



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 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, 7. května 2013



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2013

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

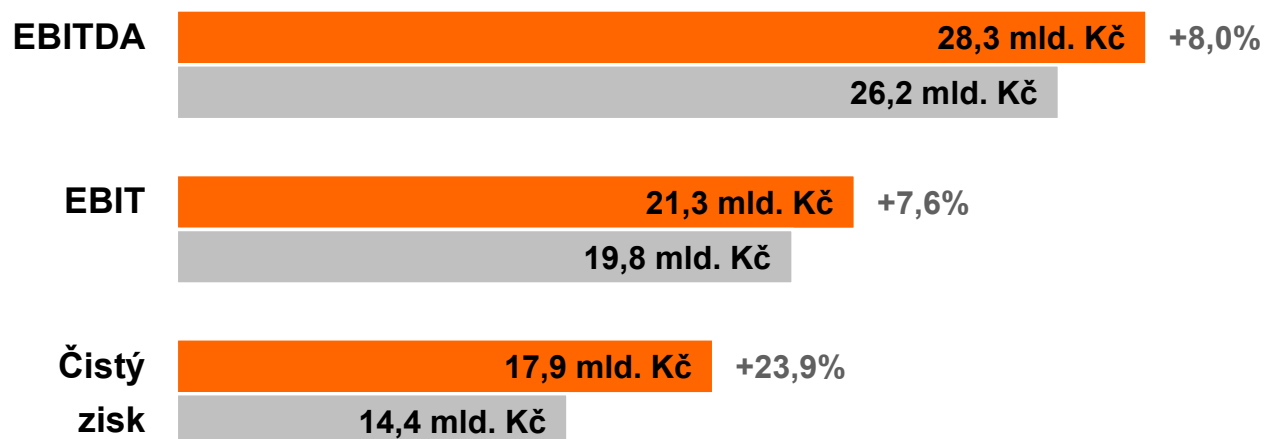
Michal Skalka, ředitel útvaru trading

HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. ČTVRTLETÍ 2013



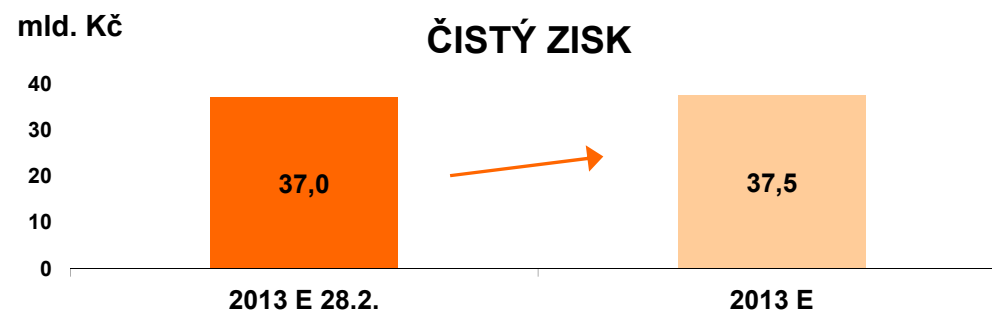
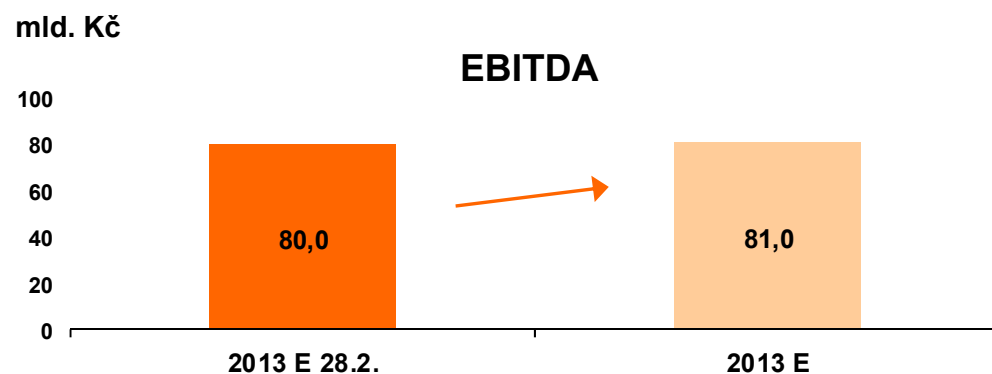
- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **28,3 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **21,3 mld. Kč**
- čistý zisk **17,9 mld. Kč**

Srovnání výsledků I. čtvrtletí 2013 s I. čtvrtletím 2012



ZVYŠUJEME OČEKÁVÁNÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2013

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
- rozhodnutí Evropského parlamentu o zamítnutí návrhu úpravy směrnice EU ETS
- rozhodnutí bulharského regulačního úřadu

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)

Vybrané v predikci nezahrnuté vlivy:

- riziko zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě
- riziko opravných položek k dlouhodobým aktivům v důsledku vývoje regulace energetiky, prohloubení dluhové krize a ekonomického vývoje v Evropě
- dopad prodeje Elektrárny Chvaletice

UZAVŘELI JSME DVĚ STRATEGICKÉ SMLOUVY, KTERÉ VÝZNAMNĚ PŘÍSPĚJÍ K BUDOUCÍ STABILITĚ ČEZ A KE STABILITĚ TRHU S UHLÍM A ELEKTŘINOU V ČR



Dlouhodobá smlouva na dodávky uhlí pro Elektrárnu Počerady

- smlouva byla se společností Vršanská uhelná, a.s. (skupina Czech Coal) uzavřena dne 19. 3. 2013
- dodávka 5 mil. tun ročně až do vyuhlení lomu Vršany (cca rok 2062)
- počáteční cena 38,8 Kč/GJ se bude postupně přibližovat na úroveň 65 % ceny černého uhlí (ARA)
- součástí smlouvy je opce ČEZ na prodej Elektrárny Počerady v letech 2016 a 2024 za pevnou cenu
- zároveň byla uzavřena dohoda o narovnání sporů



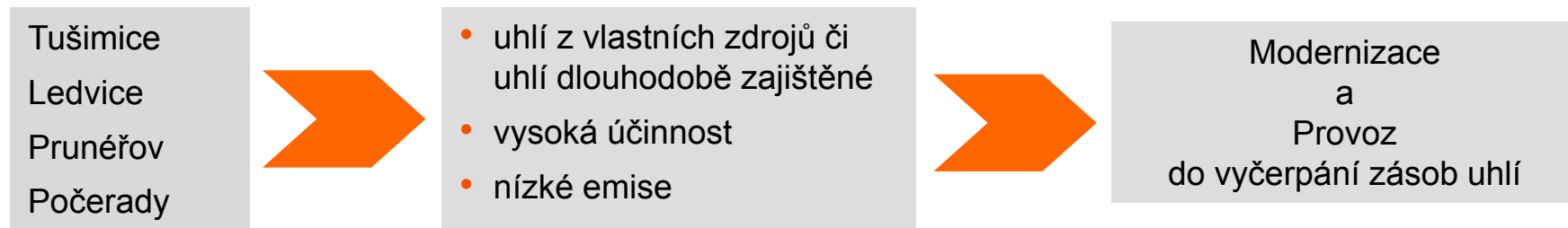
Prodej Elektrárny Chvaletice

- smlouva se společností Litvínovská uhelná, a.s. byla uzavřena dne 19. 3. 2013
- prodejní cena činí 4,12 mld. Kč a navíc každoročně 90 % tržní ceny emisních povolenek přidělovaných Elektrárně Chvaletice v období NAP III (celkem 5,3 mil. tun EUA)
- datum vypořádání vlastní transakce je závislé na vyjádření antimonopolního úřadu v ČR (ÚOHS)

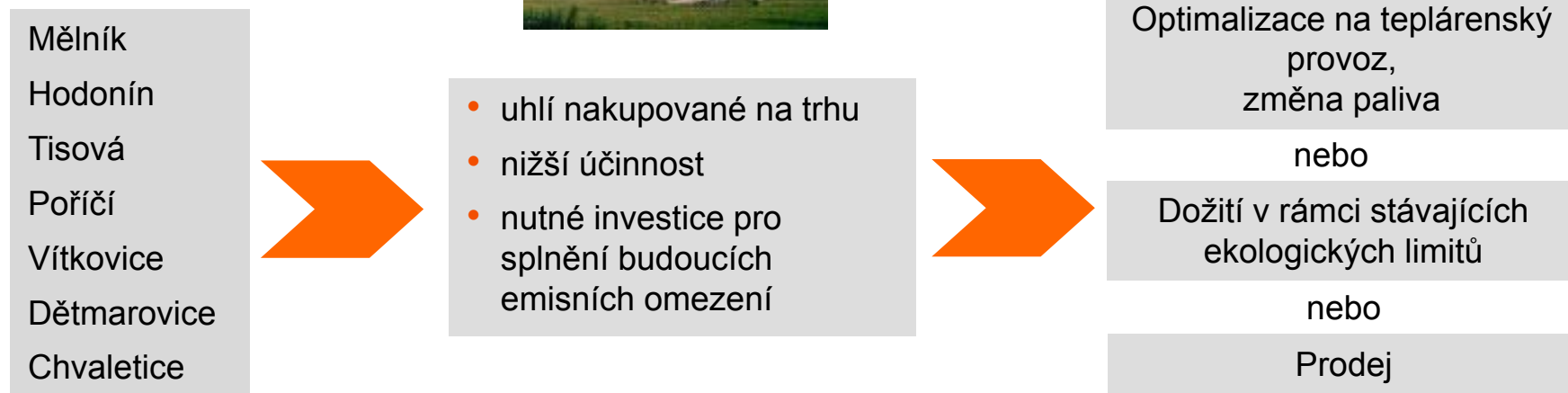
ÚSPĚŠNĚ TAK NAPLŇUJEME SVOU STRATEGII V OBLASTI UHELNÝCH ZDROJŮ V ČESKÉ REPUBLICĚ



Strategické uhelné zdroje: moderní pánevní elektrárny se zajištěným palivem



Ostatní uhelné zdroje:





Výběr dodavatele výstavby bloků 3, 4 Jaderné elektrárny Temelín

- 25. 3. odeslána oznámení o provedeném posouzení a předběžném hodnocení nabídek uchazečům:
 - konsorciu společností Westinghouse Electric Company, LLC a WESTINGHOUSE ELECTRIC ČR
 - česko-ruskému konsorciu společností ŠKODA JS, Atomstrojexport a Hidropress
- 3. – 4. 4. individuální jednání s oběma uchazeči o předběžném hodnocení nabídek
- 15. – 18. 4. a 2. – 3. 5. další individuální jednání s oběma uchazeči



Rekordní a spolehlivá výroba v I. čtvrtletí

- jaderné elektrárny dosáhly vysoce spolehlivým provozem rekordní výroby elektřiny (8,2 TWh/čtvrtletí)
- dosaženou marži v I. čtvrtletí podpořil i spolehlivý provoz uhelných zdrojů a vyšší výroba na vodních zdrojích

Zvyšujeme účinnost vodních elektráren

- generální oprava Elektrárny Lipno s celkovou investicí 200 mil. Kč probíhá dle harmonogramu
- v prosinci 2013 bude dosaženo navýšení účinnosti o cca 3 % a výroba se zvýší o 4 mil. kWh/rok

