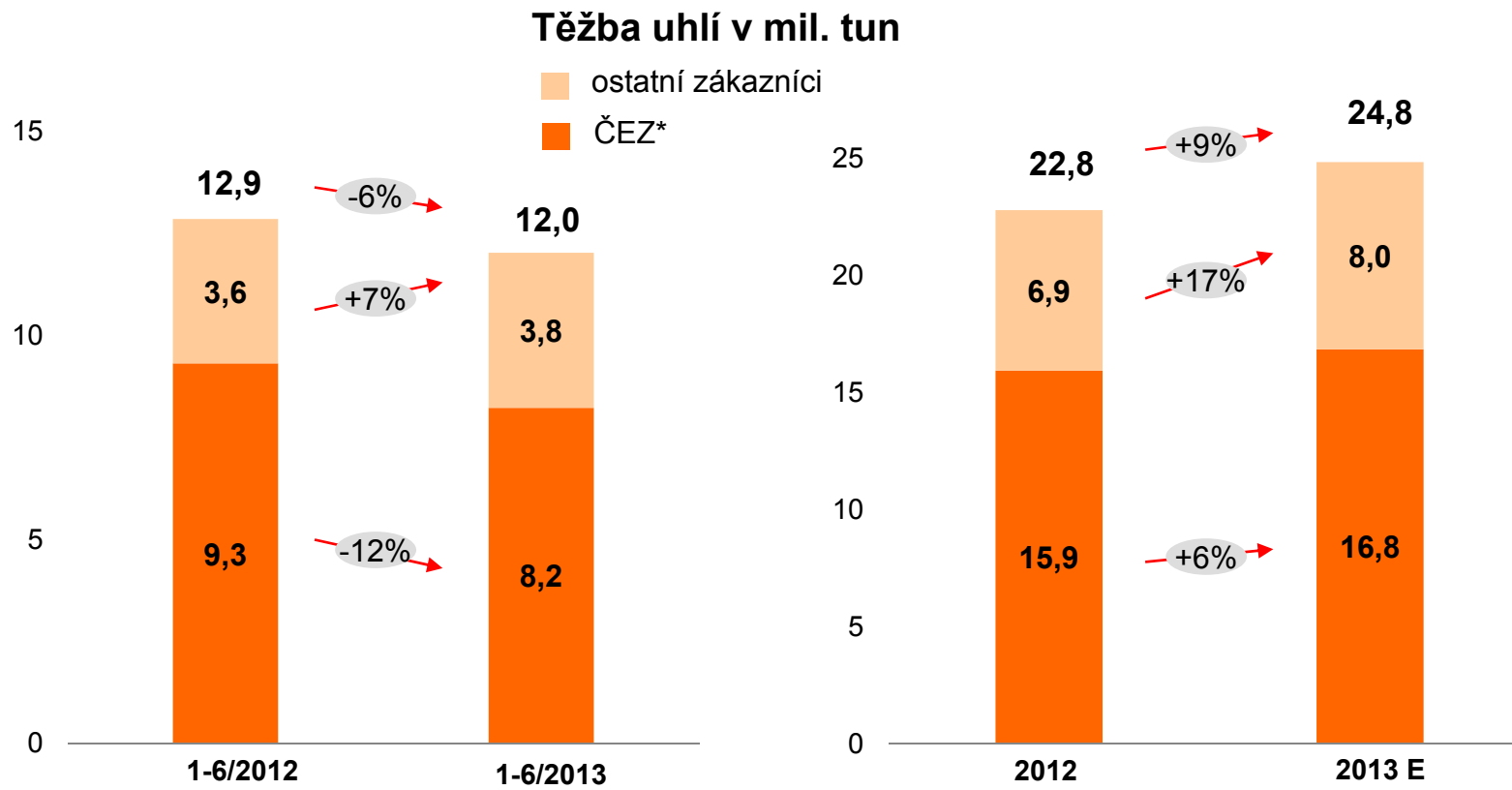
+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu dosažení výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti 2012

