



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA ROK 2012

AUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY PODLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ
ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 28. února 2013



PROGRAM



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2012

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

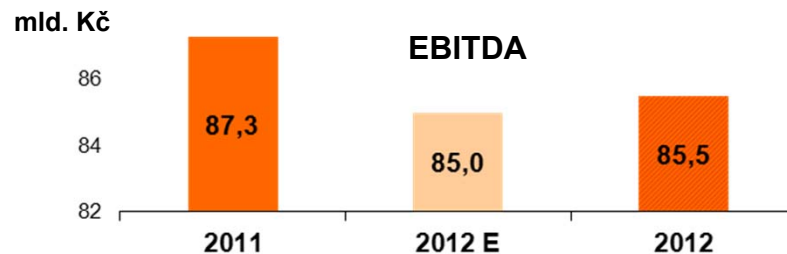
Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

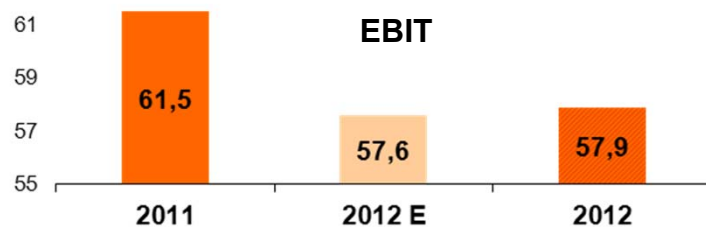
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



NAPLNILI JSME AVIZOVANÁ OČEKÁVÁNÍ HOSPODÁŘSKÝCH VÝSLEDKŮ ZA ROK 2012



- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně klesl o 2,1 % (o 1,8 mld. Kč) na **85,5 mld. Kč**



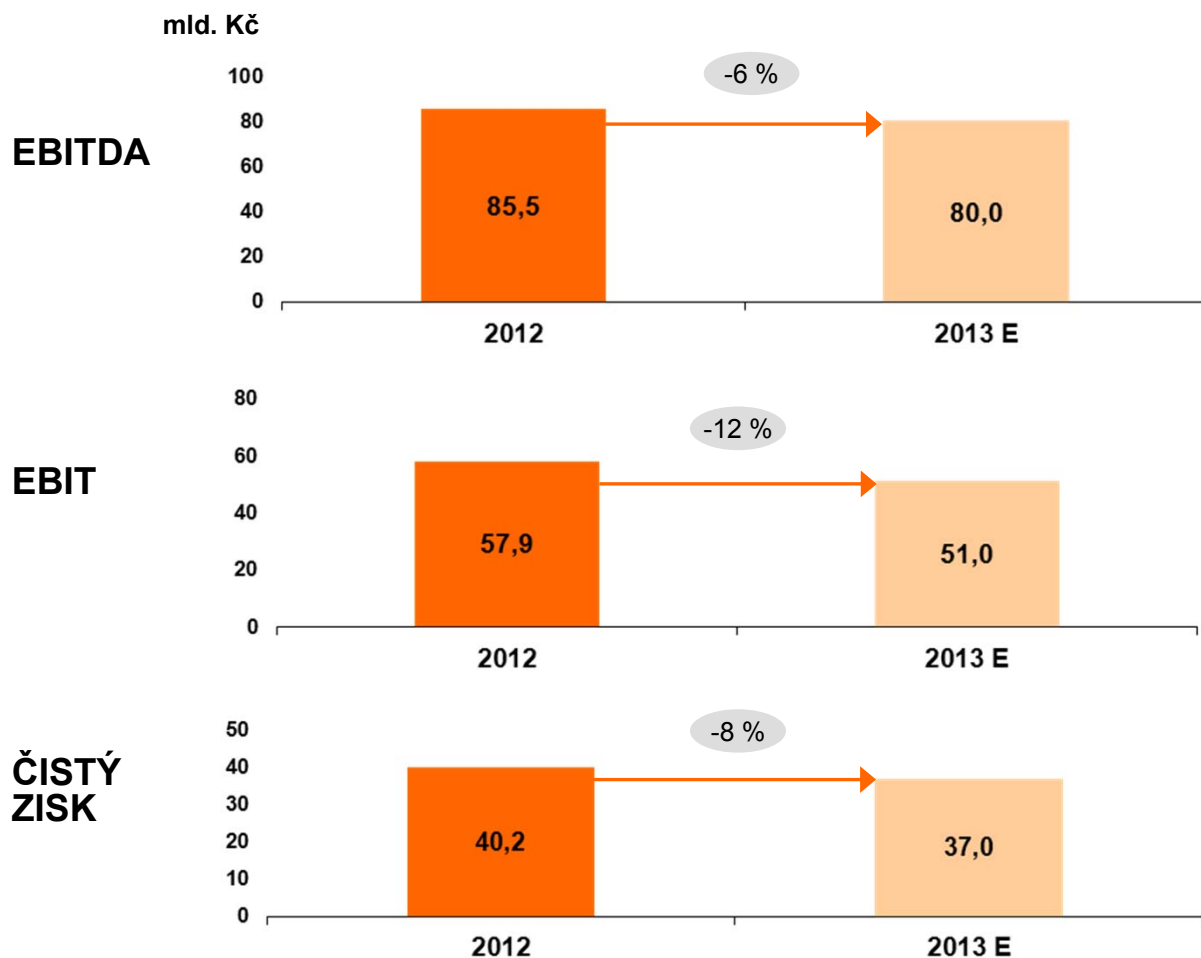
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** se meziročně snížil o 5,9 % (o 3,6 mld. Kč) na **57,9 mld. Kč**



- **čistý zisk** meziročně poklesl o 1,5 % (o 0,6 mld. Kč) na **40,2 mld. Kč**



V ROCE 2013 OČEKÁVÁME EBITDA OKOLO 80 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK OKOLO 37 MLD. KČ



Vybrané negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- pokles výroby elektráren v ČR
- nižší přiděl emisních povolenek pro výrobu
- růst odpisů reflektující investiční program

Vybrané pozitivní vlivy:

- ukončení působení v Albánii
- plná výroba větrných farem v Rumunsku
- korekční faktory na distribuci v ČR

Vybraná rizika predikce:

- národní regulační podmínky v jihovýchodní Evropě
- vývoj evropské regulace energetiky (zejména podpora OZE a systému emisních povolenek)
- prohloubení dluhové krize a ekonomického zpomalení v Evropě



PODNIKÁNÍ SKUPINY ČEZ V ALBÁNII BYLO UKONČENO, ČEZ OZNÁMIL ALBÁNSKÉ VLÁDĚ ÚMYSL ZAHÁJIT MEZINÁRODNÍ ARBITRÁŽ

K dohodě s Albánským regulačním úřadem ani s albánským premiérem nedošlo

- albánský energetický regulační úřad (ERE) přes opakované výzvy ČEZ v celém roce 2012 neučinil potřebné kroky k odvrácení neschopnosti distribuční společnosti CEZ Shpërndarje (dále CEZ SH) plnit povinnosti vyplývající z licencí a k odvrácení neschopnosti hradit své závazky
- hlavní příčinou rostoucích finančních problémů CEZ SH bylo rozhodnutí ERE v prosinci 2011 o tarifech na období 2012 – 2014, ve kterém zvýšil o 91 % regulované ceny výkupu energie pro CEZ SH bez odpovídající úpravy regulovaných cen pro koncové zákazníky CEZ SH

Společnost CEZ Shpërndarje byla v lednu 2013 vyřazena z konsolidačního celku Skupiny ČEZ

- dne 21. 1. 2013 rozhodl ERE o jmenování tzv. administrátora CEZ SH a současně o odejmutí licencí na distribuci a na prodej elektřiny tarifním zákazníkům; na administrátora tím převedl správu CEZ SH včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod, přenesl na něj práva statutárních orgánů CEZ SH i akcionářská práva ČEZ, a. s.
- hospodaření společnosti CEZ SH proto dnes již nemá dopad na výsledky Skupiny ČEZ

ČEZ učinil první krok pro zahájení mezinárodní arbitráže

- dne 7. 2. 2013 ČEZ oficiálně uvědomil albánskou vládu o úmyslu vést mezinárodní arbitráž z důvodu neochránění investice ČEZ, a. s., do distribuční společnosti CEZ SH
- nárok na náhradu škody může být uplatněn buď na základě dohody mezi Českou a Albánskou republikou o podpoře a vzájemné ochraně investic nebo na základě Smlouvy o energetické chartě definující mezinárodní přeshraniční spolupráci v oblasti energetiky



VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ V ZAHRANIČÍ

Rumunsko

- dokončení větrného parku Fântânele a Cogeaľac; 22. 11. 2012 připojena do sítě poslední z 240 turbín
 - největší pevninský větrný park v Evropě s 600 MW instalovaného výkonu
 - celková výroba v roce 2012 téměř 1 TWh, v prosinci rekordní výroba 141 GWh
 - získány oba zelené certifikáty na výrobu z parku Cogeaľac

Turecko

- proveden unbundling distribuční a prodejní společnosti Sedaş, oblast prodeje elektřiny byla vyčleněna do nově založené společnosti Sepaş
- výstavba paroplynové elektrárny Egemer (872 MW) pokračuje dle harmonogramu

Polsko

- dokončena generální oprava dvou bloků v Elektrárně ELCHO
- CEZ Poland Distribution B.V. získala 20. 12. 2012 podíl v Eco-Wind Construction S.A. ve výši 5,97 %, čímž navýšila svůj podíl v této developerské společnosti (zaměřené na větrné farmy) na celkových 75 %



SPOLEČNOSTI SKUPINY ČEZ V BULHARSKU ŘÁDNĚ PLNÍ VEŠKERÉ POVINNOSTI ULOŽENÉ ZÁKONY A ENERGETICKÝM REGULAČNÍM ÚŘADEM

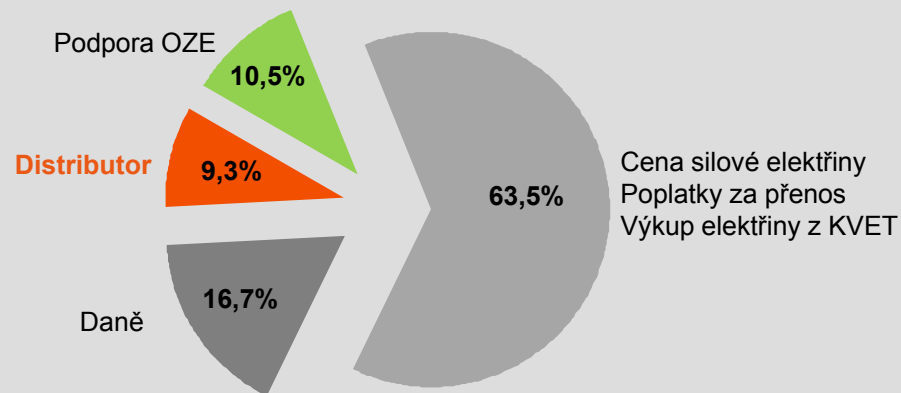
Segment distribuce a prodej v Bulharsku

- akvizice 67 % ve 3 distribučních společnostech v roce 2005 za 281,5 mil. EUR (7,1 mld. Kč); dosud vyplacené dividendy 43 mil. EUR (1,1 mld. Kč)
- vztahy s regulačním úřadem byly dosud stabilizované, Skupina ČEZ plní povinnost investovat do distribuční soustavy v plném rozsahu dle rámce stanoveného regulátorem
- regulační úřad 20. 2. 2013 oznámil zahájení řízení o odebrání licence bez udání důvodů poté, co tuto skutečnost bezprecedentním způsobem předem oznámil premiér Borisov v přímém přenosu
- o den později ČEZ formálně obdržel důvody tohoto kroku, 20 různých nálezů porušení příslušných předpisů, žádné z těchto údajných porušení nemůže být důvodem pro odebrání licence
- zahájen formální proces, ve stanovené lhůtě ČEZ předloží protiargumenty, případně bude řešit odstranění nedostatků
- ČEZ zásadně odmítá jakékoliv pochybení, které by mohlo vést k zahájení procedury odebrání licence a zároveň nesouhlasí s politizací celé této problematiky

Vývoj a regulace ceny pro domácnosti v Bulharsku

- cenu domácnostem určuje energetický regulační úřad na základě cenové žádosti licencované společnosti, ceny jsou plně regulované
- perioda stanovení cen je roční (7/2012 – 6/2013); k 7/2012 došlo z rozhodnutí regulátora k nárůstu průměrné koncové ceny pro domácnosti o 13,4 % (z toho 8,5 % na podporu OZE)
- perioda odečtů spotřeby a fakturace je měsíční
- v prosincové fakturaci nedošlo k jakékoliv úpravě ceny elektřiny, ale pouze k nárůstu spotřebovaného objemu

Podíl ČEZ v Bulharsku na ceně elektřiny pro domácnosti





VYDÁNO SOUHLASNÉ STANOVISKO K POSOUZENÍ EIA PROJEKTU NOVÉHO JADERNÉHO ZDROJE ETE 3, 4

- dne 18. 1. 2013 vydalo MŽP ČR na základě mezistátního procesu EIA souhlasné stanovisko k posouzení vlivů provedení záměru „Nový jaderný zdroj v lokalitě Temelín včetně výkonu do rozvodny Kočín“ na životní prostředí
 - v průběhu více než 4 let posuzováno 60 tisíc připomínek
 - bylo stanoveno 90 podmínek nezbytných k ochraně životního prostředí, při jejichž respektování je záměr z hlediska vlivů na životní prostředí a veřejné zdraví přijatelný
- probíhá proces hodnocení nabídek společnosti Westinghouse a konsorcia Škoda JS, Atomstrojexport a Gidropress
 - výsledek předběžného hodnocení bude uchazečům oznámen začátkem března, poté budou pokračovat dvoustranná jednání za účelem vylepšení nabídek
- ÚOHS ČR zamítl stížnost společnosti AREVA proti vyloučení z veřejné zakázky, Areva deklarovala odvolání vůči tomuto rozhodnutí



- veřejné slyšení v Českých Budějovicích (22. 6. 2012) za účasti české i zahraniční veřejnosti
- 2 konzultace (31. 1. a 9. 5. 2011 – Praha) a 1 veřejná diskuze (30. 5. 2012 – Vídeň) s Rakouskou stranou



VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ V ČR

Rekordní a spolehlivá výroba obou jaderných elektráren v roce 2012

- Jaderná elektrárna Dukovany vyrobila 15 022 GWh zejména v souvislosti s navýšením dosažitelného výkonu
- Jaderná elektrárna Temelín vyrobila 15 302 GWh především z důvodu spolehlivosti provozu

Elektrárna Dětmarovice vyčleněna do samostatné akciové společnosti

- na základě souhlasu mimořádné valné hromady z 18. 12. 2012 byla k 1. 2. 2013 vyčleněna Elektrárna Dětmarovice do samostatné akciové společnosti