BULHARSKO

SKUPINA ČEZ OD POČÁTKU PŮSOBENÍ ŘÁDNĚ PLNÍ POVINNOSTI DRŽITELE ENERGETICKÝCH LICENCÍ



- **19. 2.** bulharský regulační úřad (DKEVR) oznámil zahájení řízení o odebrání licence bez udání důvodů
- **5. 3.** byly sníženy ceny elektřiny pro domácnosti na distribučním území CEZ Razpredelenie o 7,17 %; toto tarifní rozhodnutí bulharského regulačního úřadu je platné do 30. 6. 2013
- **28. 3.** bulharský antimonopolní úřad zahájil vyšetřování energetických firem ČEZ, Energo-Pro a rakouské firmy EVN kvůli podezření, že spolupracovaly, aby společným postupem znesnadňovaly spotřebitelům změnu dodavatele elektřiny; stejný den proběhla také razie tohoto úřadu v centrále ČEZ v Sofii
- **29. 3.** odeslala společnost ČEZ stížnost k Evropské komisi na způsob udělování a odebírání licencí v oblasti energetiky, stejně tak jako na některé další úřední postupy, které jsou v rozporu s bulharským právem, právem EU a Smlouvou o fungování EU (v oblasti svobody usazování a volného pohybu kapitálu)
- **3. 4.** bulharská vrchní prokuratura ukončila první část šetření u distributorů elektřiny, u bulharského regulačního úřadu (DKEVR) a u státní energetické společnosti (NEK EAD); na jeho základě oznámila záměr zahájit několik trestních stíhání – proti těmto subjektům a proti zástupcům státu v dozorčích radách distribučních společností (proti společností ČEZ pouze v oblasti zadávání veřejných zakázek, které bezprostředně nesouvisejí s licencovanou činností)
- **16. 4.** proběhlo veřejné slyšení zástupců ČEZ s DKEVR, kde ČEZ vysvětlil, že nalezená pochybení (uvedená ze strany DKEVR) nejsou povahy umožňující odebrání licence; jednání proběhlo korektně a dle posledních informací se rozhodnutí DKEVR o odebrání licence posouvá o 2 měsíce, tedy zřejmě až za termín konání parlamentních voleb



Albánie

- 21. 1. albánský regulátor rozhodl o odnětí licencí společnosti CEZ Shpërndarje (CEZ SH) a ustanovení tzv. administrátora, na kterého tím převedl správu CEZ SH včetně rozhodovacích pravomocí, odpovědnosti a práv statutárních orgánů CEZ SH, a tím i akcionářská práva ČEZ, a. s.
- v důsledku ztráty kontroly ČEZ došlo k vyřazení společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku Skupiny ČEZ, což mělo na účetní výsledky (čistý zisk) I. čtvrtletí 2013 jednorázový pozitivní dopad +1,8 mld. Kč
- 7. 2. Skupina ČEZ oficiálně uvědomila albánskou vládu o úmyslu vést mezinárodní arbitráž z důvodu neochránění investice ČEZ, a. s., do distribuční společnosti CEZ Shpërndarje
- pokračuje příprava na zahájení avizované arbitráže

Rumunsko

- 29. 3. vydal energetický regulátor pravidelnou roční zprávu obsahující návrh snížení budoucí podpory OZE
- 2. 4. zveřejnilo ministerstvo hospodářství návrh změny zákona 220/2008 o obnovitelných zdrojích vč. neurčitého návrhu odkladu přidělení části zelených certifikátů (GC)
- nejasnosti existují zejména ohledně schématu přidělování odložených GC, garance ceny GC a procesu schvalování nově navrhovaného postupu (vč. případné role a notifikace Evropské komise)

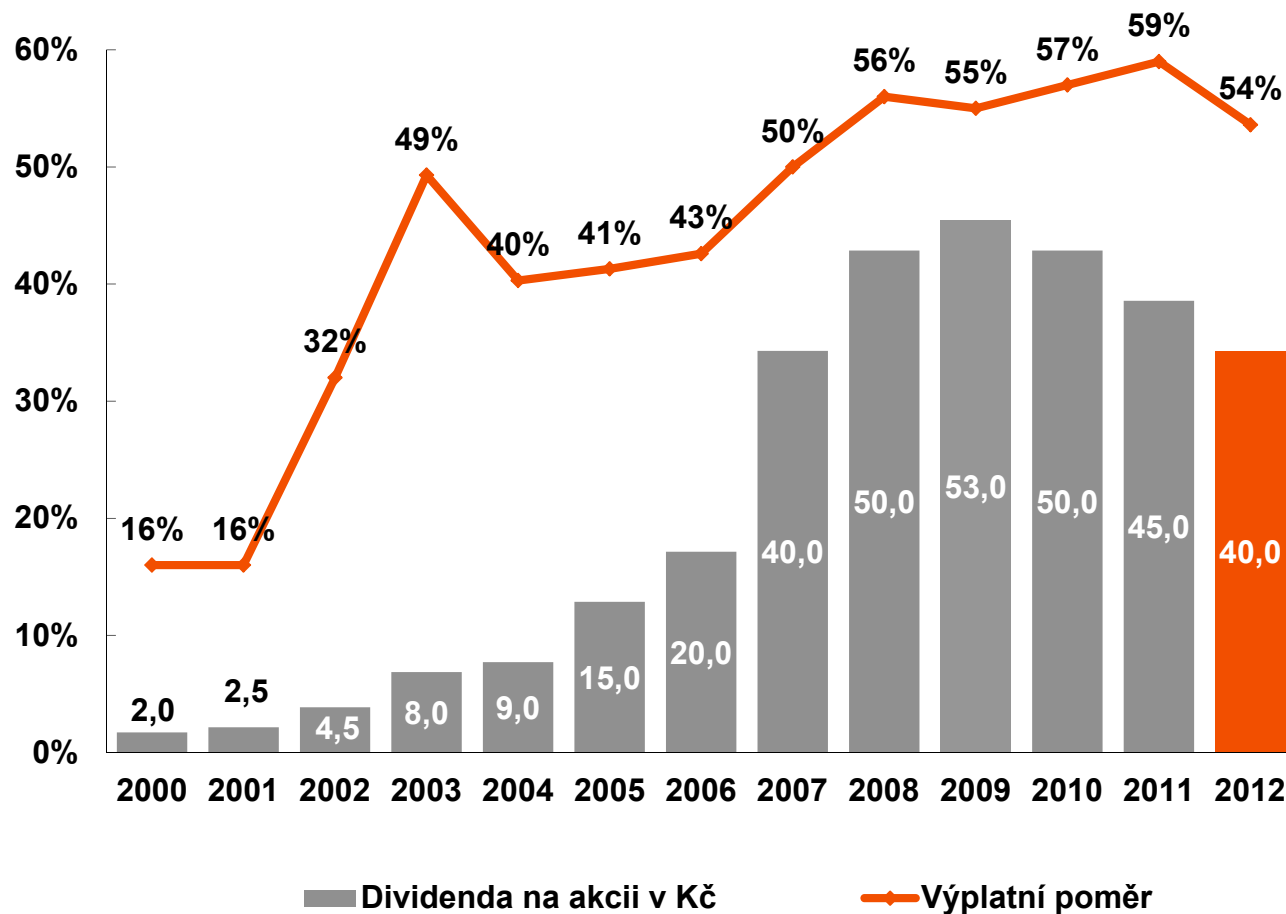
Polsko

- předjednána kontrakt vč. snížení ceny na dodávky uhlí do elektrárny Skawina pro roky 2013 a 2014
- dokončena výstavba malé vodní elektrárny Borek Szlachecki s instalovaným výkonem 885 kW
- pokračuje rozvoj projektů větrných farem a příprava na zahájení výstavby prvních tří z portfolia Ecowind

DIVIDENDA ČEZ, A. S., ZA ROK 2012 JE NAVRHOVÁNA VE VÝŠI 40 KČ, COŽ JE CCA 7 % TRŽNÍ CENY AKCIE



Výplatní poměr (%)



Navrhovaná dividenda za rok 2012 ve výši 40 Kč / akcii (brutto) je v souladu s dividendovou politikou, která počítá s výplatním poměrem 50 – 60 % z čistého konsolidovaného zisku Skupiny ČEZ.

Návrh rozhodného dne pro uplatnění práva na dividendu za rok 2012 je 25. 6. 2013.

Řádná valná hromada, která rozhodne o výše uvedených návrzích, se bude konat 19. 6. 2013.



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



Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Michal Skalka, ředitel útvaru trading

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

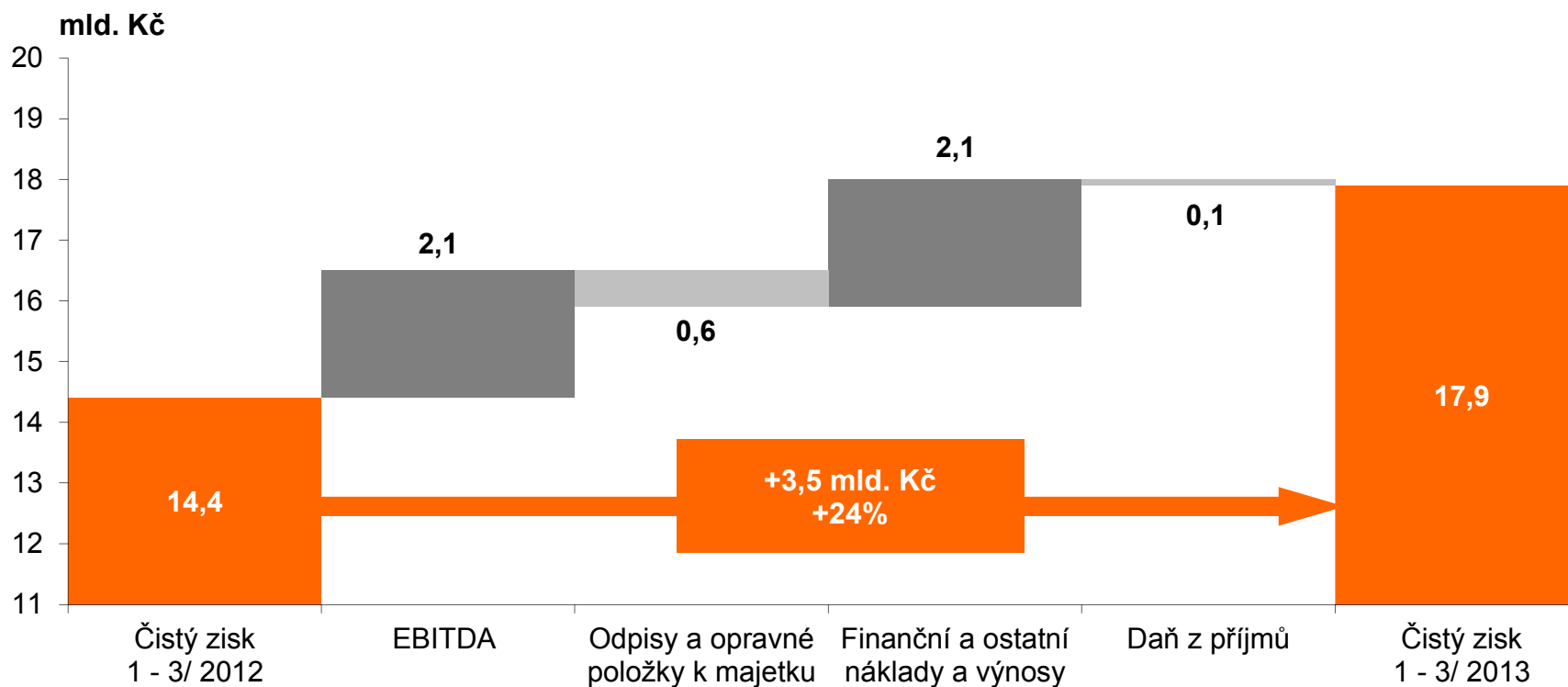


(mld. Kč)	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	60,8	60,0	-0,8	-1%
EBITDA	26,2	28,3	+2,1	+8%
Čistý zisk	14,4	17,9	+3,5	+24%
Provozní CF	16,2	16,5	+0,3	+2%
CAPEX	9,4	8,8	-0,6	-7%
Čistý dluh *)	142,0	152,9	10,9	+8%

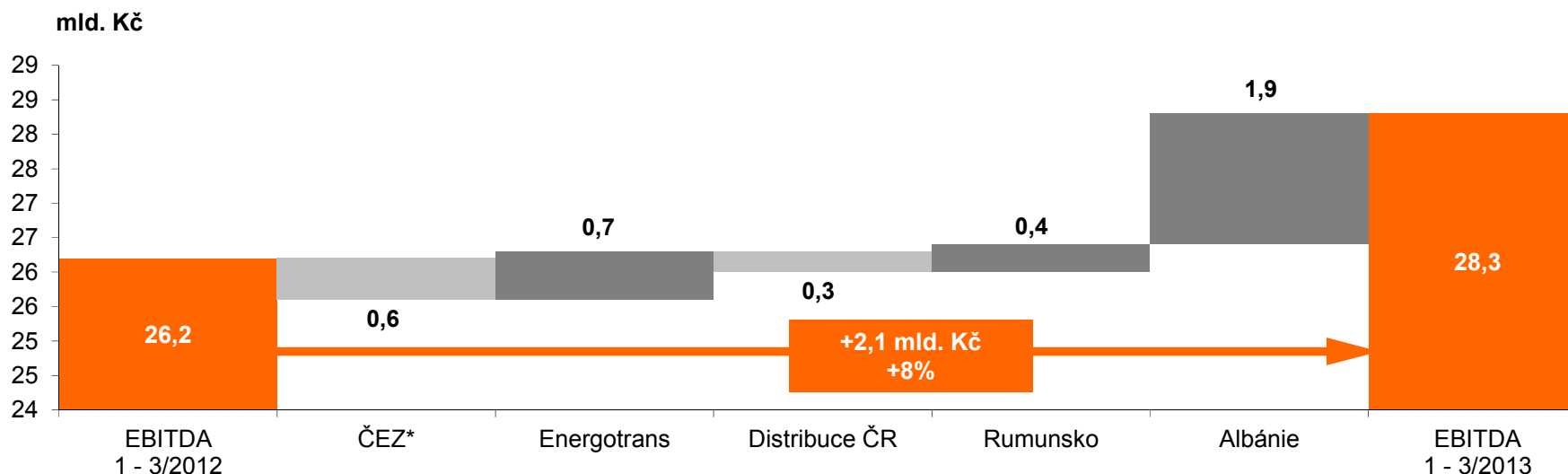
		1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *)	GW	15,2	15,8	+0,6	+4%
Výroba elektřiny	TWh	19,3	18,5	-0,8	-4%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	14,9	13,5	-1,4	-10%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	11,9	10,4	-1,5	-13%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	2,1	2,5	+0,4	+18%
Prodej tepla	tis. TJ	6,8	11,0	+4,2	+62%
Fyzický počet zaměstnanců *)	tis. osob	31,3	27,1	-4,2	-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.

VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU



HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



ČEZ* (-0,6 mld. Kč)

- negativní vliv poklesu cen elektřiny výrazně kompenzován výnosy z obchodů z emisními povolenkami, bezporuchovým provozem jaderných a vyšší výrobou vodních elektráren

Energotrans (+0,7 mld. Kč)

- vliv začlenění společnosti do Skupiny ČEZ (28. 6. 2012)

Distribuce ČR (-0,3 mld. Kč)

- zejména vliv sezónnosti nákladů na výkup z OZE a KVET a převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE od 1. 1. 2013 (v návaznosti na změnu legislativy)

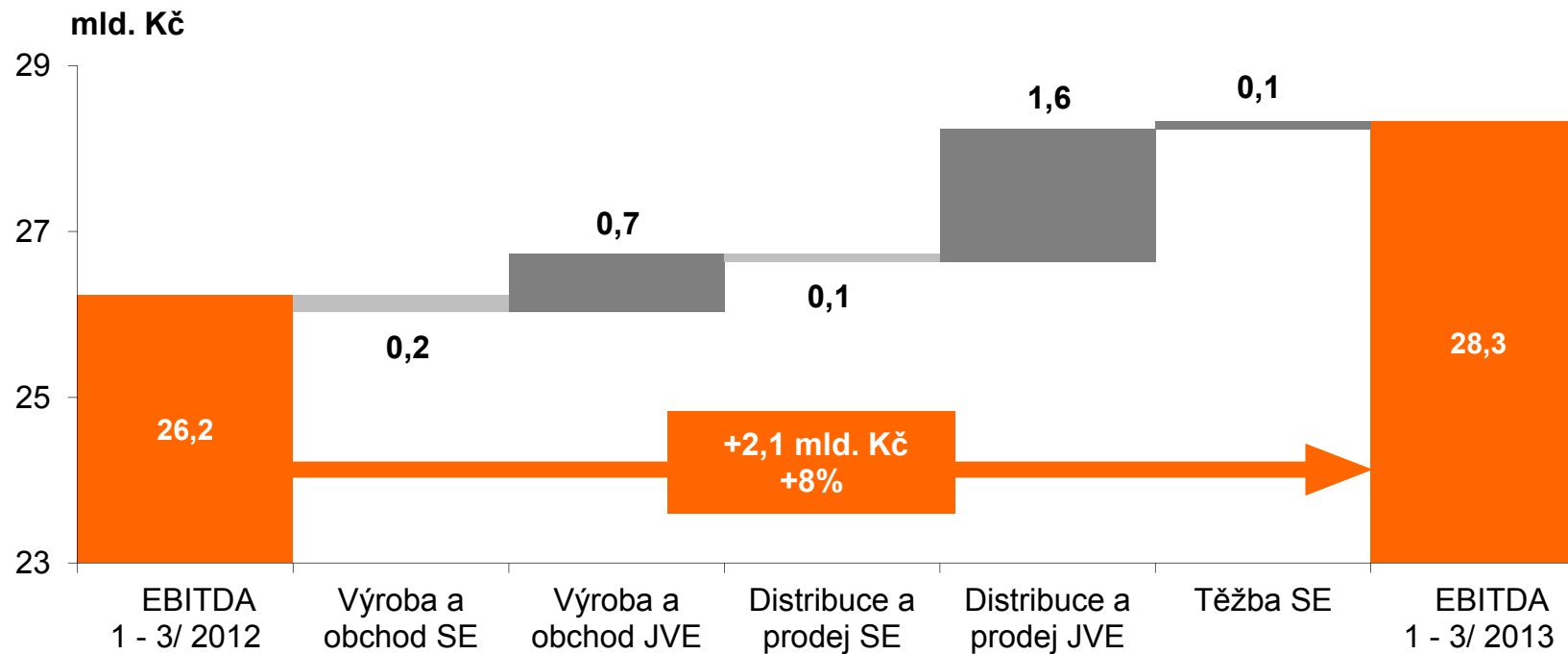
Rumunsko (+0,4 mld. Kč)

- výroba (+0,6 mld. Kč) vlivem dokončení větrné elektrárny Cogealac (vyšší objem výroby +0,1 TWh a přidělení druhého zeleného certifikátu)
- distribuce a prodej (-0,2 mld. Kč) vlivem mimořádné úhrady pohledávek rumunskými státními drahami v roce 2012

Albánie (+1,9 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013 (v roce 2013 již nulový dopad na EBITDA Skupiny ČEZ)

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Česká republika	17,1	17,2	0,1	+0%
Polsko	0,6	0,3	-0,3	-44%
Celkem EBITDA	17,7	17,5	-0,2	-1%

Česká republika (+0,1 mld. Kč)

- meziroční snížení realizačních cen elektřiny a nižší výroba elektřiny v uhelných elektrárnách ČEZ* (-1,4 mld. Kč)
- pozitivní vliv obchodů s emisními povolenkami (vč. využití části CER brány) a ostatní vlivy ČEZ* (+0,8 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ dne 28. 6. 2012 (+0,7 mld. Kč)

Polsko (-0,3 mld. Kč)

- nižší výnosy kvůli snížení ceny přidělených barevných certifikátů (-0,2 mld. Kč)
- náklady na nákup emisních povolenek v rámci NAP III, v roce 2012 (NAP II) přidělovány zdarma (-0,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunsko	0,8	1,4	+0,6	+60%
Celkem EBITDA	0,8	1,5	+0,7	+71%

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

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

Rumunsko (+0,6 mld. Kč)

- vyšší výroba elektřiny ve větrných elektrárnách Fântânele a Cogeaalac +0,1 TWh
- vyšší výnosy z důvodu zahájení přidělování druhého zeleného certifikátu na výrobu Cogeaalac ve IV. čtvrtletí 2012

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Distribuce	4,5	4,2	-0,3	-7%
Prodej	1,1	1,3	+0,2	+23%
Celkem EBITDA	5,6	5,5	-0,1	-1%

Distribuce (-0,3 mld. Kč)

- vliv sezónnosti nákladů na výkup z OZE a KVET a převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (v návaznosti na změnu legislativy) od 1. 1. 2013 (-0,4 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,1 mld. Kč)

Prodej (+0,2 mld. Kč)

- vyšší marže z prodeje zemního plynu v ČR zejména v důsledku pokračujícího růstu počtu zákazníků a teplotně podprůměrného I. čtvrtletí 2013 (+0,1 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny v ČR (+0,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Rumunsko	0,6	0,4	-0,2	-35%
Bulharsko	0,4	0,3	-0,1	-19%
Albánie	-1,9	0,0	+1,9	-
Celkem EBITDA	-0,9	0,7	+1,6	-

Rumunsko (-0,2 mld. Kč)

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

Bulharsko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám z důvodu zhoršené platební morálky v souvislosti s hromadnými politickými protesty proti bulharské vládě a proti vysokým účtům za elektřinu začátkem roku

Albánie (+1,9 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013
- v roce 2013 již mělo hospodaření CEZ Shpërndarje nulový dopad na konsolidovaný ukazatel EBITDA Skupiny ČEZ

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



EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
Těžba SE	1,4	1,5	+0,1	+3%
Ostatní SE	1,5	1,5	0,0	-0%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	+5%

Těžba střední Evropa (+0,1 mld. Kč)

- snížení dodávek uhlí a průmyslových směsí pro ČEZ, a. s., bylo kompenzováno vyšším prodejem tříděného uhlí a vyšší dodávkou výhřevnějšího uhlí pro společnost Energotrans

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1 - 3/ 2012	1 - 3/ 2013	Rozdíl	%
EBITDA	26,2	28,3	+2,1	+8%
Odpisy a opravné položky k majetku	-6,4	-7,0	-0,6	-9%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-1,8	0,3	+2,1	-
Úrokové náklady a výnosy	-0,5	-0,8	-0,3	-47%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,5	-0,4	+0,1	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	0,3	2,1	+1,8	>200%
Ostatní náklady a výnosy	-1,1	-0,6	+0,5	+41%
Daň z příjmů	-3,6	-3,7	-0,1	-3%
Čistý zisk	14,4	17,9	+3,5	+24%

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

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

Úrokové náklady a výnosy (-0,3 mld. Kč)

- nárůst nákladových úroků z důvodu vyššího objemu emitovaných dluhopisů; vliv oslabení kurzu CZK vůči EUR

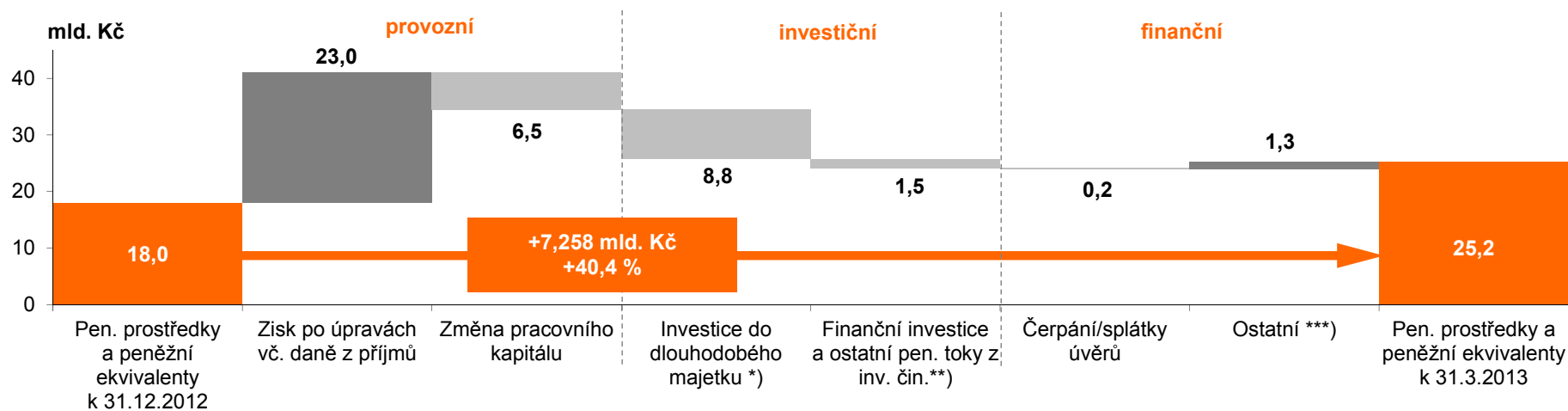
Výnosy a náklady z majetkových podílů (+1,8 mld. Kč)

- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku Skupiny ČEZ (+1,8 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (+0,5 mld. Kč)

- meziroční rozdíl přecenění opce MOL v I. čtvrtletí (-1,6 mld. Kč)
- ostatní finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty (+1,7 mld. Kč)
- vliv darovací daně z emisních povolenek a ostatní vlivy (+0,4 mld. Kč)