+ výroba v Elektrárně ELCHO ve 2012 ovlivněna plánovanými opravami kotlů

+ uvedení do provozu malé vodní elektrárny Borek v květnu 2013

SEVEROČESKÉ DOLY

NAVZDORY POKLESU V I. POLOLETÍ OČEKÁVÁME VYŠŠÍ TĚŽBU UHLÍ V ROCE 2013



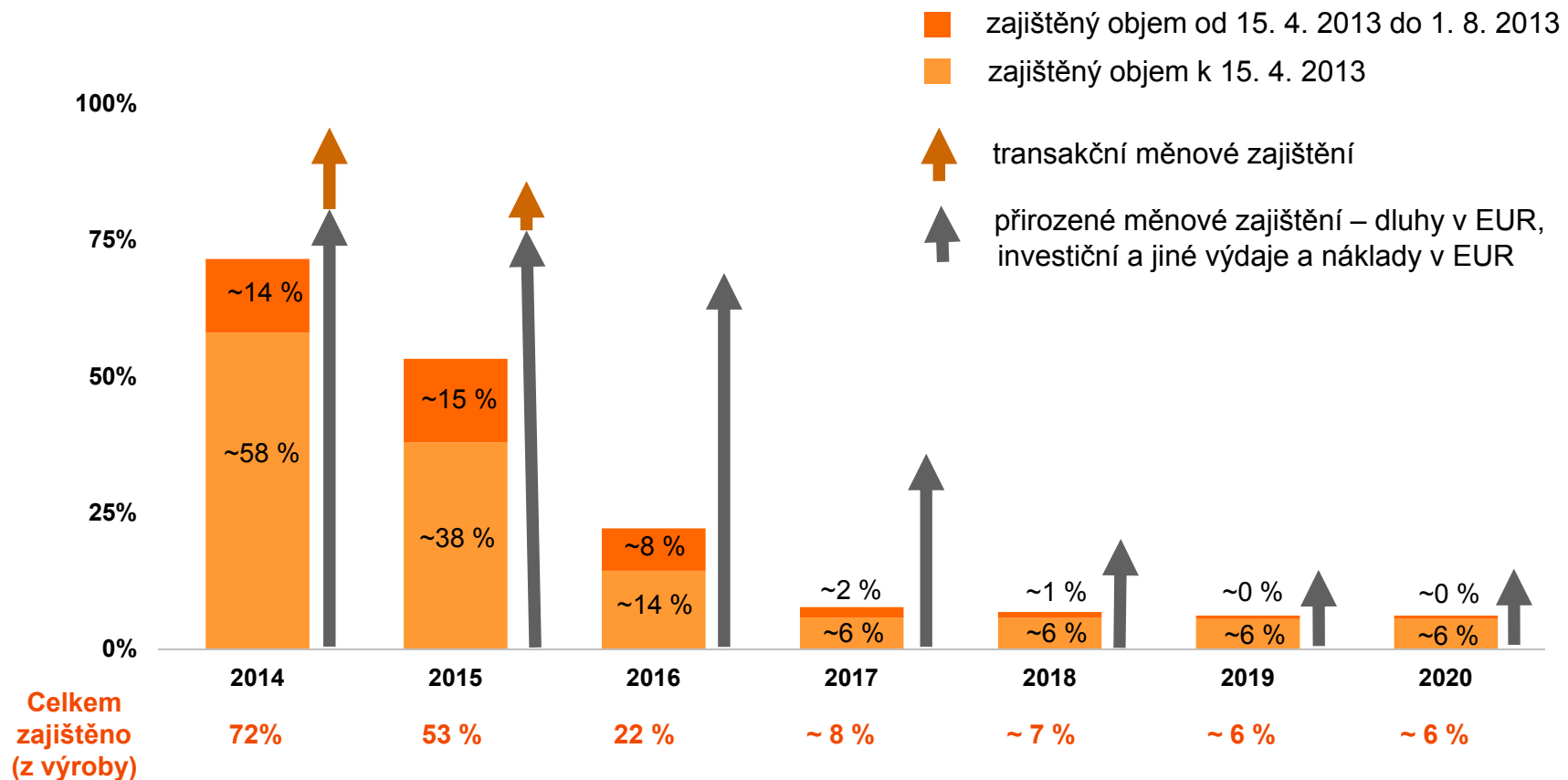
- nižší odběry energetického uhlí ze strany ČEZ* částečně kompenzovány prodejem ostatním odběratelům

- očekáváme vyšší produkci uhlí, na čemž se podílí jak dodávky pro ČEZ*, tak zejména vyšší poptávka od ostatních odběratelů