Pokračují jednání o zajištění uhlí a o dosažení dohody s Evropskou komisí

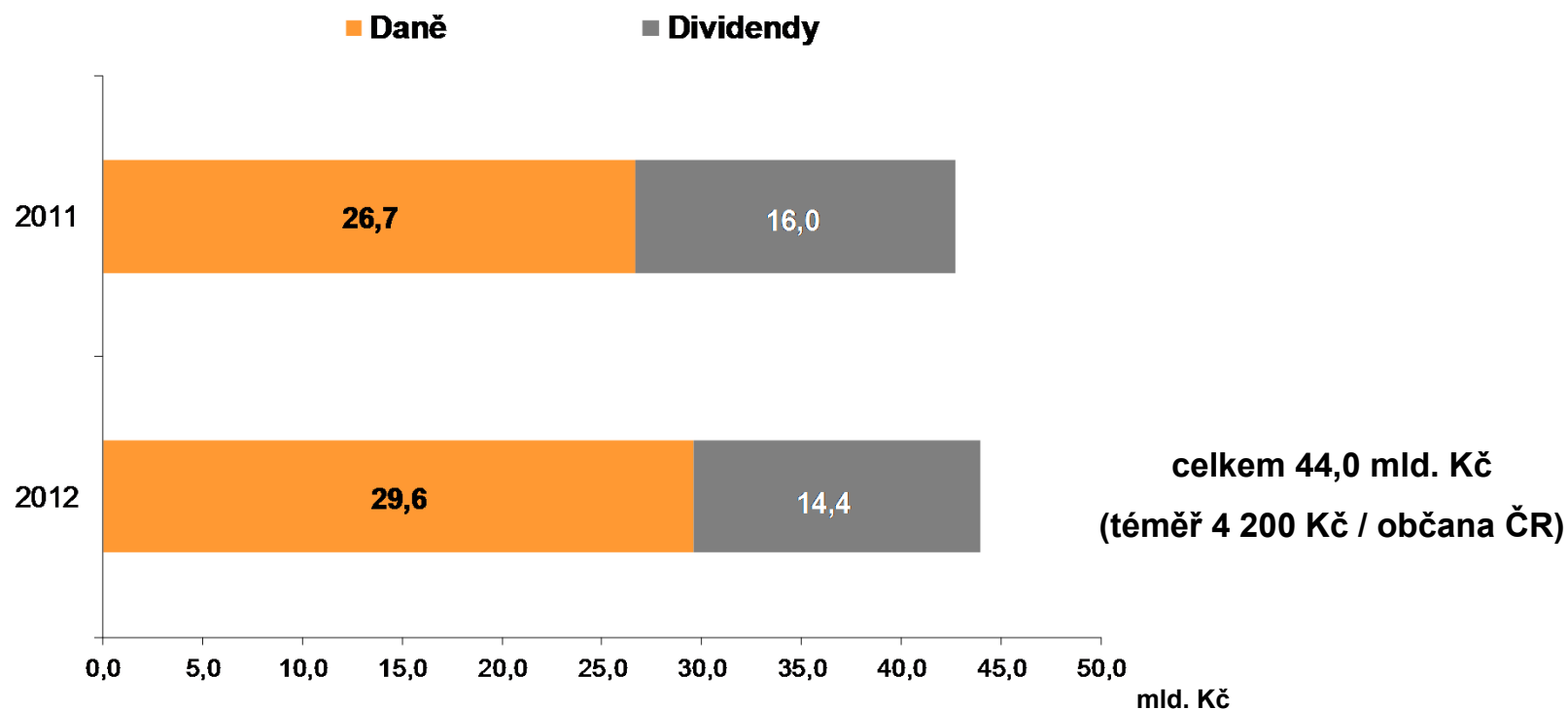
- nadále probíhají jednání s firmou Czech Coal o uzavření smlouvy o dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady, aktuálně jsou uzavírány a realizovány desetidenní kontrakty na dodávku uhlí
- pokračují jednání s Evropskou komisí o dosažení dohody o narovnání včetně přípravy rozhodnutí o případném prodeji uhelných zdrojů (vyčleněných v ČR do samostatných společností)

Centralizace sdílených služeb pokračuje dle harmonogramu

- 1. 1. 2013 zahájila činnost společnost ČEZ Korporátní služby za účelem optimalizace podpůrných procesů účetnictví, správy majetku a personálních služeb
- k 1. 7. 2013 očekáváme dokončení fúze společností ČEZ Měření a následně ČEZ Logistika do společnosti ČEZ Distribuční služby, která bude zajišťovat síťové služby
- v oblasti obsluhy externích zákazníků budou provedeny k 1. 4. 2013 první organizační změny

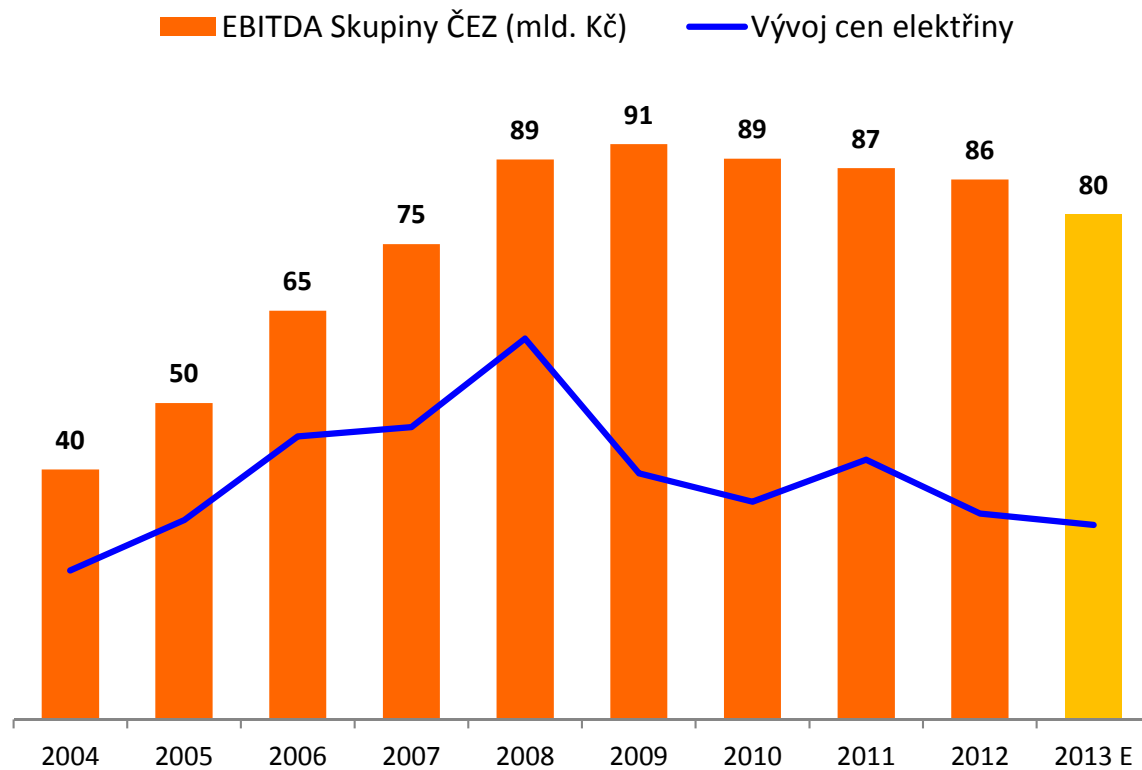


SKUPINA ČEZ PŘISPĚLA V ROCE 2012 ČESKÉMU STÁTU CELKEM 44 MLD. KČ, COŽ ČINÍ VÍCE NEŽ 4 TIS. KČ NA OBČANA ČESKÉ REPUBLIKY



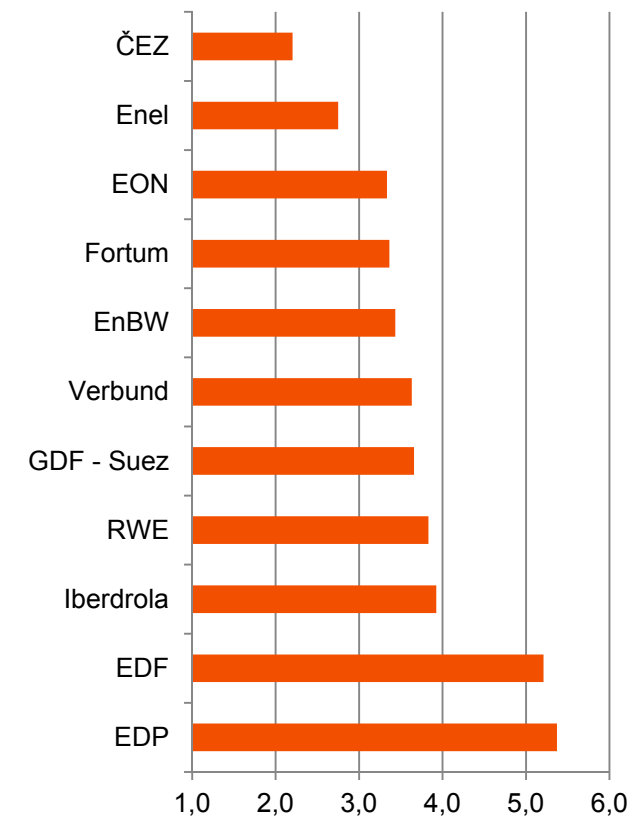


DOKÁZALI JSME SE PŘIZPŮSOBIT KLESAJÍCÍMU TRENDU CEN ELEKTŘINY A ZŮSTÁVÁME JEDNOU Z NEJMÉNĚ ZADLUŽENÝCH ENERGETIK V EVROPĚ



Ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila 29. 1. 2013 rating ČEZ, a. s., na úrovni „A –“ se stabilním výhledem