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+16,5 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+23,0 mld. Kč): zisk před zdaněním (+21,6 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-2,9 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+7,8 mld. Kč), vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku (-1,8 mld. Kč), ostatní (-1,7 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (-6,5 mld. Kč): nárůst salda závazků a pohledávek vč. záloh a časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (-5,8 mld. Kč), nárůst likvidních cenných papírů (-3,1 mld. Kč), pokles stavu zásob fosilních paliv a materiálu (+2,0 mld. Kč), ostatní (+0,4 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-10,3 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-8,8 mld. Kč) – viz detail v příloze
- ostatní (-1,5 mld. Kč) - zejména závazky z pořízení stálých aktiv (-1,0 mld. Kč) a přírůstky dlouhodobého finančního majetku (-0,4 mld. Kč)

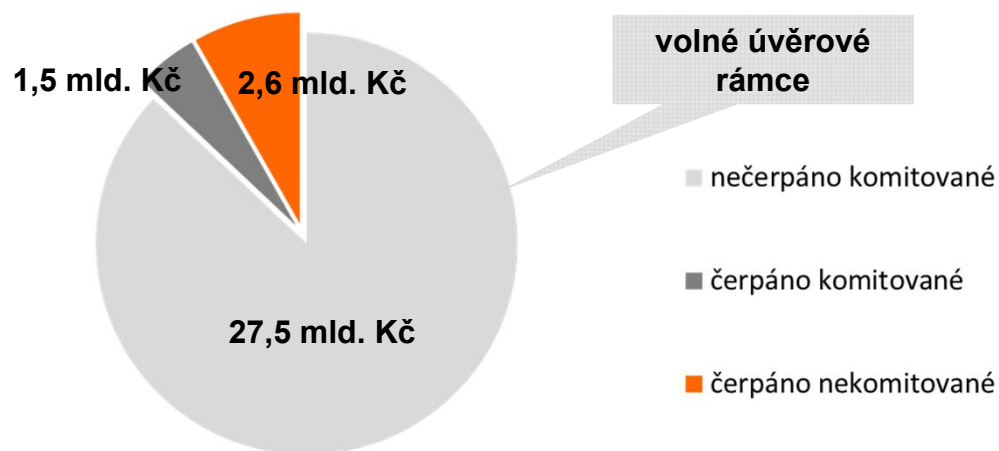
Peněžní toky z finanční činnosti vč. kurzových rozdílů (+1,1 mld. Kč)

- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-0,2 mld. Kč)

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

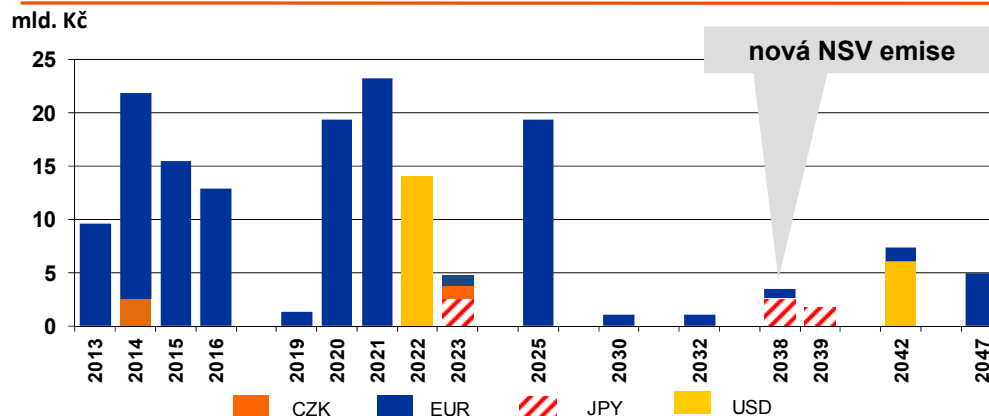


Čerpání krátkodobých linek (k 31. 3. 2013)



- Skupina ČEZ má přístup k 29 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 31. 3. 2013 bylo čerpáno pouze 1,5 mld. Kč
- primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce
- komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb

Profil splatnosti dluhopisů (k 31. 3. 2013)



- v únoru 2013 podepsán první upisovací závazek v rámci CZK dluhopisového programu ve výši 50 mil. EUR
- v březnu 2013 vydána 25 letá NSV emise registrovaných dluhopisů v objemu 30 mil. EUR



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

Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance



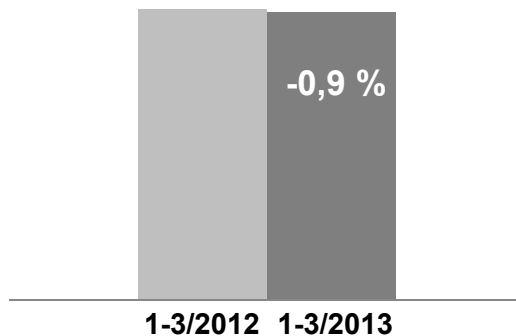
Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Michal Skalka, ředitel útvaru trading

SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE MEZIROČNĚ KLESÁ



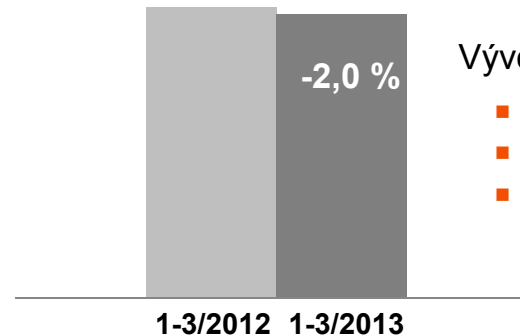
Spotřeba v ČR

TWh **16,51** **16,36**



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)*

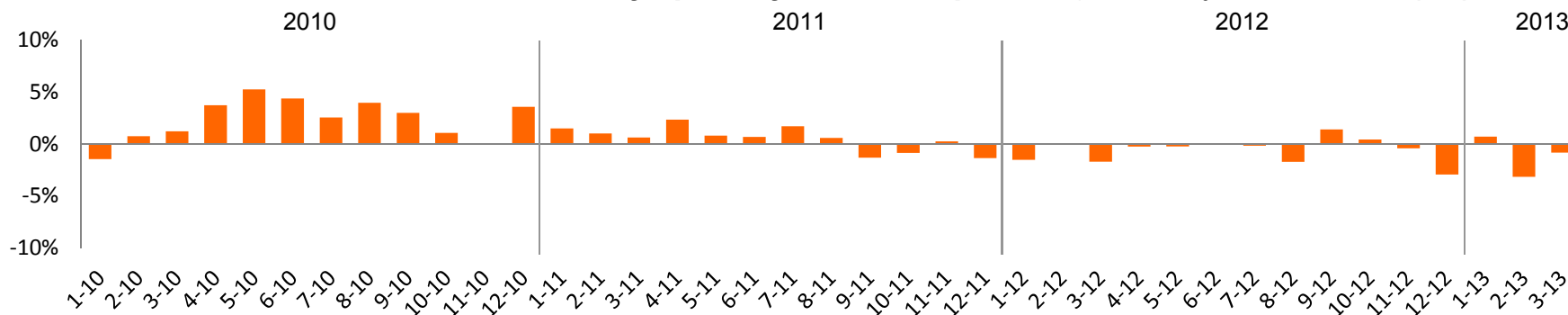
TWh **16,41** **16,09**



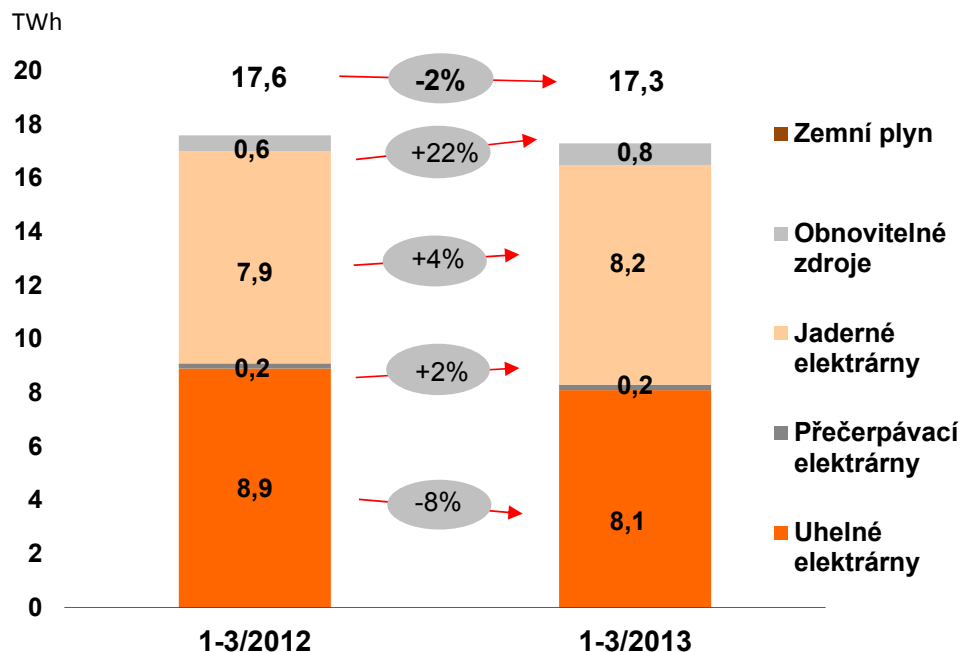
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:

- -2,9 % velkoobdávatelé
- -2,7 % domácnosti
- +8,1 % 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

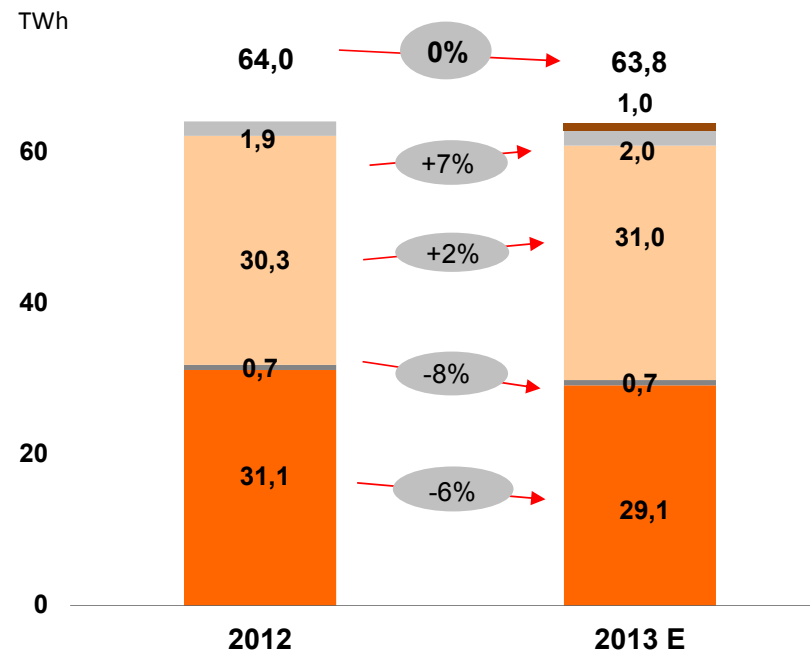


Jaderné elektrárny (+4 %)

- + spolehlivý provoz Jaderné elektrárny Temelín
- + navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

Uheľné elektrárny (-8 %)

- zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Prunéřov II od 1. 9. 2012
- omezené dodávky paliva