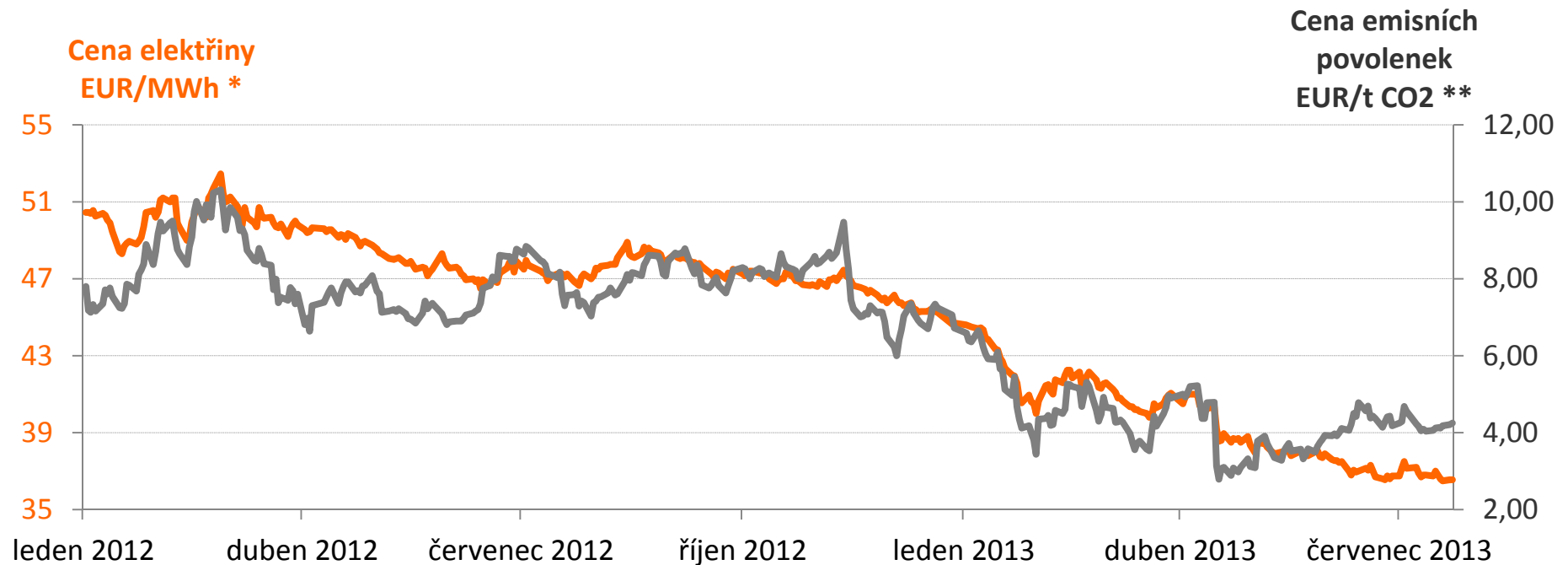
ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ*
 (k 1. 8. 2013, 100 % odpovídá 55 – 58 TWh)



BYLO OBNOVENO JEDNÁNÍ EK O BACKLOADINGU EMISNÍCH POVOLENEK V RÁMCI OBDOBÍ 2013 - 2020, BUDOUCNOST SYSTÉMU EU ETS JE VŠAK DÁLE NEJISTÁ



- znovuobnovené jednání o backloadingu emisních povolenek (kompromisní návrh schválen 3. července Evropským parlamentem a bude projednáván v rámci triologu) k zastavení trendu klesající ceny elektřiny nevedlo
- ceny emisních povolenek jsou víceméně stabilizované okolo 4 EUR/t. Evropská komise připravuje tzv. strukturální reformy systému, ale jejich forma a úspěšnost jsou zatím nejisté.
- ceny elektřiny jsou navíc dále pod tlakem rostoucího vlivu podporovaných obnovitelných zdrojů, klesajících cen černého uhlí (zejména vlivem růstu importu z USA) a stagnující evropské poptávky po elektřině (vlivem útlumu evropské ekonomiky)
- aktuální situace nejvíce postihuje moderní elektrárny s čistým provozem, které mají vyšší provozní náklady než starší, méně ekologizované zdroje (zejména uhelné)

ČEZ PŘIPRAVUJE POSKYTOVÁNÍ MOBILNÍCH SLUŽEB



ČEZ Prodej začne na podzim 2013 nabízet mobilní služby s vlastní nabídkou a stane se tak prvním plnohodnotným virtuálním operátorem

- cílíme především na domácnosti a stávající zákazníky společnosti ČEZ Prodej
- nabídka bude jednoduchá, bez vázanosti zákazníků a bez skrytých poplatků
- výhodou jsou vynikající prodejní a obslužné procesy společnosti ČEZ Prodej
- byla uzavřena smlouva o spolupráci s Telefonica Czech Republic

MOBIL 

- Český telekomunikační úřad již vydal ČEZ licenci a přidělil číselnou řadu 705 xxx xxx

ČEZ PRODEJ PROMÍJÍ LIDEM POSTIŽENÝM POVODNÍ AŽ TŘI MĚSÍČNÍ ZÁLOHY NA ELEKTŘINU A PLYN ZAMĚSTNANCI SKUPINY ČEZ DAROVALI 1,4 MIL. KČ



ČEZ Prodej poskytuje pomoc, která již přesáhla hodnotu 30 mil. Kč

- povodňová pomoc byla zahájena počátkem června 2013, kdy společnost ČEZ Prodej reagovala na možný zvýšený odběr energií v důsledku vysoušení a s tím související zvýšení výdajů u svých zákazníků z řad domácností a malých podnikatelů
- v polovině června došlo k rozšíření povodňové pomoci – v případě zatopení obytných prostor nebo provozovny bylo až do konce července možné žádat o prominutí:
 - 3 měsíčních zálohových plateb za elektřinu a/nebo plyn při zatopení nad 50 cm
 - 1 měsíční zálohové platby za elektřinu a/nebo plyn při zatopení v rozmezí 10 – 50 cm

Další formy pomoci:

- mezi zaměstnanci ČEZ bylo vybráno přes 1,4 mil. Kč. Nadace ČEZ tuto částku jednonásobně navýší.
- spolupráce s humanitárními organizacemi (ADRA a Člověk v tísni)
- uvolnění dobrovolníků z řad zaměstnanců na odstraňování škod a úklidové práce