Čistý ekonomický dluh* / EBITDA



* Čistý ekonomický dluh = Čistý finanční dluh + závazky z titulu jaderných rezerv, zaměstnaneckých penzí, rekultivačních a dalších rezerv



PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2012

Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Alan Svoboda, ředitel divize obchod



HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

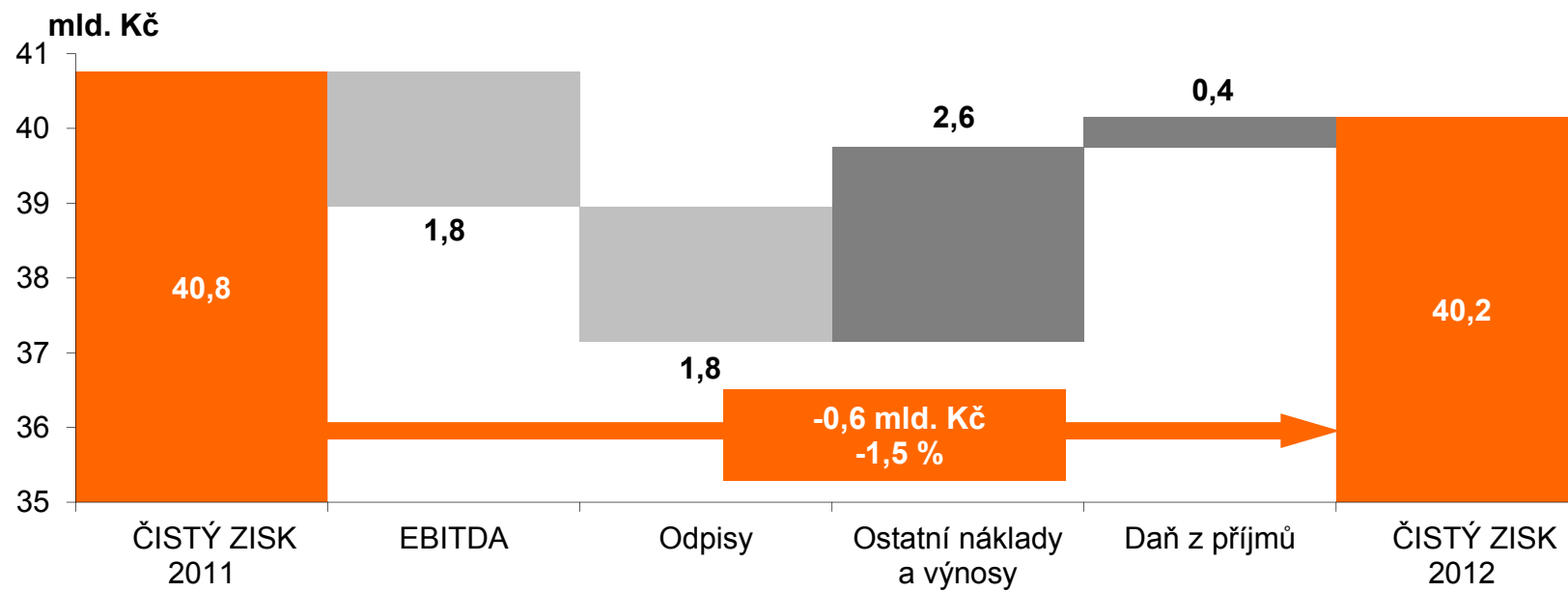
(v mld. Kč)		2011	2012	Rozdíl	%
Provozní výnosy		209,8	215,1	+5,3	+3%
EBITDA		87,3	85,5	-1,8	-2%
Čistý zisk		40,8	40,2	-0,6	-1%
Provozní CF		61,8	64,6	+2,8	+5%
CAPEX		51,1	50,4	-0,7	-1%
Čistý dluh *)		156,2	161,0	+4,8	+3%

		2011	2012	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *)	GW	15,1	15,8	+0,7	+4%
Výroba elektřiny	TWh	69,2	68,8	-0,4	-1%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	53,6	52,8	-0,8	-2%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	42,8	41,7	-1,1	-3%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,5	5,9	+2,4	+68%
Prodej tepla	tis. TJ	15,2	19,5	+4,3	+28%
Fyzický počet zaměstnanců *)	tis. osob	31,4	31,3	-0,1	-0%

*) k poslednímu dni období, hodnoty čistého dluhu 2011 byly pro srovnatelnost přepočteny dle aktuální metodiky výpočtu

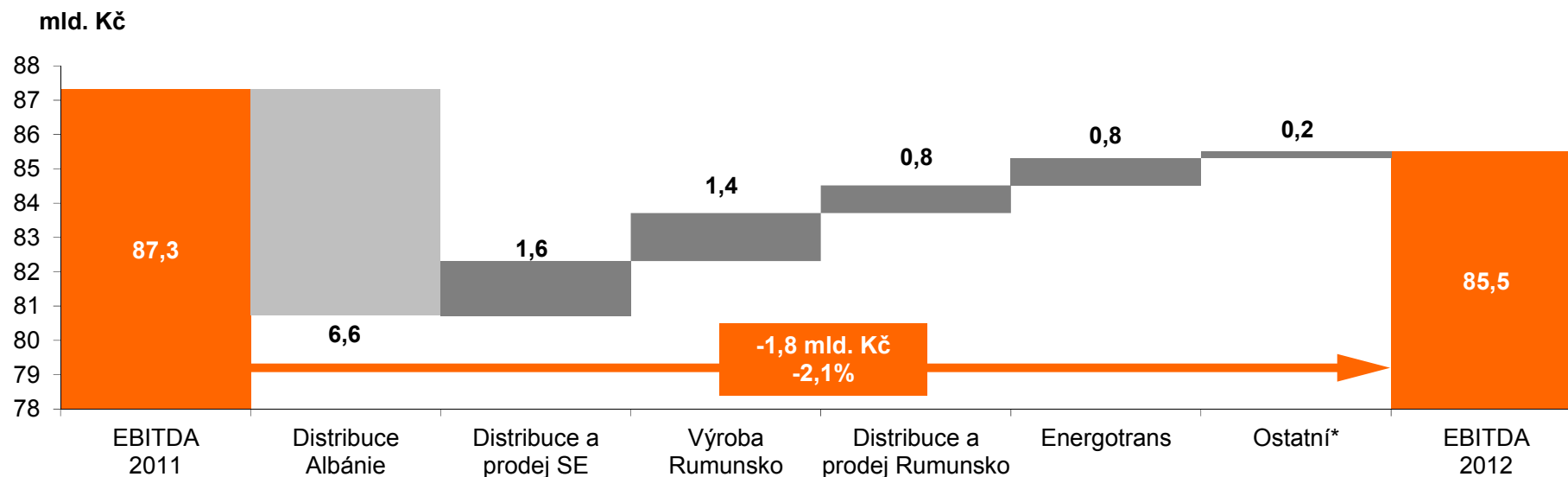


VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU





HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Distribuce Albánie (-6,6 mld. Kč)

- dopady rozhodnutí regulátora o tarifech a podmínkách pro rok 2012 a související dodatečná fakturace od státního výrobce KESH
- legislativní opatření a daňové doměrky v zemi

Distribuce a prodej střední Evropa (+1,6 mld. Kč)

- pozitivní vliv růstu marže z prodeje elektřiny a plynu (+2,3 mld. Kč) snížen negativním dopadem výkupu z obnovitelných zdrojů na marži distribuce v ČR

Výroba Rumunsko (+1,4 mld. Kč)

- především nárůst výroby z dokončených větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac