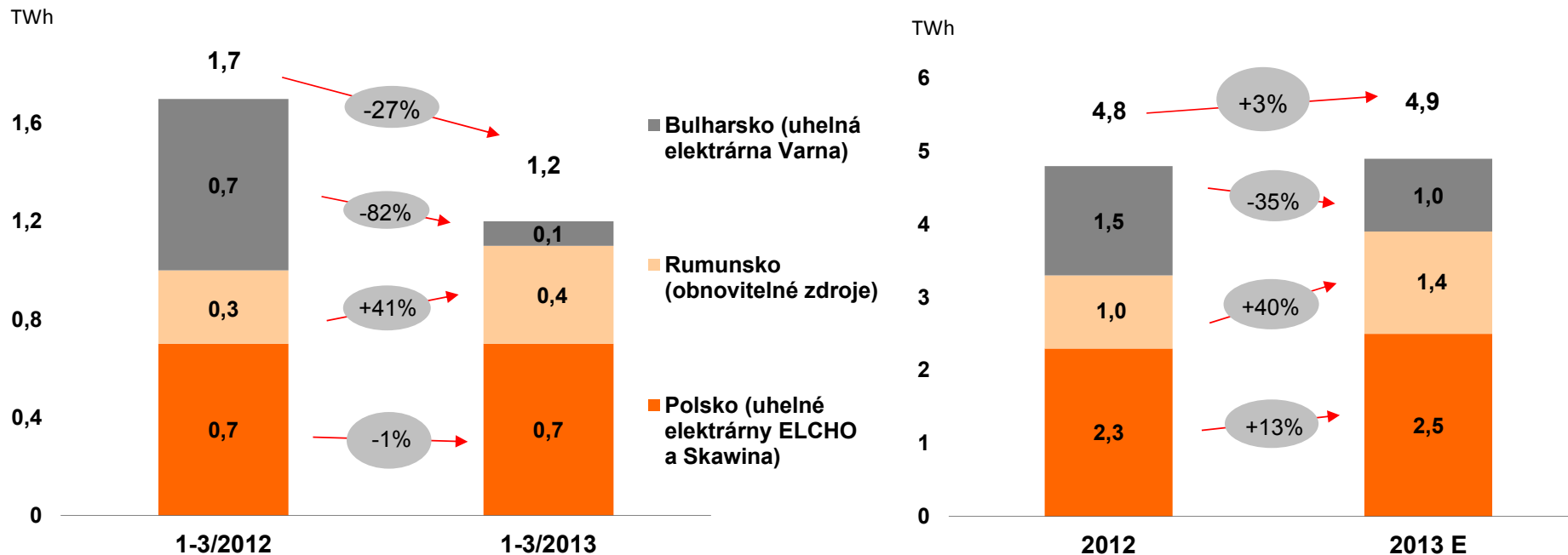
Jaderné elektrárny (+2 %)

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

Uheľné elektrárny (-6 %)

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

ZAHRANIČÍ – NAVZDORY POKLESU V I. ČTVRTLETÍ MEZIROČNĚ OČEKÁVÁME MÍRNÝ RŮST VÝROBY



Rumunsko OZE (+41 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (-1 %)

- nižší výroba v elektrárně ELCHO z důvodu poruchy v březnu 2013

Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-82 %)

- pokles výroby způsoben nižší poptávkou po dodávkách na regulovaný trh, zejména nižší aktivace studené rezervy a také nižší výroba na kvótu

Rumunsko OZE (+40 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+13 %)

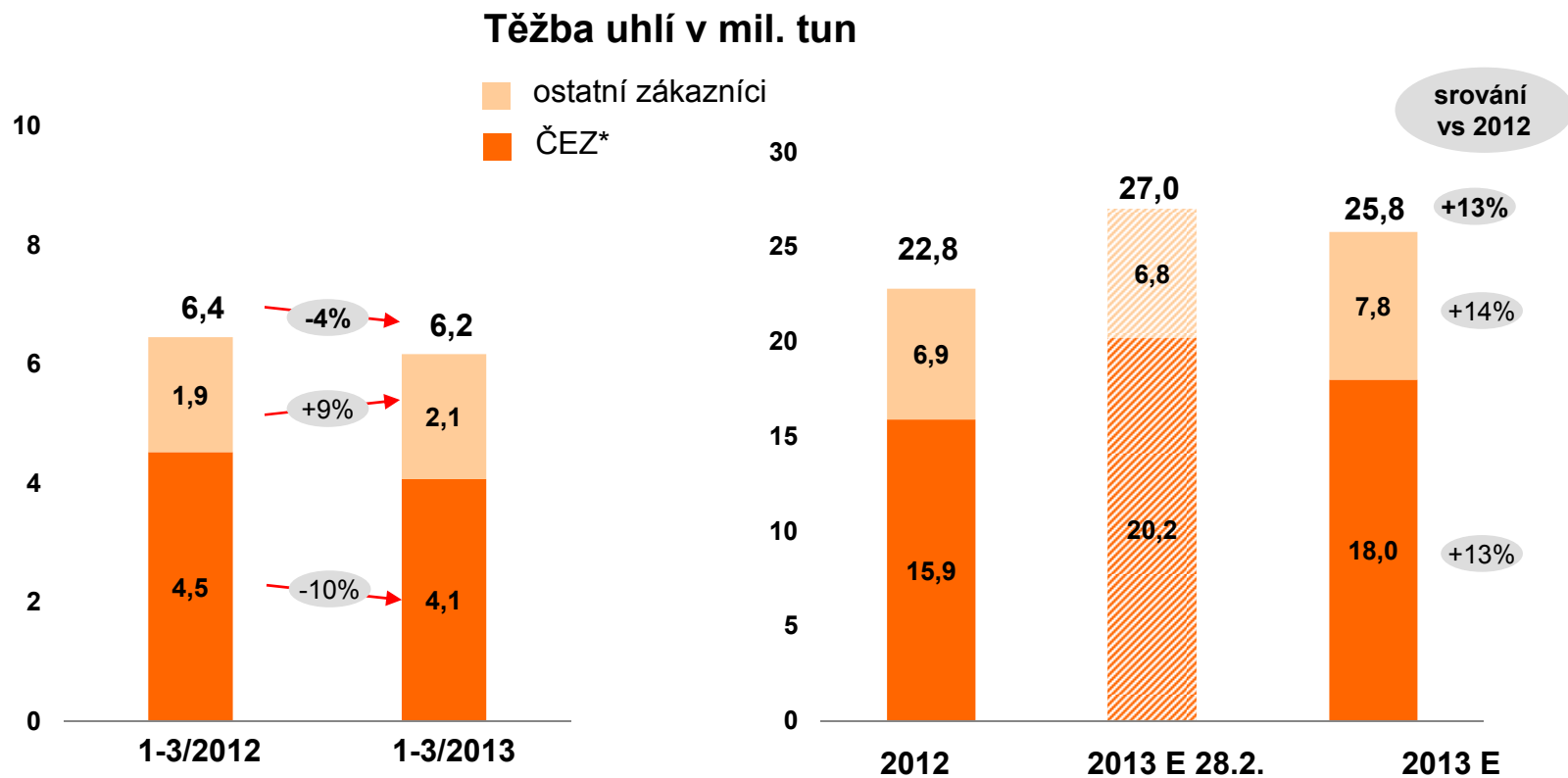
+ výroba v ELCHO v roce 2012 ovlivněna plánovanými opravami kotlů
+ nárůst výroby v elektrárně Skawina v souvislosti s výhodným kontraktem na uhlí v roce 2013

+ plánované uvedení do provozu malé vodní Elektrárny Borek

Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-35 %)

- nižší výroba na regulovaný trh

PO ZAJIŠTĚNÍ DODÁVEK UHLÍ ZE SKUPINY CZECH COAL ČÁSTEČNĚ SNIŽUJEME OČEKÁVANOU TĚŽBU 2013



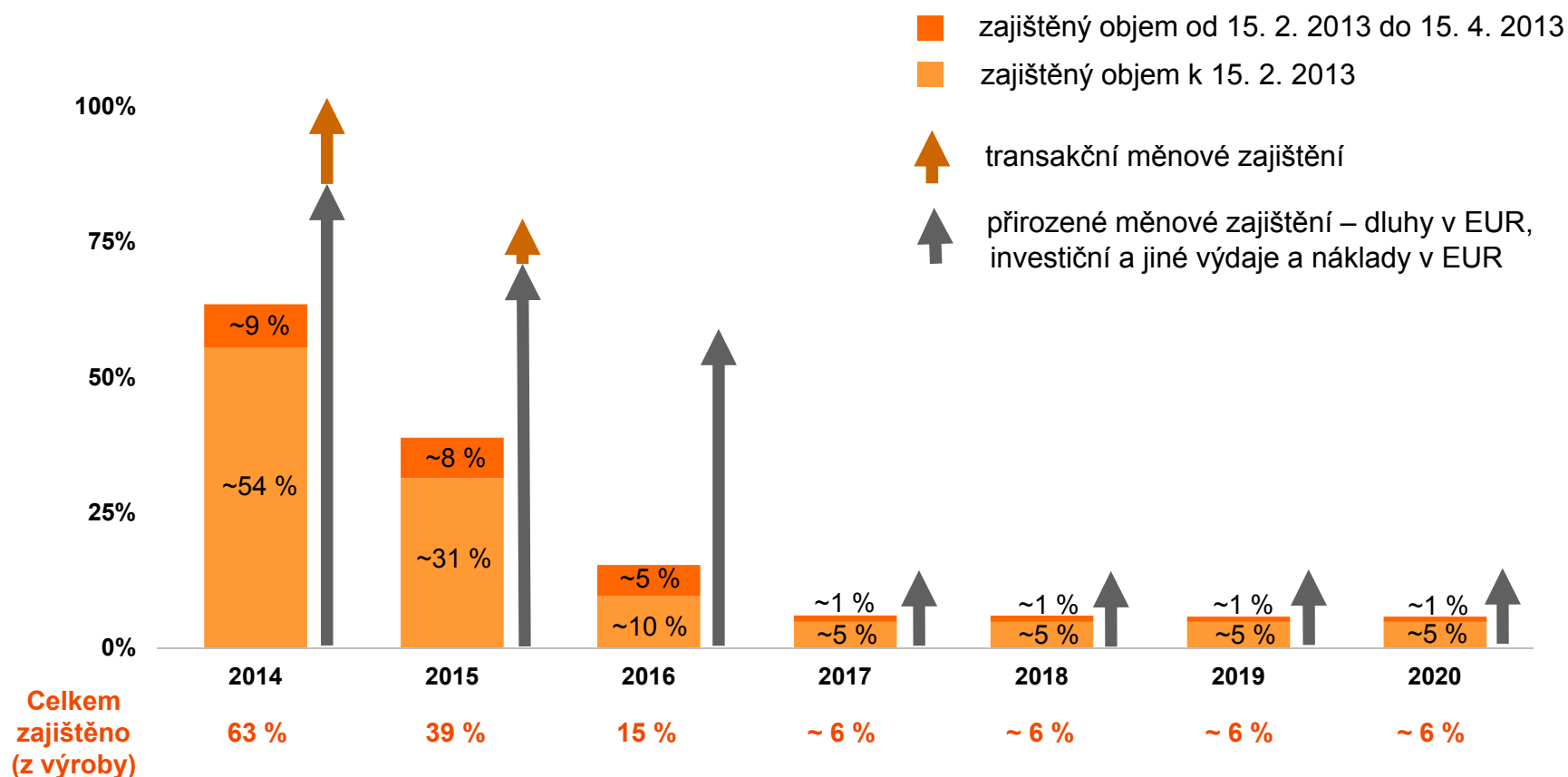
- nižší poptávka po energetickém uhlí ze strany ČEZ* částečně kompenzována prodejem ostatním odběratelům

- meziročně stále vyšší očekávání z důvodu očekávané vysoké poptávky od ČEZ* a ostatních odběratelů v dalších čtvrtletích

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



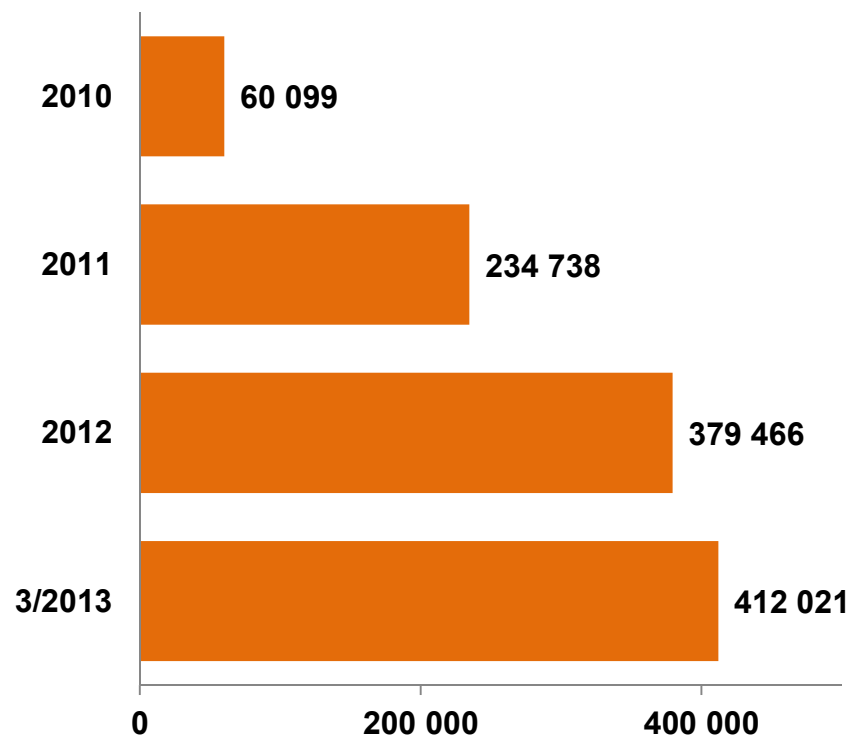
Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ*
 (k 15. 4. 2013, 100 % odpovídá 50 – 55 TWh)