KDYŽ MÁTE VOLNO, AŽ TO MÁ ŠŤÁVU ANEB ZÁKAZNICKÝ PROGRAM SKUPINY ČEZ



Zákaznický program Šťáva byl spuštěn 1. května 2013 a nabízí:

- slevy v oblasti volnočasových aktivit pro celou rodinu
- tipy na trávení volného času ve vašem regionu

Šťáva má formu **partnerského programu**

- členové, registrovaní zákazníci ČEZ ze segmentu domácnosti, mohou čerpat výhody či slevy od více než 20 partnerů pro každý kraj
- registrováno již více než 15 tis. zákazníků



- hlavním komunikačním kanálem je portál www.stava.cz
- sekundárním komunikačním kanálem je tištěný časopis Šťáva, který byl v červnu distribuován do 2,2 mil. domácností (součástí bylo 70 kupónů na slevu od vybraných partnerů po celé ČR)

CONTACT CENTER WORLD: SKUPINA ČEZ MÁ NEJLEPŠÍ KONTAKTNÍ CENTRA V EVROPĚ



CONTACT
CENTER
LARGE



„Jsme přesvědčeni, že Skupina ČEZ představuje to nejlepší, co lze od kandidátů na světovou cenu kontaktních center očekávat. Úroveň poskytovaných služeb je opravdovou špičkou v oboru a troufám si říci, že Skupina ČEZ je lídrem v oblasti zákaznické péče. Oceňujeme zejména propracovaný systém tréninků, školení a zpětné vazby ve vztahu k zaměstnancům. Zákazníci se pak mohou spolehnout na osvědčenou kvalitu a jistě budou vždy příjemně překvapeni kvalitou služeb.“

Raj Wadhvani, prezident ContactCenterWorld.com

Oceňované oblasti:

- široké spektrum komunikace
- dostatek kontaktních míst pro konzervativní zákazníky
- pestrá nabídka produktů
- profesionální obsluha napříč všemi komunikačními kanály

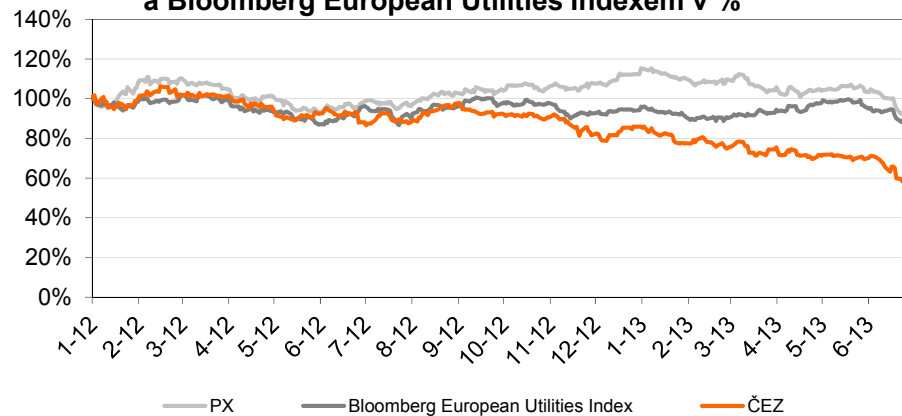


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Ostatní
- Bilance elektřiny

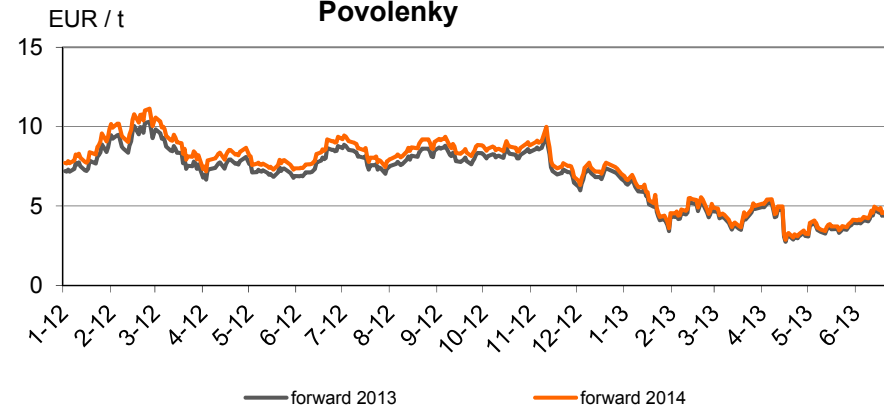
VÝVOJ NA TRZÍCH



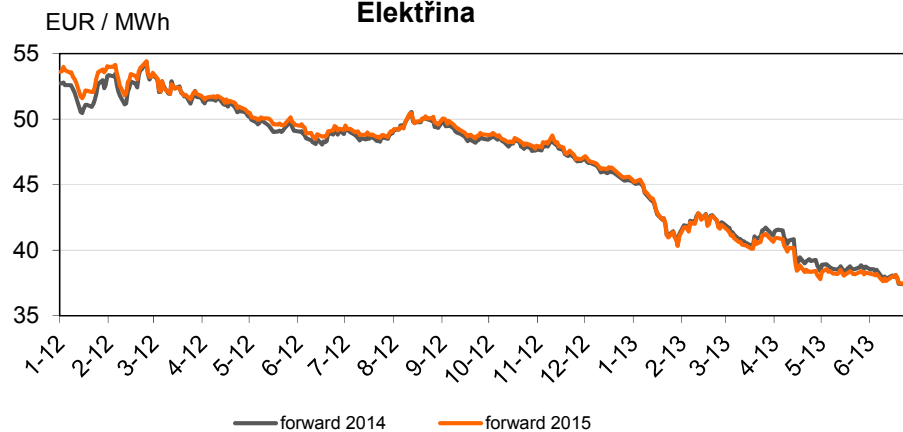
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