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

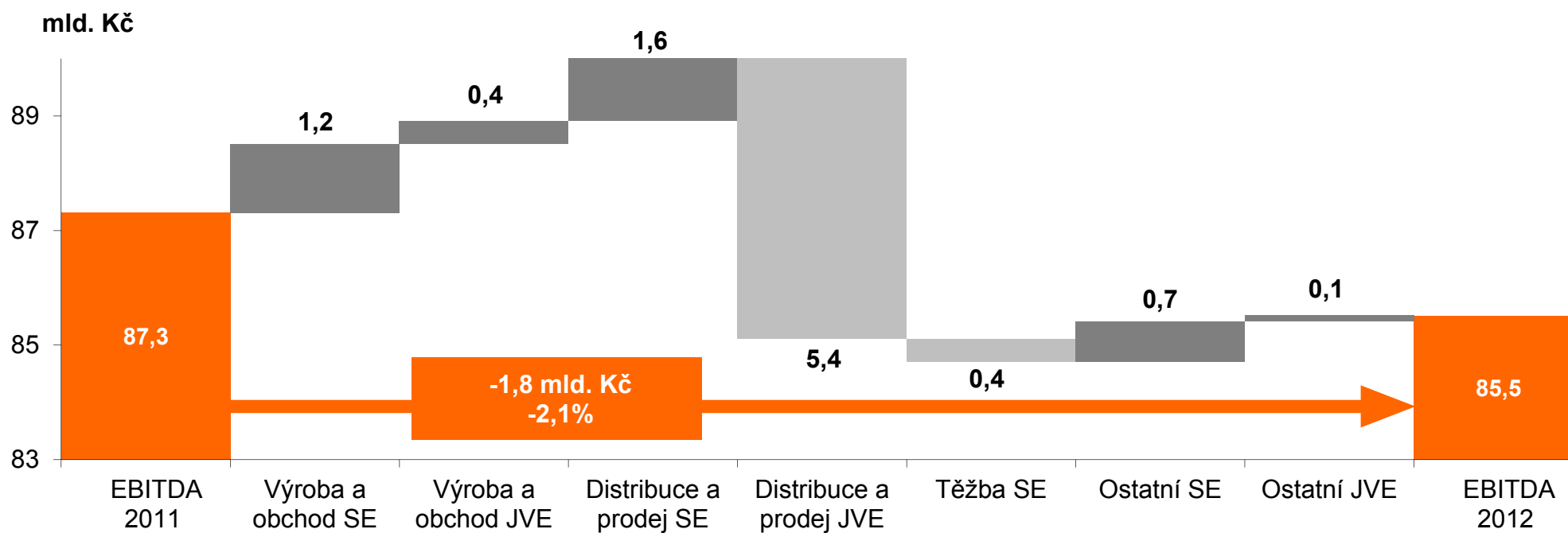
- zejména zlepšení platební morálky rumunských státních drah

Energotrans (+0,8 mld. Kč)

- začlenění společnosti do Skupiny ČEZ



MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ





EBITDA SEGMENTU: VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	2011	2012	Rozdíl	%
Česká republika	53,6	54,7	1,1	+2%
Polsko	1,9	2,0	0,1	+4%
Celkem EBITDA	55,5	56,7	1,2	+2%

Česká republika (+1,1 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny elektřiny v CZK zejména vlivem kurzu (+1,4 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ (+0,8 mld. Kč)
- ostatní vlivy (-0,2 mld. Kč)
- konsolidační úpravy (-0,9 mld. Kč)

Polsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší výnosy z emisních povolenek (+0,2 mld. Kč)
- vyšší náklady na výrobu z biomasy a ostatní vlivy (-0,1 mld. Kč)



EBITDA SEGMENTU: VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	2011	2012	Rozdíl	%
Bulharsko	1,1	0,1	-1,0	-89%
Rumunsko	1,2	2,6	+1,4	+126%
Celkem EBITDA	2,3	2,7	+0,4	+19%

Bulharsko (-1,0 mld. Kč)

- nižší prodej emisních povolenek přidělených TEC Varna v rámci NAP II (-0,7 mld. Kč)
- nižší výroba na regulovaném trhu v období březen – červenec 2012 (-0,2 mld. Kč)
- ostatní vlivy (-0,1 mld. Kč)

Rumunsko (+1,4 mld. Kč)

- vyšší výroba elektřiny (+0,4 TWh) větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac
 - k 31. 12. 2012 nainstalováno všech 240 větrných turbín s celkovým výkonem 600 MW
 - v roce 2012 bylo ve větrných parcích vyrobeno 965 GWh (meziroční nárůst o 56 %)



EBITDA SEGMENTU: DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	2011	2012	Rozdíl	%
Distribuce	13,9	12,6	-1,3	-9%
Prodej	2,1	5,0	+2,9	+136%
Celkem EBITDA	16,0	17,6	+1,6	+10%

Distribuce (-1,3 mld. Kč)

- pokles hrubé marže (-1,7 mld. Kč) zejména v důsledku vyšších nákladů na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů
- (+0,4 mld. Kč) úspora nákladů a navýšení příspěvků na zajištění příkonu a připojení

Prodej (+2,9 mld. Kč)

- vyšší marže z prodeje elektřiny v ČR (+1,7 mld. Kč) nižší pořizovací ceny a narovnání objemu nevyfakturované elektřiny
- vyšší marže z prodeje zemního plynu v ČR (+0,6 mld. Kč) zejména vliv nárůstu počtu zákazníků
- vyšší marže z prodeje elektřiny a vyšší zisk z obchodování na Slovensku (+0,7 mld. Kč)



EBITDA SEGMENTU: DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	2011	2012	Rozdíl	%
Rumunsko	1,7	2,5	+0,8	+51%
Bulharsko	1,1	1,5	+0,4	+37%
Albánie	0,8	-5,8	-6,6	-
Celkem EBITDA	3,6	-1,8	-5,4	-

Rumunsko (+0,8 mld. Kč)

- zejména pozitivní vliv úhrady pohledávek po splatnosti rumunskými státními drahami v I. pololetí 2012

Bulharsko (+0,4 mld. Kč)

- vyšší marže zejména vlivem rozhodnutí regulátora o vyšších tarifech pro období od 1. 7. 2012 (+0,5 mld. Kč)
- negativní dopad výkupu elektřiny ze solárních elektráren (-0,1 mld. Kč)

Albánie (-6,6 mld. Kč)

- rozhodnutí regulátora o tarifech a podmínkách, vyšší objem ztrát v síti, vyšší tržní ceny elektřiny importované na ztráty, navýšení nákupních cen elektřiny od státního výrobce KESH (-4,2 mld. Kč)
- tvorba rezervy na náklady související s dodatečnou fakturací od KESH za dodanou elektřinu na ztráty, dodatečně vyměřená daň, snížení marže od největších zákazníků v důsledku legislativního opatření (-2,4 mld. Kč)



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

EBITDA (mld. Kč)	2011	2012	Rozdíl	%
Těžba SE	4,8	4,4	-0,4	-8%
Ostatní SE	5,0	5,7	+0,7	+14%
Ostatní JVE	0,1	0,2	+0,1	+74%

Těžba střední Evropa (-0,4 mld. Kč)

- celkové snížení těžby uhlí, zejména snížení odbytu uhlí a průmyslových směsí pro ČEZ, a. s.

Ostatní střední Evropa (+0,7 mld. Kč)

- Škoda Praha Invest (+0,5 mld. Kč), dceřiné společnosti Severočeských dolů (+0,2 mld. Kč) - zejména vliv nárůstu činností poskytovaných ve Skupině ČEZ

Jihovýchodní Evropa (+0,1 mld. Kč)

- vyšší marže z činností poskytovaných ve Skupině ČEZ a ostatní vlivy



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	2011	2012	Rozdíl	%
EBITDA	87,3	85,5	-1,8	-2%
Odpisy	-25,8	-27,6	-1,8	-7%
Ostatní náklady a výnosy	-9,5	-6,9	+2,6	+27%
Saldo nákladových/výnosových úroků	-5,1	-4,6	+0,5	+11%
Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty	1,6	-0,1	-1,7	-
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-3,7	0,5	+4,2	-
Ostatní	-2,3	-2,7	-0,4	-15%
Daň z příjmů	-11,2	-10,8	+0,4	+4%
Čistý zisk	40,8	40,2	-0,6	-1%

Odpisy (-1,8 mld. Kč)

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

Saldo nákladových/výnosových úroků (+0,5 mld. Kč)

- pokles nákladových úroků z důvodu vyšší kapitalizace do majetku a nižších tržních úrokových sazeb

Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty (-1,7 mld. Kč)

- nižší meziroční zisk z přecenění opce MOL (-0,8 mld. Kč), ostatní finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty (-0,9 mld. Kč)

Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci (+4,2 mld. Kč)