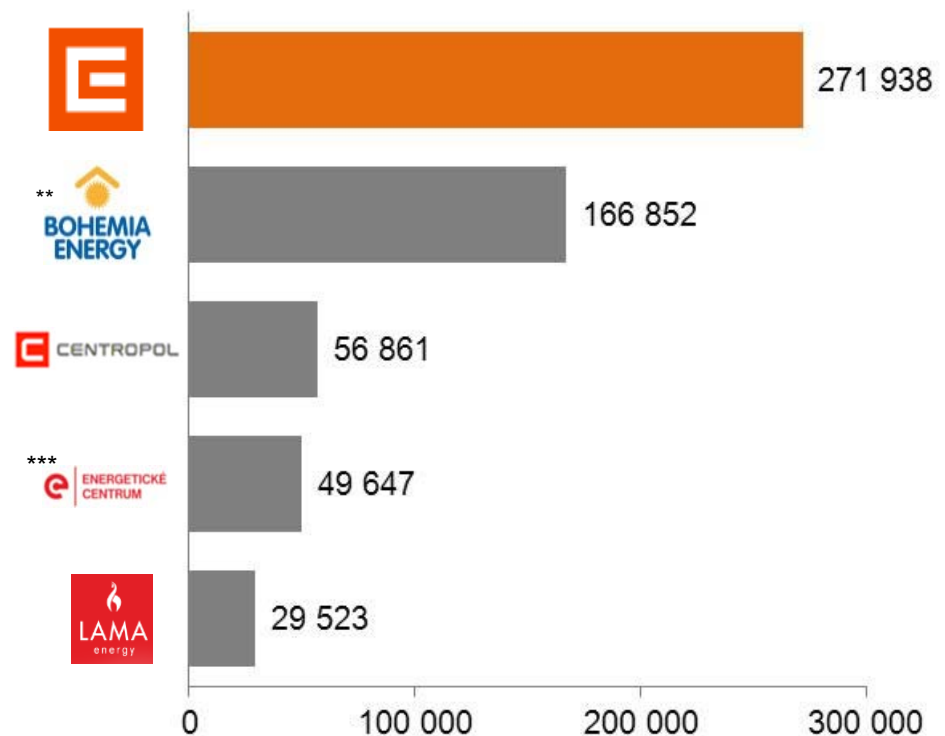
ČEZ PRODEJ UPEVNŮJE VEDOUcí POSTAVENí MEZI ALTERNATIVNíMI DODAVATELI PLYNU



Vývoj počtu přijatých smluv ČEZ Prodej (kumulovaný)



Alternativní dodavatelé plynu dle počtu odběrných míst (ke konci března 2013) *



OSVĚTLÍME RIZIKOVÉ PŘECHODY VAŠE VOLBA 2013



35 nově budovaných a osvětlovaných přechodů:

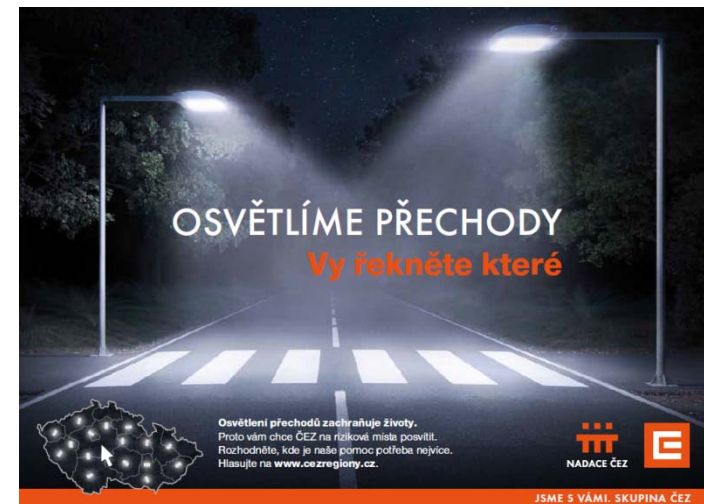
- vytipování 10 rizikových přechodů v 7 regionech/krajích
- účast odborníků a úřadů v regionálních komisích, zapojení široké veřejnosti
- dozor nad osvětlením přechodů podle norem
- spolupráce na osvětě a prevenci

Mediální kampaň:

- TV spoty, inzerce, billboardy, sociální sítě
- kampaň probíhá od 10. 4. do 24. 5. 2013

www.cezregiony.cz

- webová stránka s možností hlasování, průběžné on-line výsledky, vyhlášení do 31. 5. 2013
- přidělení grantů na výstavbu ze strany Nadace ČEZ
- vlastní realizace v létě a na podzim 2013



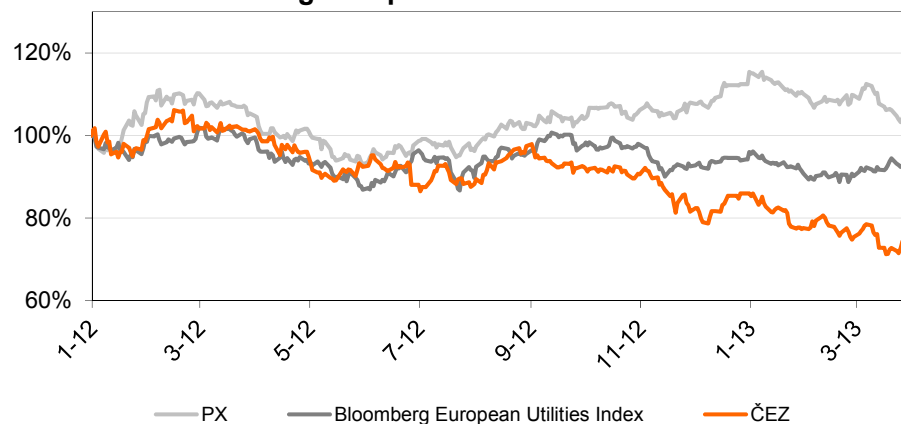


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Ostatní
- Bilance elektřiny

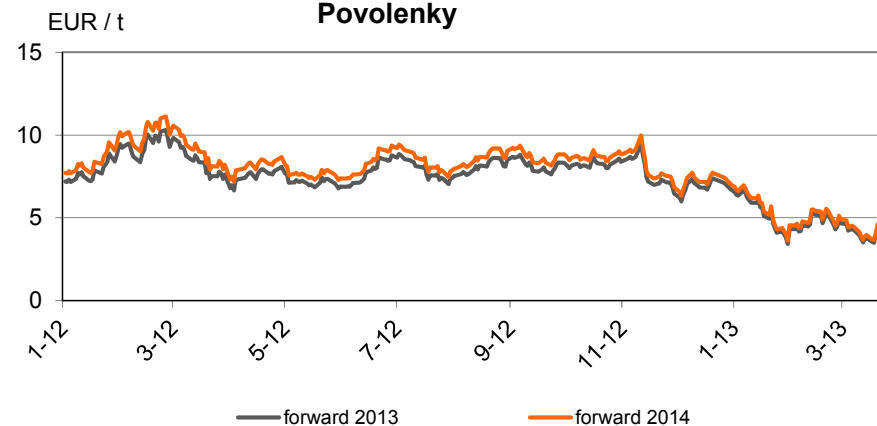
VÝVOJ NA TRZÍCH



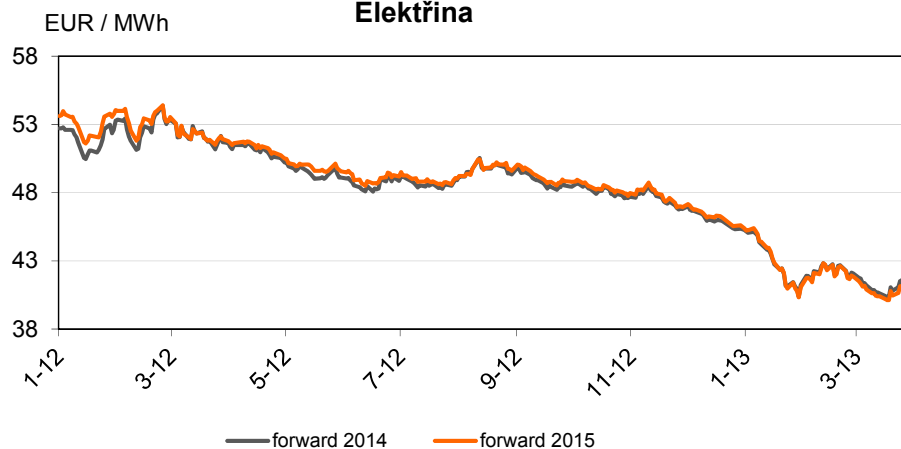
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



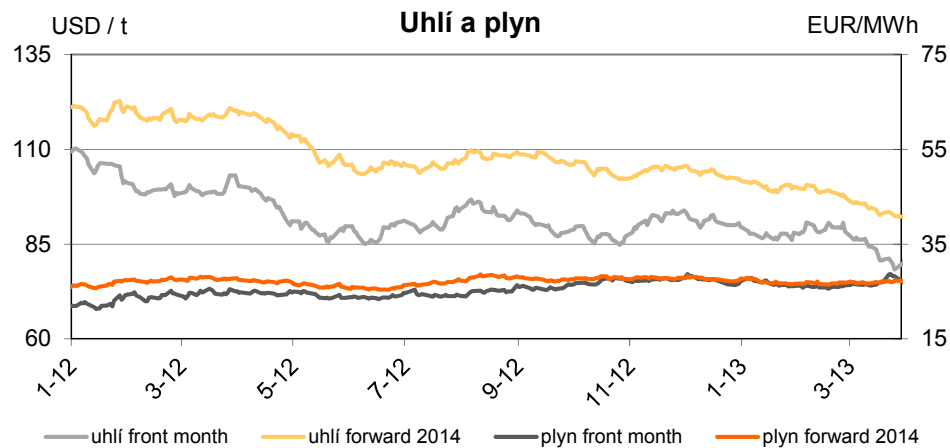
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn



INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



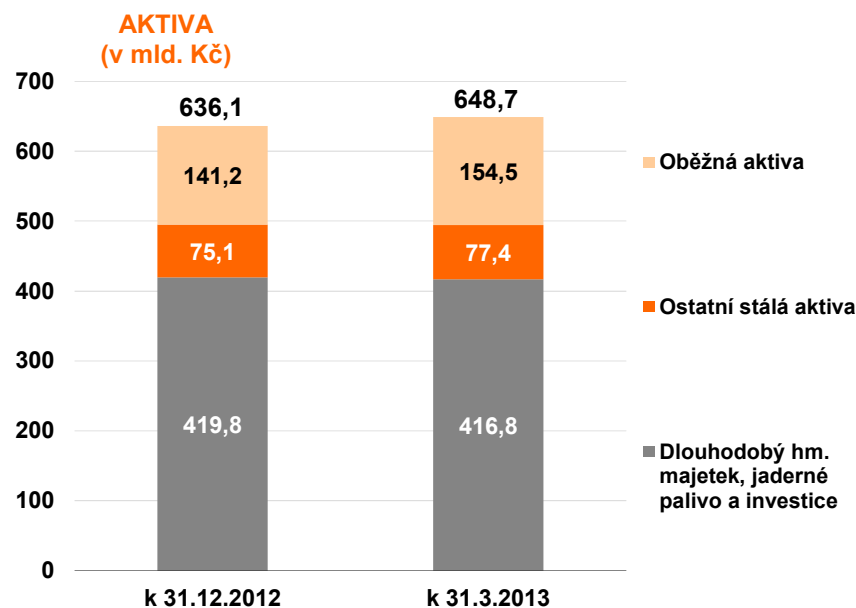
Investice do dlouhodobého majetku v roce 1 - 3/2013:	8,8 mld. Kč
Klasické zdroje	4,7 mld. Kč <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> proběhlo první zapálení obou plynových turbín, probíhají práce potřebné k první páře na turbínu <u>Ledvice nový zdroj:</u> pokračují stavební a montážní práce na kotelně, strojovně a systému kontroly řízení, dokončena montáž odsíření, probíhají funkční zkoušky <u>Prunéřov II komplexní obnova:</u> dokončují se demontáže a demolice, zahájena montáž parogenerátoru, výstavba absorberů, probíhá zakládání stolic turbogenerátorů
Jaderné zdroje	1,4 mld. Kč <u>JE Temelín:</u> proběhla příprava pro odstávku 2. bloku, která je plánována v termínu 4. 5. – 20. 6. 2013 pro výměnu paliva a plánované investice a údržbu <u>JE Dukovany:</u> provedena odstávka 3. bloku spojená s výměnou paliva v délce 42 dní, v rámci odstávky proběhla rekonstrukce systému kontroly řízení <u>NJZ Temelín:</u> vydání kladného stanoviska MŽP ČR v rámci posuzování dopadu výstavby na životní prostředí (EIA); v 3/2013 odesláno oběma uchazečům oznámení o předběžném hodnocení nabídek, v současnosti probíhá jednání s uchazeči o vylepšení nabídek ve všech jejich částech; pokračuje příprava povolovacího a licenčního procesu a příprava projektů souvisejících a vyvolaných investic <u>NJZ Dukovany:</u> aktualizace harmonogramu přípravy investice a územně-plánovací dokumentace, probíhají výkupy pozemků, ukončen sběr dat pro model jakosti povodí Jihlavy, probíhají jednání s vodohospodářskými úřady
Distribuce elektřiny	2,1 mld. Kč Česká republika: 1,3 mld. Kč Rumunsko: 0,6 mld. Kč Bulharsko: 0,2 mld. Kč
Těžba	0,3 mld. Kč Investice do technologických zařízení a stavebních objektů na 1. a 2. skrývkovém řezu dolu Bílina; rekonstrukce velkostrojů a důlních pásových dopravníků v dolech Bílina a Nástup Tušimice
Ostatní	0,3 mld. Kč

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -3,0 mld. Kč: ztráta kontroly v CEZ Shpërndarje a reklasifikace aktiv Elektrárny Chvaletice na aktiva určená k prodeji
- nárůst ostatních stálých aktiv +2,3 mld. Kč zejména dlouhodobého fin. majetku (dl. pohledávky z derivátů a dopady vyřazení CEZ Shpërndarje z kons. celku)

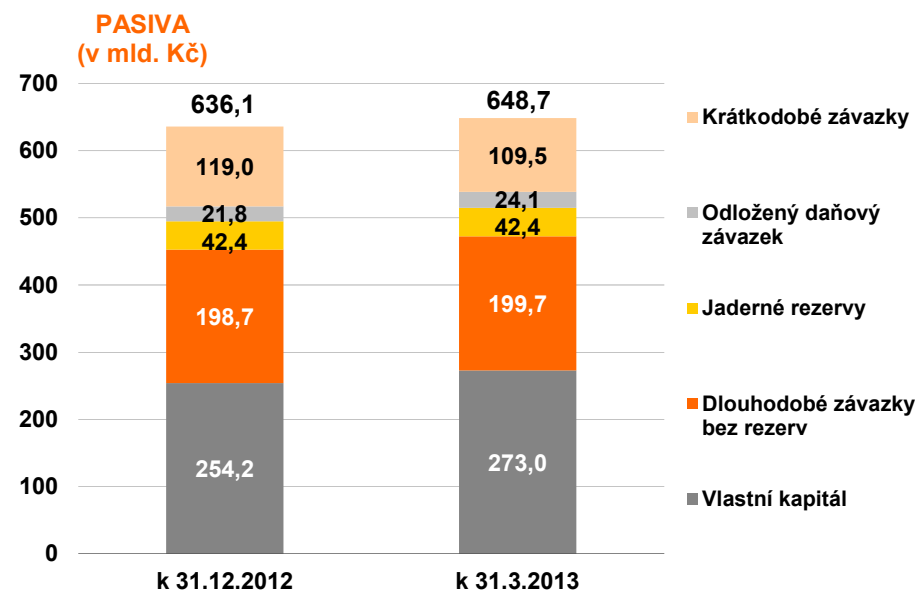


Oběžná aktiva

- nárůst pohledávek z derivátů +8,9 mld. Kč (kompenzováno v pasivech)
- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +7,3 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +3,1 mld. Kč
- nárůst aktiv určených k prodeji +1,6 mld. Kč (Elektrárna Chvaletice)
- pokles pohledávek, netto -6,6 mld. Kč: zejména vyřazení CEZ Shpërndarje z kons. celku a nižší pohledávky ČEZ, a.s. (kompenzováno poklesem závazků)
- snížení zásob fosilních paliv a materiálu -2,0 mld. Kč; ostatní vlivy +1,0 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

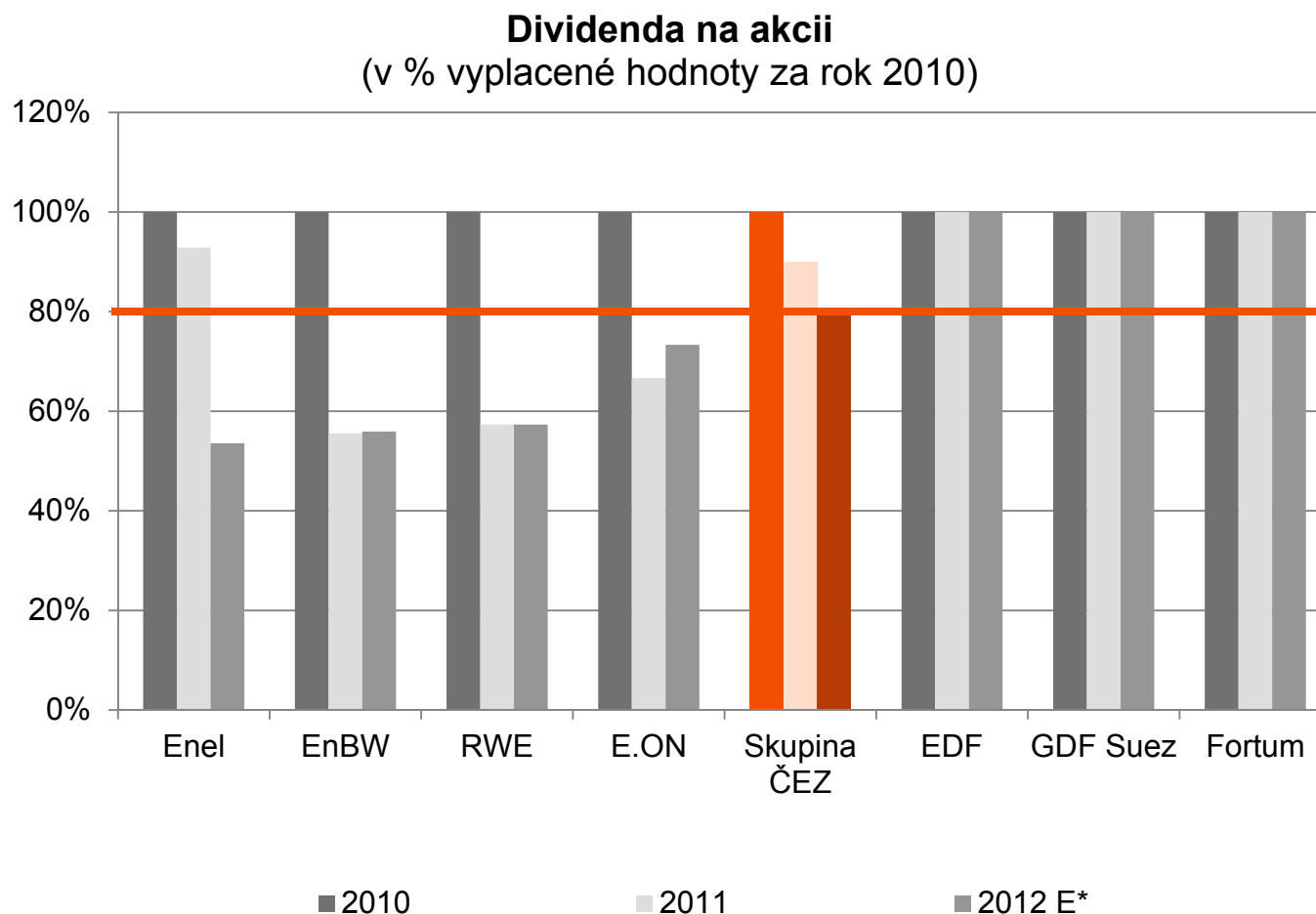
- zvýšení vlastního kapitálu +18,7 mld. Kč: čistý zisk +17,9 mld. Kč, ostatní +0,8 mld. Kč - zejména vliv vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku
- nárůst dlouhodobých závazků +1,0 mld. Kč: +1,3 mld. Kč přijatá kauce na uhlí od Vršanské uhelné, -0,4 mld. Kč dlouhodobé závazky z derivátů
- nárůst odloženého daňového závazku +2,3 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -15,2 mld. Kč: zejména dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z kons. celku a nižší závazky ČEZ, a. s.
- pokles rezerv -2,8 mld. Kč zejména vliv vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku a rozpuštění rezerv na emisní povolenky
- nárůst závazků z derivátů včetně opcí +8,0 mld. Kč
- nárůst krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkod. bank. úvěrů +1,8 mld. Kč
- časové rozlišení a ostatní vlivy +2,1 mld. Kč

VÝVOJ DIVIDEND ČEZ V ČASE REFLEKTUJE VÝVOJ ZISKŮ A ENERGETICKÉHO SEKTORU V EVROPĚ

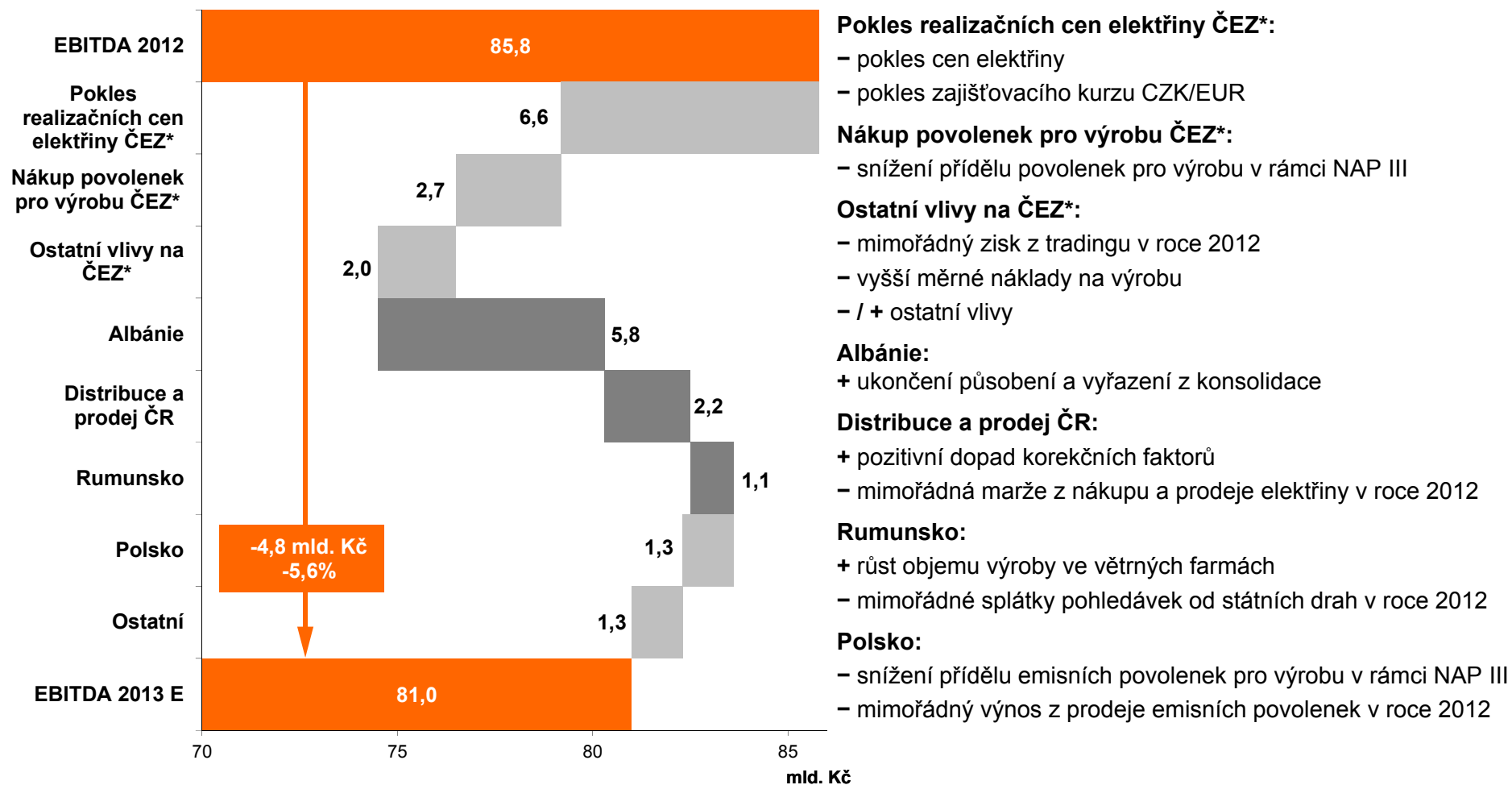


Návrhy dividend na akcii za rok 2012 (oproti hodnotě vyplacené za rok 2010) klesají:

- u velkých německých energetik o 27- 44%
- u ČEZ o 20 % díky dlouhodobé konzervativní finanční politice a postupnému přizpůsobování výdajů a investic firmy vývoji energetického trhu v Evropě

OČEKÁVANÉ MEZIROČNÍ SNÍŽENÍ EBITDA SKUPINY ČEZ

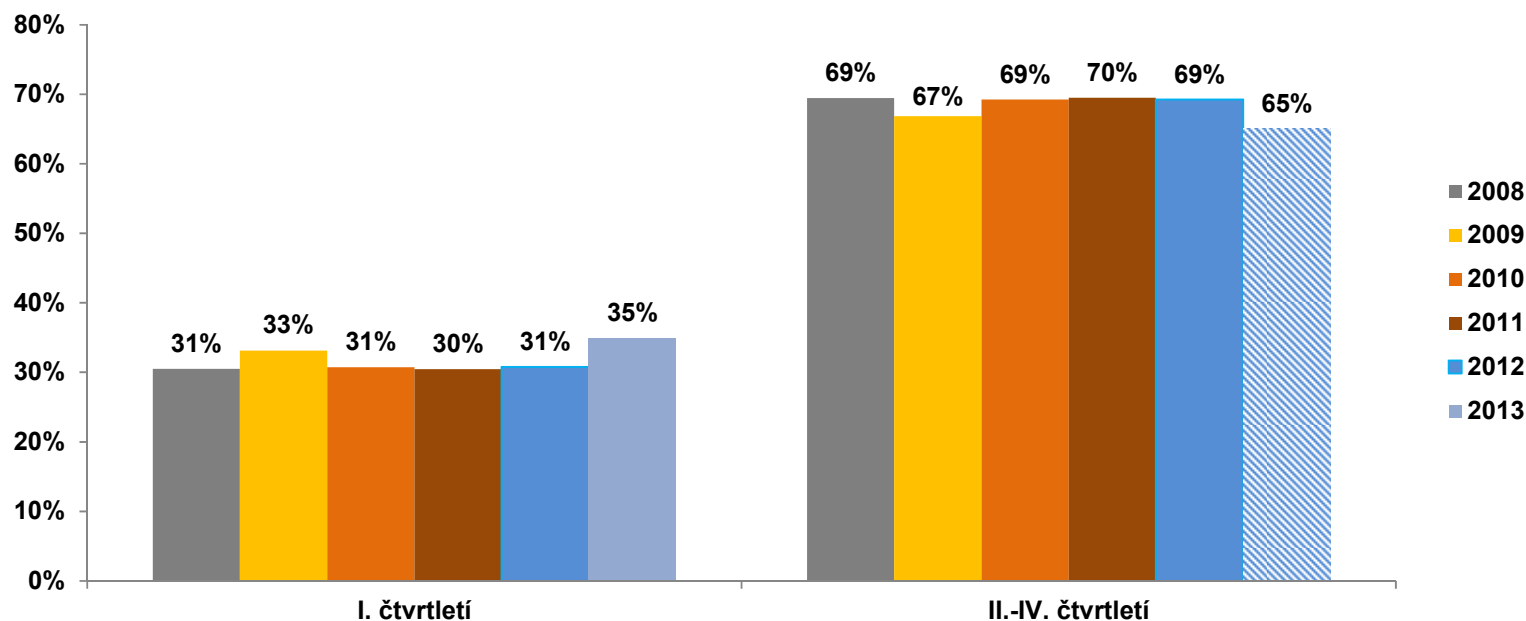
HLAVNÍ PŘÍČINY



PODÍL I. ČTVRTLETÍ DLOUHODOBĚ PŘEVYŠUJE 30 % CELOROČNÍHO VÝSLEDKU, 2013 JE NAVÍC SPECIFICKÝ



EBITDA Skupiny ČEZ (% podíl I. čtvrtletí a zbytku roku)



Vybrané vlivy na rozložení a výši EBITDA v průběhu roku 2013 (ve srovnání s rokem 2012)

- náklady 2,7 mld. Kč na nakoupené povolenky pro výrobu 2013 (v I. čtvrtletí ještě bezplatný derogační příděl z NAP III)
- vliv zajišťovacího kurzu oproti 2012 v I. čtvrtletí 2013 pozitivní, naopak II. - IV. čtvrtletí 2013 negativní (2,4 mld. Kč)
- vyšší měrné náklady na výrobu ČEZ* o 1 mld. Kč ve II. - IV. čtvrtletí 2013 (vyšší ceny uhlí a vliv startu výroby z plynu)
- mimořádný zisk v I. čtvrtletí 2013 z obchodování s povolenkami, zejména využití části CER brány (1,5 mld. Kč)

Bilance elektřiny (GWh)

	I. čtvrtletí 2012	I. čtvrtletí 2013	Index 2013/2012
Dodávka	17 425	16 759	-4%
Výroba	19 281	18 542	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 856	-1 783	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 936	-10 383	-13%
Saldo velkoobchodu	-2 633	-4 790	+82%
Prodej na velkoobchodním trhu	-56 962	-46 727	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	54 329	41 937	-23%
Ztráty v sítích	-2 857	-1 587	-44%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. čtvrtletí 2012	I. čtvrtletí 2013	Index 2013/2012
Jádro	7 868	8 148	+4%
Uhlí	10 121	8 859	-12%
Voda	722	903	+25%
Biomasa	250	176	-30%
Fotovoltaika	24	16	-33%
Vítr	286	411	+44%
Zemní plyn	10	28	+180%
Bioplyn	0	1	-
Celkem	19 281	18 542	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. čtvrtletí 2012	I. čtvrtletí 2013	Index 2013/2012
Domácnosti	-4 959	-4 237	-15%
Podnikatelský maloobchěr	-2 344	-1 947	-17%
Velkoobchodní odběratelé	-4 633	-4 199	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 936	-10 383	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-14 929	-13 496	-10%

Bilance elektřiny (GWh)

I. čtvrtletí 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	16 237	-2%	0	-	521	-44%	0	-	0	-	16 759	-4%
Výroba	18 012	-2%	0	-	530	-46%	0	-	0	-	18 542	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 775	-1%	0	-	-9	-84%	0	-	0	-	-1 783	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-203	+66%	-6 459	-7%	0	-	-3 721	-23%	0	-	-10 383	-13%
Saldo velkoobchodu	-16 034	-2%	7 162	-7%	-522	-44%	4 604	-34%	0	-	-4 790	+82%
Prodej na velkoobchodním trhu	-53 795	-15%	-611	-68%	-522	-44%	-412	+84%	8 614	-5%	-46 727	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	37 761	-19%	7 773	-19%	0	-	5 016	-31%	-8 614	-5%	41 937	-23%
Ztráty v sítích	0	-	-703	-1%	0	-	-883	-59%	0	-	-1 587	-44%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. čtvrtletí 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	8 148	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	8 148	+4%
Uhlí	8 738	-7%	0	-	121	-83%	0	-	0	-	8 859	-12%
Voda	903	+26%	0	-	0	-	0	-	0	-	903	+25%
Biomasa	176	-30%	0	-	0	-	0	-	0	-	176	-30%
Fotovoltaika	15	-38%	0	-	1	-	0	-	0	-	16	-33%
Vítr	3	-25%	0	-	408	+44%	0	-	0	-	411	+44%
Zemní plyn	28	+180%	0	-	0	-	0	-	0	-	28	+180%
Bioplyn	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Celkem	18 012	-2%	0	-	530	-46%	0	-	0	-	18 542	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. čtvrtletí 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	-	-2 499	-5%	0	-	-1 737	-25%	0	-	-4 237	-15%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-876	-15%	0	-	-1 071	-19%	0	-	-1 947	-17%
Velkoobchodní odběratelé	-203	+66%	-3 084	-6%	0	-	-912	-25%	0	-	-4 199	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-203	+66%	-6 459	-7%	0	-	-3 720	-24%	0	-	-10 383	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-9 122	-2%	0	-	-4 373	-23%	0	-	-13 496	-10%

Bilance elektřiny (GWh)

I. čtvrtletí 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Dodávka	15 634	-2%	604	-1%	0	-	113	-82%	408	+42%	0	-	0	-	16 759
Výroba	17 319	-2%	693	-1%	0	-	122	-82%	408	+41%	0	-	0	-	18 542	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 685	-2%	-89	+0%	0	-	-9	-83%	0	-	0	-	0	-	-1 783	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-5 964	-5%	-100	+72%	-598	-18%	-2 902	-6%	-818	-10%	0	-	0	-	-10 383	-13%
Saldo velkoobchodu	-8 966	+1%	-504	-9%	598	-18%	3 234	+7%	849	-20%	0	-	0	-	-4 790	+82%
Prodej na velkoobchodním trhu	-46 758	-16%	-620	-3%	-37	-97%	-180	-75%	-753	+72%	0	-	1 621	+3%	-46 727	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	37 792	-19%	116	+33%	635	-66%	3 414	-8%	1 602	+7%	0	-	-1 621	+3%	41 937	-23%
Ztráty v sítích	-703	-1%	0	-	0	-	-445	-20%	-439	-0%	0	-	0	-	-1 587	-44%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. čtvrtletí 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Jádro	8 148	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	8 148
Uhlí	8 145	-8%	593	+5%	0	-	121	-83%	0	-	0	-	0	-	8 859	-12%
Voda	902	+27%	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	903	+25%
Biomasa	78	-34%	99	-25%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	176	-30%
Fotovoltaika	15	-38%	0	-	0	-	1	-	0	-	0	-	0	-	16	-33%
Vítr	3	-25%	0	-	0	-	0	-	408	+44%	0	-	0	-	411	+44%
Zemní plyn	28	+180%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	28	+180%
Bioplyn	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Celkem	17 320	-2%	693	-1%	0	-	122	-82%	408	+41%	0	-	0	-	18 542	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. čtvrtletí 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Domácnosti	-2 461	-6%	0	-	-38	+52%	-1 309	-8%	-428	-6%	0	-	0	-	-4 237
Podnikatelský maloobchod	-858	-16%	0	-	-18	>200%	-808	-8%	-263	-1%	0	-	0	-	-1 947	-17%
Velkoobchodní	-2 645	-0%	-100	+72%	-542	-23%	-785	-2%	-127	-31%	0	-	0	-	-4 199	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-5 964	-5%	-100	+72%	-598	-18%	-2 902	-6%	-818	-10%	0	-	0	-	-10 383	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-9 122	-2%	0	-	0	-	-2 674	-7%	-1 700	-11%	0	-	0	-	-13 496	-10%