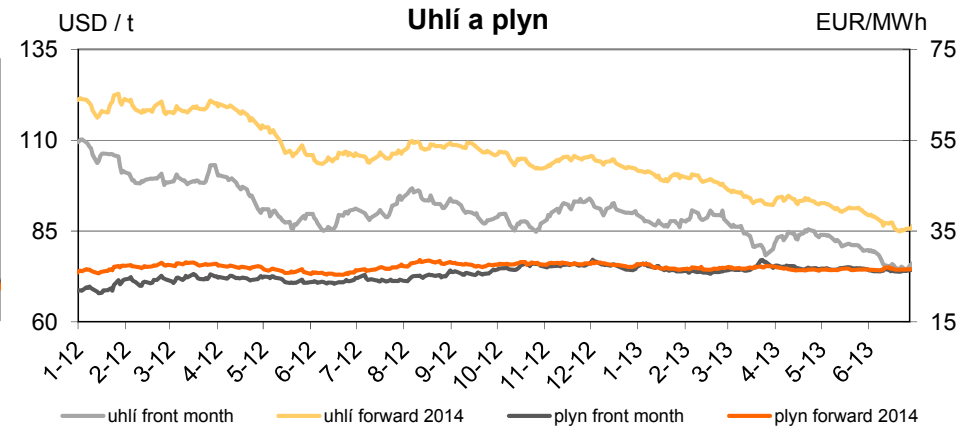
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn



INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



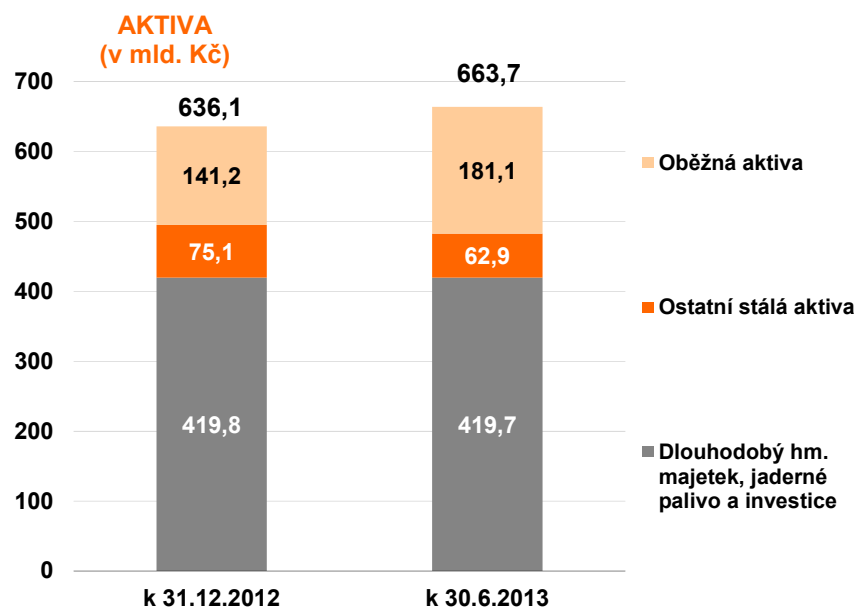
Investice do dlouhodobého majetku 1 - 6/2013:	19,0 mld. Kč
Klasické zdroje	9,4 mld. Kč <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> elektrárna je téměř dokončena, 4. 7. 2013 byla zprovozněna parní turbína, na plynových turbínách a na kotlích K1 a K2 probíhají zkoušky při bypassovém provozu <u>Ledvice nový zdroj:</u> montáž tlakového systému byla dokončena a proběhly tlakové zkoušky, dokončují se montáže kritického potrubí a připravují se jeho tlakové zkoušky <u>Prunéřov II komplexní obnova:</u> probíhá montáž tlakových celků parogenerátorů, výstavba absorberů odsíření, dokončuje se rekonstrukce chladící věže č. 23
Jaderné zdroje	3,7 mld. Kč <u>JE Temelín:</u> v I. pololetí proběhla plánovaná odstávka 2. bloku ETE v délce 48 dnů, v rámci odstávky byla vyměněna část paliva a přeskládáno vyhořelé palivo v bazénu <u>JE Dukovany:</u> ve II. čtvrtletí proběhla odstávka na 2. bloku v plánované délce 34 dnů. V rámci odstávky proběhla oprava parogenerátoru, kde byla pomocí dusíku vyhledána meziokruhová netěsnost. <u>NJZ Temelín:</u> pokračuje jednání s uchazeči o EPC kontrakt, příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava projektů SaVI (související a vyvolené investice) a v některých případech i jejich realizace <u>NJZ Dukovany:</u> zajišťování podkladů pro zahájení procesu hodnocení vlivu na životní prostředí zejména k procesu EIA
Distribuce elektřiny	4,8 mld. Kč Česká republika: 3,2 mld. Kč Rumunsko: 1,0 mld. Kč Bulharsko: 0,6 mld. Kč
Těžba	0,6 mld. Kč Stěžejním programem investiční výstavby jsou akce, které zajišťují především potřeby vyplývající z báňských postupů v lokalitách Tušimice a Bílina. Zajišťovány jsou dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských a drtírenských provozů.
Ostatní	0,5 mld. Kč