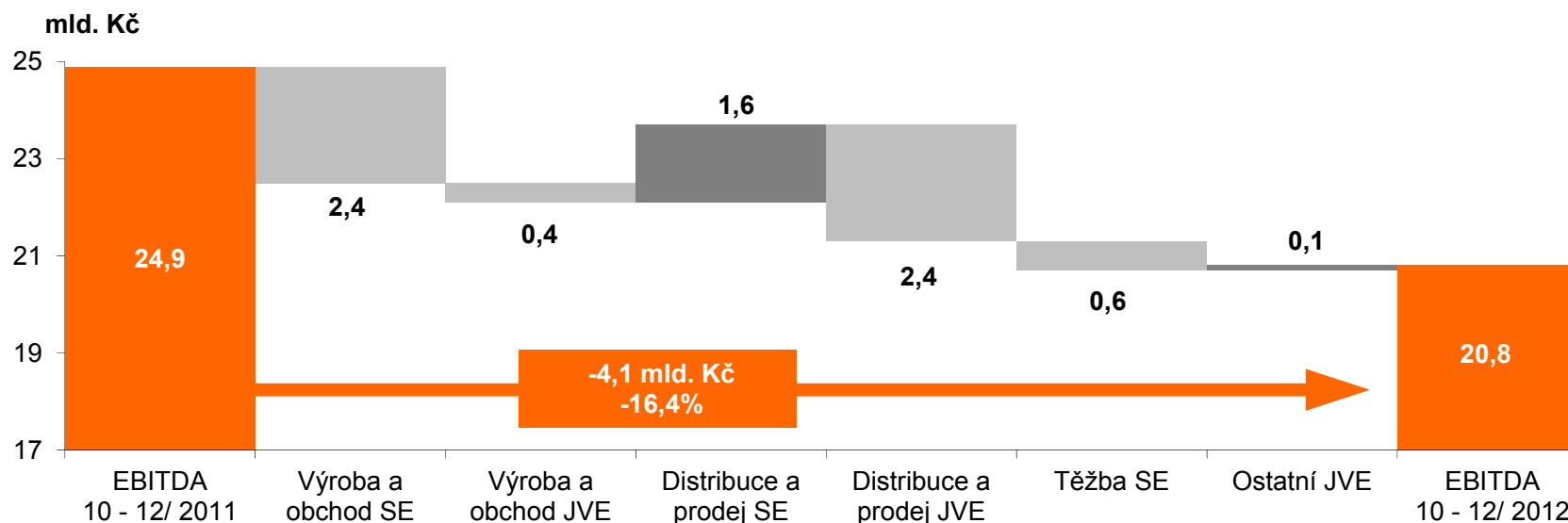
- vliv účetního zachycení transakce JTSD/MIBRAG v roce 2011 (+2,8 mld. Kč)
- růst zisku tureckých společností především vlivem kurzového přecenění USD úvěrů (+1,6 mld. Kč), ostatní (-0,2 mld. Kč)

Ostatní (-0,4 mld. Kč)

- částečný odpis goodwillu v rumunské distribuci (-0,8 mld. Kč); nižší přijaté dividendy od Dalkia ČR (-0,5 mld. Kč)
- vliv kompenzace posunu převzetí Energotrans (-0,4 mld. Kč), vliv odkupu vlastních dluhopisů (-0,3 mld. Kč), ostatní (-0,2 mld. Kč)
- snížení darovací daně z emisních povolenek z důvodu poklesu tržní ceny povolenek (+1,8 mld. Kč)



VÝVOJ VE IV. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupiny ČEZ (-4,1 mld. Kč):

- **Výroba a obchod SE (-2,4 mld. Kč):** hrubá marže ČEZ* (-1,1 mld. Kč) především pokles objemu výroby; navýšení stálých provozních nákladů ČEZ* (-0,7 mld. Kč); nárůst rezerv a opravných položek (-0,4 mld. Kč); začlenění Energotrans do Skupiny ČEZ (+0,7 mld. Kč); konsolidační úpravy (-0,9 mld. Kč)
- **Výroba a obchod JVE (-0,4 mld. Kč):** Rumunsko (+0,4 mld. Kč) zejména nárůst výroby elektřiny ve větrných parcích Fântânele a Cogeaalac; Bulharsko (-0,8 mld. Kč) zejména nižší prodej emisních povolenek přidělených TEC Varna v rámci NAP II
- **Distribuce a prodej SE (+1,6 mld. Kč):** prodej elektřiny ČR (+1,1 mld. Kč) zejména vyšší hrubá marže a narovnání objemu nevyfakturované elektřiny; prodej plynu ČR (+0,3 mld. Kč); prodej plynu Slovensko (+0,4 mld. Kč); distribuce ČR (-0,3 mld. Kč) zejména vlivem výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů
- **Distribuce a prodej JVE (-2,4 mld. Kč):** Albánie (-2,4 mld. Kč) rozhodnutí regulátora o navýšení nákupních cen, tvorba rezervy na náklady související s dodatečnou fakturací od KESH za dodanou elektřinu na ztráty, dodatečně vyměřená daň, vyšší tržní cena elektřiny importované na ztráty, vyšší objem ztrát
- **Těžba SE (-0,6 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí (-0,4 mld. Kč) zejména pro ČEZ, a. s.; tvorba opravné položky k poškozenému rypadlu (-0,2 mld. Kč)



VÝVOJ VE IV. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ

(mld. Kč)	10 - 12/ 2011	10 - 12/ 2012	Rozdíl	%
Provozní výnosy	59,2	52,6	-6,6	-11%
Provozní náklady bez odpisů	-34,3	-31,8	+2,5	+7%
EBITDA	24,9	20,8	-4,1	-16%
Odpisy	-6,9	-7,5	-0,6	-9%
Ostatní náklady a výnosy	-0,2	-3,4	-3,2	>200%
Daň z příjmů	-3,4	-3,0	+0,4	+13%
ČISTÝ ZISK	14,4	6,9	-7,5	-52%

Odpisy (-0,6 mld. Kč):

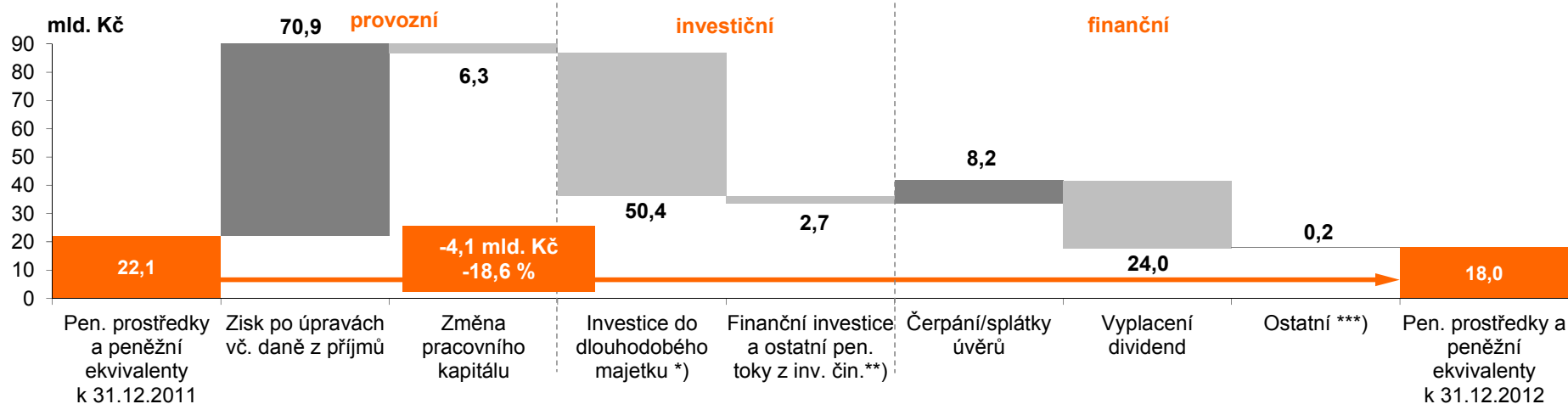
- nárůst odpisů v důsledku investic do dlouhodobého majetku, zejména v ČR

Ostatní náklady a výnosy (-3,2 mld. Kč):

- změny ocenění opce MOL (-1,5 mld. Kč), ostatní finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty (-0,8 mld. Kč)
- částečný odpis goodwillu v rumunské distribuci (-0,8 mld. Kč)
- ostatní finanční náklady a výnosy (-0,1 mld. Kč)