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -0,1 mld. Kč: ztráta kontroly v CEZ Shpěrndarje a reklasifikace aktiv Elektrárny Chvaletice na aktiva určená k prodeji (celkem – 7,1 mld. Kč) převýšily vliv obnovy a výstavby zdrojů – zejména v ČR
- pokles ostatních stálých aktiv -12,2 mld. Kč zejména reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL do oběžných aktiv -14,7 mld. Kč

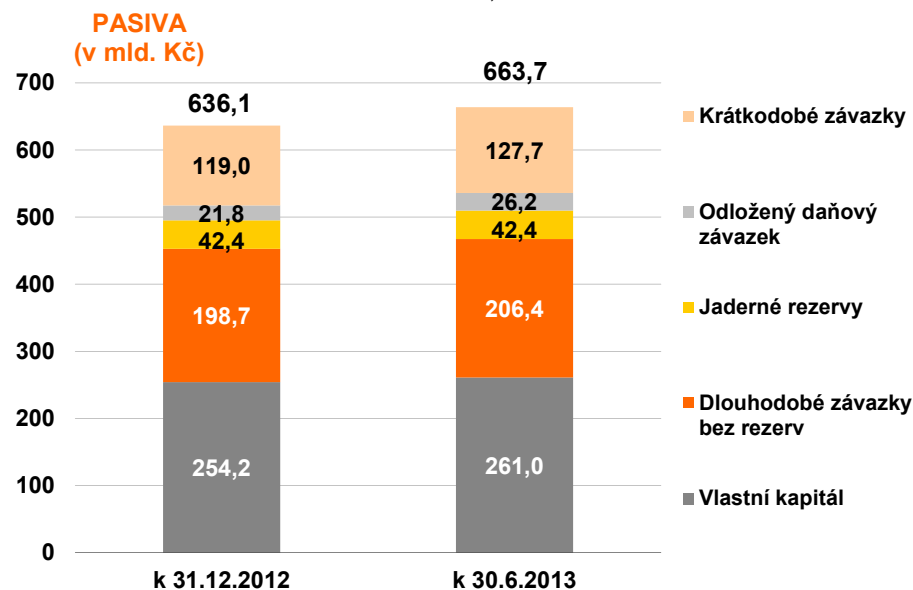


Oběžná aktiva

- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +14,6 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +6,5 mld. Kč s ohledem na schválenou výši dividend
- nárůst pohledávek z derivátů +12,0 mld. Kč (kompenzováno v pasivech)
- nárůst pohledávek, netto +5,7 mld. Kč – reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL (+14,7 mld. Kč) kompenzované poklesem pohledávek vyřazením CEZ Shpěrndarje z kons. celku a nižšími pohledávkami ČEZ, a.s.
- nárůst aktiv určených k prodeji +1,7 mld. Kč (Elektrárna Chvaletice)
- snížení zásob fosilních paliv a materiálu -1,8 mld. Kč; ostatní vlivy +1,2 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