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+64,6 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+70,9 mld. Kč): peněžní toky generované ziskem před zdaněním (+51,0 mld. Kč); úpravy o nepeněžní operace (+33,3 mld. Kč): úprava o odpisy a amortizaci jaderného paliva +31,4 mld. Kč, ostatní úpravy +1,9 mld. Kč; peněžní operace (-13,3 mld. Kč): zaplacená daň z příjmů -11,5 mld. Kč, saldo placených/přijatých úroků -2,1 mld. Kč, přijaté dividendy +0,3 mld. Kč
- změna pracovního kapitálu (-6,3 mld. Kč): nárůst zůstatku emisních povolenek (-6,1 mld. Kč); nárůst salda pohledávek/závazků z derivátů (-3,8 mld. Kč); nárůst likvidních cenných papírů (-3,5 mld. Kč); pokles ostatních pasiv a jiných závazků (+ 7,1 mld. Kč) zejména dohadných položek a časového rozlišení

Peněžní toky vynaložené na investice (-53,1 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) celkem (-50,4 mld. Kč) – viz detail v příloze
- pořízení dceřiných společností (-5,3 mld. Kč) – Energotrans (-4,1 mld. Kč), Akcez (-0,8 mld. Kč), Eco-Wind (-0,4 mld. Kč)
- ostatní (+2,6 mld. Kč) – zejména příjmy z prodeje stálých aktiv a splátky poskytnutých půjček

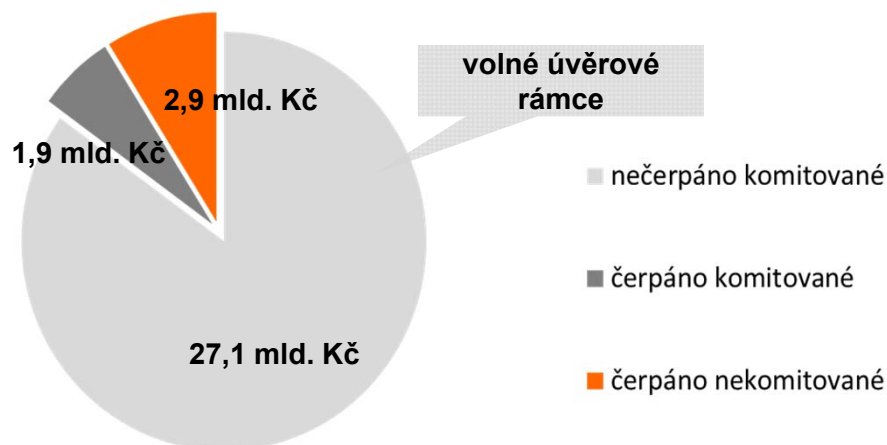
Peněžní toky z finanční činnosti vč. kurzových rozdílů (-15,6 mld. Kč)

- saldo čerpání/splátek úvěrů a půjček (+8,2 mld. Kč); zaplacené dividendy (-24,0 mld. Kč)
- ostatní (+0,2 mld. Kč) – především vliv kurzových rozdílů na peněžní prostředky



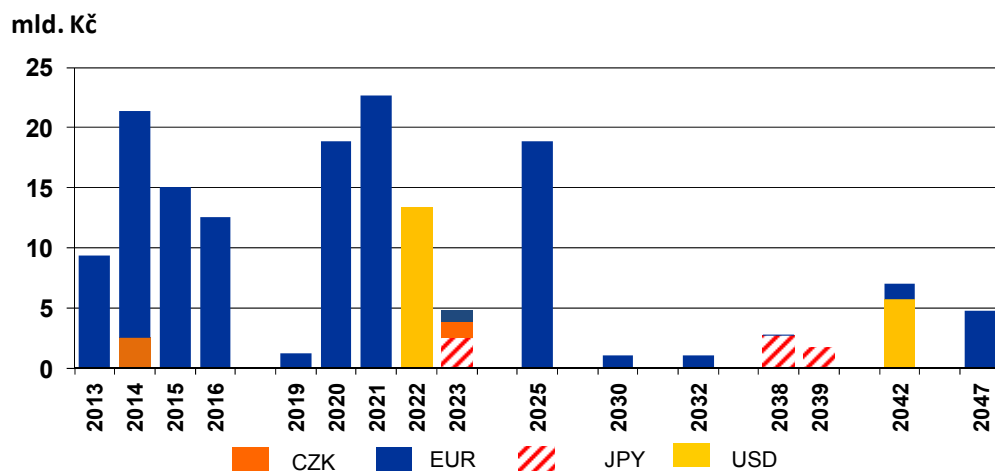
SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

Čerpání krátkodobých linek (k 31. 12. 2012)



- ukazatel Čistý dluh k EBITDA meziročně vzrostl na 1,88
- Skupina ČEZ má přístup k 29 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 31. 12. 2012 bylo čerpáno pouze 1,9 mld. Kč
- průměrná splatnost finančních dluhů Skupiny ČEZ opět vzrostla a přesáhla 8 let
- během roku 2012 splaceny dluhopisy v celkové výši 21 mld. Kč*)
- v rámci tuzemského dluhopisového programu podepsán v únoru 2013 první závazek banky se sídlem mimo ČR ve výši 50 mil. EUR

Profil splatnosti dluhopisů (k 31. 12. 2012)



Financování Skupiny ČEZ na kapitálovém a bankovním trhu v roce 2012

objem		splatnost
700 mil. USD	dluhopisy americký trh	2022
300 mil. USD	dluhopisy americký trh	2042
40 mil. EUR	bilaterální úvěrová smlouva	2014
100 mil. EUR	úvěr od Evropské Investiční Banky	2022
40 mil. EUR	registrované dluhopisy NSV	2032
150 mil. EUR	privátní emise dluhopisů	2014
50 mil. EUR	privátní emise dluhopisů	2042
191 mil. EUR	privátní emise dluhopisů	2047

*) řádné splátky emisí splatných v roce 2012 + mimořádný odkup části 4. emise eurodluhopisů splatných v roce 2013



PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2012

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Obchodní pozice Skupiny ČEZ

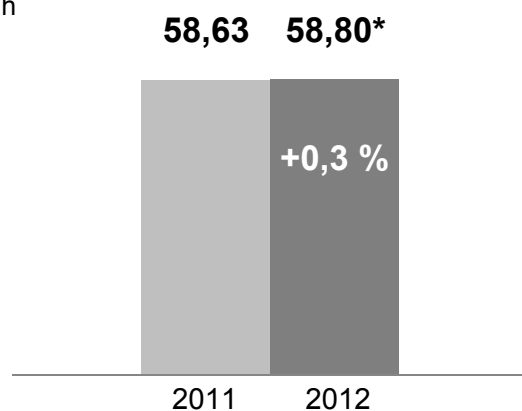
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