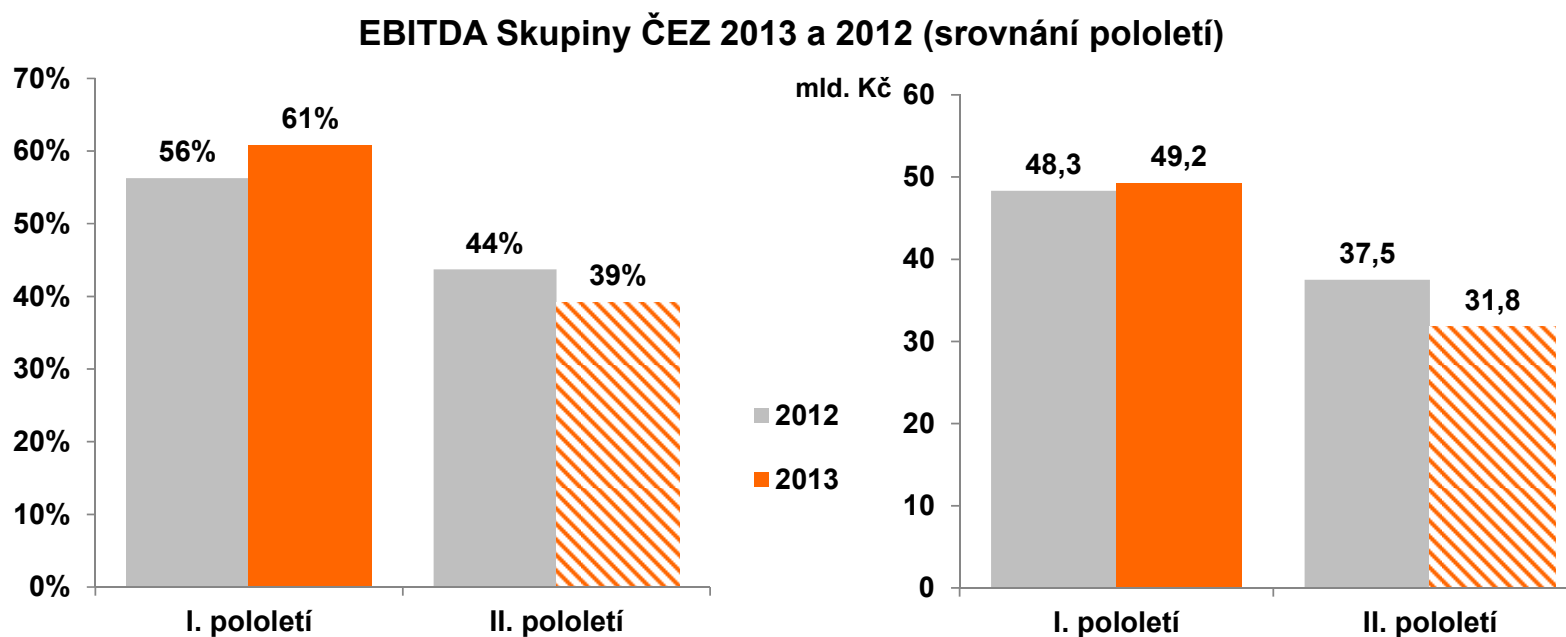
- zvýšení vlastního kapitálu +6,8 mld. Kč: čistý zisk +28,6 mld. Kč, schválené dividendy -21,4 mld. Kč, ostatní -0,4 mld. Kč - zejména vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku
- nárůst dlouhodobých závazků +7,7 mld. Kč: nárůst emitovaných dluhopisů +11,1 mld. Kč, pokles dlouhodobých bankovních úvěrů -3,5 mld. Kč, ostatní +0,1 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +4,4 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- nárůst závazků z titulu schválených dividend + 21,4 mld. Kč
- nárůst závazků z derivátů včetně opcí +10,2 mld. Kč
- nárůst krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkod. bank. úvěrů +3,0 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -16,4 mld. Kč: zejména dopad vyřazení CEZ Shpěrndarje z kons. celku a nižší závazky ČEZ, a. s.
- pokles nevyfakturovaných dodávek -6,0 mld. Kč; ostatní vlivy +0,2 mld. Kč
- pokles rezerv -3,8 mld. Kč zejména vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a rozpuštění rezerv na emisní povolenky
- nárůst závazků s vazbou na aktiva držena k prodeji +0,5 mld. Kč (EI. Chvaletice)

PODÍL I. POLOLETÍ EBITDA NA OČEKÁVANÉ SKUTEČNOSTI 2013 PŘEVYŠUJE STANDARDNÍ SEZÓNNOST VÝSLEDKŮ



Vybrané příčiny vyššího podílu I. pololetí na celkové očekávané skutečnosti EBITDA v roce 2013

- standardní sezónnost zejména z důvodu slabšího III. Q vlivem OZE a nižších cen elektřiny (cca 8 -11 mld. Kč)
- přecenění prodejních kontraktů na elektřinu s dodáním ve II. pololetí - vliv poklesu tržních cen (cca 2,5 mld. Kč)
- náklady ČEZ* na povolenky pro výrobu ve II. pololetí - dosud převážně bezplatný derogační příděl (1,5 až 2 mld. Kč)
- vyšší ostatní měrné náklady výroby ČEZ* (cca 1 mld. Kč)
- vyšší zajišťovací kurz CZK/EUR tržeb ČEZ* pro I. pololetí (cca 1 mld. Kč)
- odložení přídělu druhého zeleného certifikátu pro větrné zdroje v Rumunsku do roku 2018 (cca 1 mld. Kč)

Bilance elektřiny (GWh)

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
Dodávka	32 289	31 086	-4%
Výroba	35 727	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 438	-3 261	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 482	-18 740	-13%
Saldo velkoobchodu	-6 279	-9 709	+55%
Prodej na velkoobchodním trhu	-114 038	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	107 759	80 834	-25%
Ztráty v sítích	-4 528	-2 637	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
Jádro	14 862	15 176	+2%
Uhlí	18 701	16 447	-12%
Voda	1 175	1 642	+40%
Biomasa	431	275	-36%
Slunce	77	60	-22%
Vítr	462	689	+49%
Zemní plyn	18	58	>200%
Bioplyn	1	1	+0%
Celkem	35 727	34 348	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
Domácnosti	-8 443	-7 161	-15%
Podnikatelský malooběr	-4 000	-3 344	-16%
Velkooběratelé	-9 039	-8 235	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 482	-18 740	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-27 059	-24 650	-9%

Bilance elektřiny (GWh)

1- 6/ 2013	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	30 267	-2%	0	-	821	-39%	0	-	0	-	31 086	-4%
Výroba	33 517	-2%	0	-	831	-41%	0	-	0	-	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 250	-3%	0	-	-10	-87%	0	-	0	-	-3 261	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-354	+48%	-11 782	-5%	0	-	-6 605	-25%	0	-	-18 740	-13%
Saldo velkoobchodu	-29 913	-3%	13 079	-5%	-820	-38%	7 945	-34%	0	-	-9 709	+55%
Prodej na velkoobchodním trhu	-103 414	-17%	-1 466	-63%	-820	-38%	-762	+77%	15 919	-5%	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	73 501	-22%	14 545	-18%	0	-	8 707	-30%	-15 919	-5%	80 834	-25%
Ztráty v sítích	0	-	-1 296	+0%	0	-	-1 341	-59%	0	-	-2 637	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

1- 6/ 2013	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	15 176	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 176	+2%
Uhlí	16 304	-8%	0	-	143	-85%	0	-	0	-	16 447	-12%
Voda	1 642	+43%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 642	+40%
Biomasa	275	-36%	0	-	0	-	0	-	0	-	275	-36%
Slunce	57	-24%	0	-	3	+50%	0	-	0	-	60	-22%
Vítr	5	-17%	0	-	685	+50%	0	-	0	-	689	+49%
Zemní plyn	58	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	58	>200%
Bioplyn	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+0%
Celkem	33 518	-2%	0	-	831	-41%	0	-	0	-	34 348	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

1- 6/ 2013	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	-	-4 175	-3%	0	-	-2 986	-28%	0	-	-7 161	-15%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-1 516	-11%	0	-	-1 828	-20%	0	-	-3 344	-16%
Velkoobchodní	-353	+48%	-6 091	-5%	0	-	-1 791	-25%	0	-	-8 235	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-353	+48%	-11 782	-5%	0	-	-6 605	-25%	0	-	-18 740	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-16 786	-1%	0	-	-7 863	-23%	0	-	-24 650	-9%

Bilance elektřiny (GWh)

1- 6/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	29 114	-3%	1 152	+18%	0	-	136	-84%	685	+43%	0	-	0	-	31 086	-4%
Výroba	32 203	-3%	1 314	+17%	0	-	146	-84%	685	+42%	0	-	0	-	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 089	-4%	-162	+12%	0	-	-10	-86%	0	-	0	-	0	-	-3 261	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-10 759	-3%	-196	+75%	-1 181	-18%	-5 089	-4%	-1 516	-14%	0	-	0	-	-18 740	-13%
Saldo velkoobchodu	-17 059	-3%	-957	+11%	1 181	-18%	5 604	+8%	1 521	-23%	0	-	0	-	-9 709	+55%
Prodej na velkoobchodním trhu	-90 874	-19%	-1 186	+15%	-79	-96%	-242	-77%	-1 338	+88%	0	-	3 174	+15%	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	73 815	-22%	229	+41%	1 260	-66%	5 846	-6%	2 859	+6%	0	-	-3 174	+14%	80 834	-25%
Ztráty v sítích	-1 296	+0%	0	-	0	-	-651	-15%	-690	-0%	0	-	0	-	-2 637	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

1- 6/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 176	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 176	+2%
Uhlí	15 147	-10%	1 157	+31%	0	-	143	-85%	0	-	0	-	0	-	16 447	-12%
Voda	1 638	+43%	3	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1 642	+40%
Biomasa	121	-38%	154	-34%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	275	-36%
Slunce	57	-24%	0	-	0	-	3	+50%	0	-	0	-	0	-	60	-22%
Vítr	5	-17%	0	-	0	-	0	-	684	+50%	0	-	0	-	689	+49%
Zemní plyn	58	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	58	>200%
Bioplyn	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+0%
Celkem	32 203	-3%	1 314	+17%	0	-	146	-84%	684	+41%	0	-	0	-	34 348	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

1- 6/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-4 110	-4%	0	-	-65	+38%	-2 218	-5%	-768	-7%	0	-	0	-	-7 161	-15%
Podnikatelský maloobchod	-1 481	-13%	0	-	-35	>200%	-1 366	-6%	-462	-1%	0	-	0	-	-3 344	-16%
Velkoobchodní	-5 168	+0%	-196	+75%	-1 080	-22%	-1 505	-0%	-286	-39%	0	-	0	-	-8 235	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-10 759	-3%	-196	+75%	-1 180	-18%	-5 089	-4%	-1 516	-14%	0	-	0	-	-18 740	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-16 786	-1%	0	-	0	-	-4 627	-4%	-3 236	-10%	0	-	0	-	-24 650	-9%