KLIMATICKY PŘEPOČTENÁ SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE MEZIROČNĚ PRAKTICKY STAGNUJE

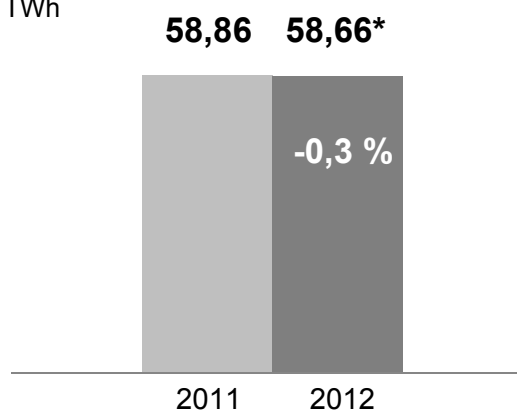
Spotřeba v ČR

TWh



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

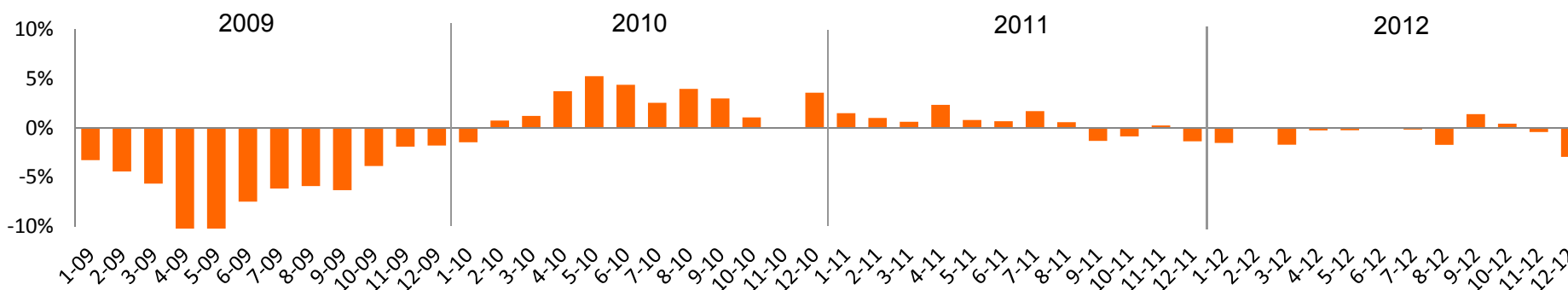
TWh



Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:*

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

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

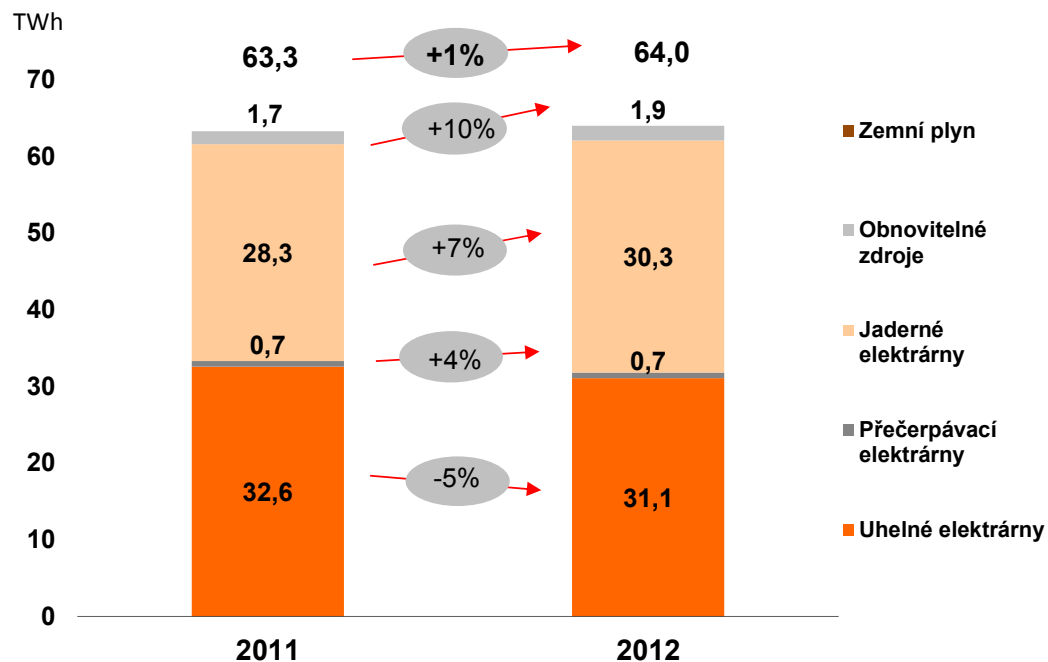


* zdroj ERÚ

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



ČR - POKLES VÝROBY Z UHELNÝCH ZDROJŮ V ROCE 2013 JE ČÁSTEČNĚ KOMPENZOVÁN VÝROBOU Z JADERNÝCH ZDROJŮ

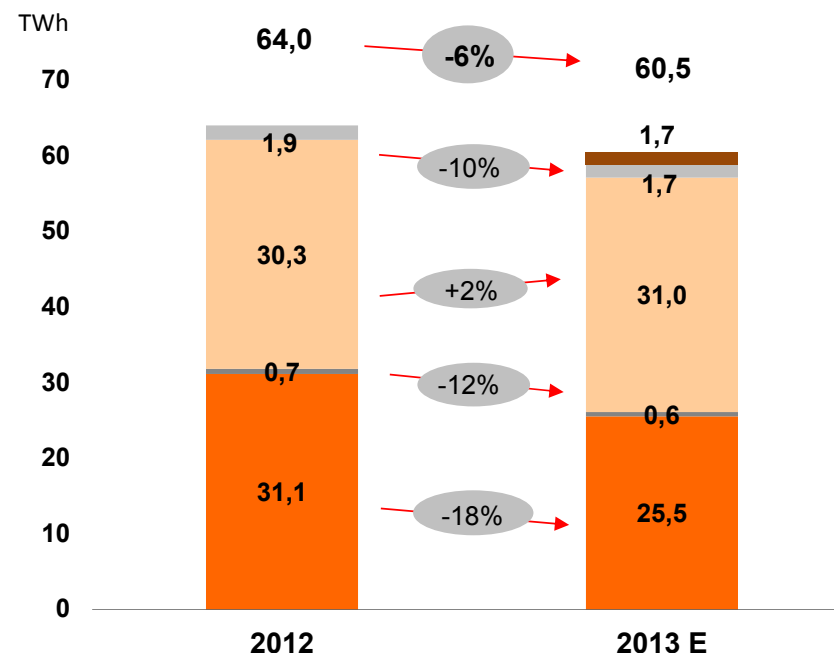


Jaderné elektrárny (+7 %)

- + kratší odstávky a spolehlivý provoz Jaderné elektrárny Temelín
- + navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

Uheľné elektrárny (-5 %)

- zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Pruněřov II od 1. 9. 2012
- + nárůst výroby uvedením obnovené Elektrárny Tušimice do provozu



Jaderné elektrárny (+2 %)

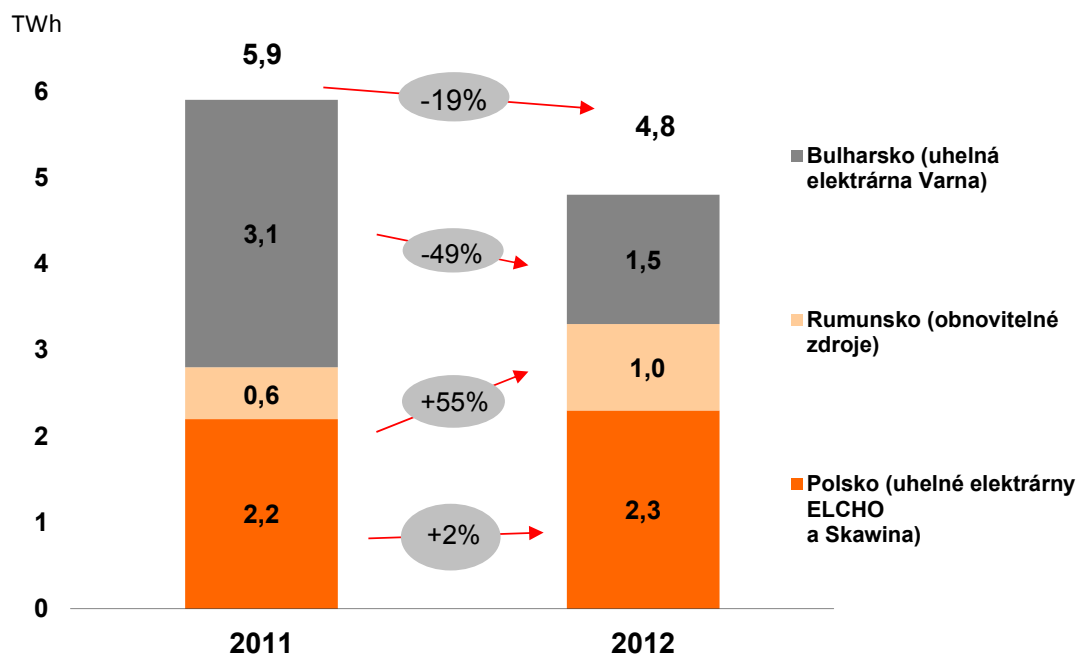
- + kratší odstávky Jaderné elektrárny Dukovany

Uheľné elektrárny (-18 %)

- nižší dodávky paliva
- celoroční komplexní obnova tří bloků Elektrárny Pruněřov II



V ZAHRANIČÍ OČEKÁVÁME V ROCE 2013 NÁRŮST VÝROBY V DOKONČENÝCH VĚTRNÝCH FARMÁCH V RUMUNSKU A TAKÉ NAVÝŠENÍ VÝROBY V BULHARSKU



Rumunsko OZE (+55 %)

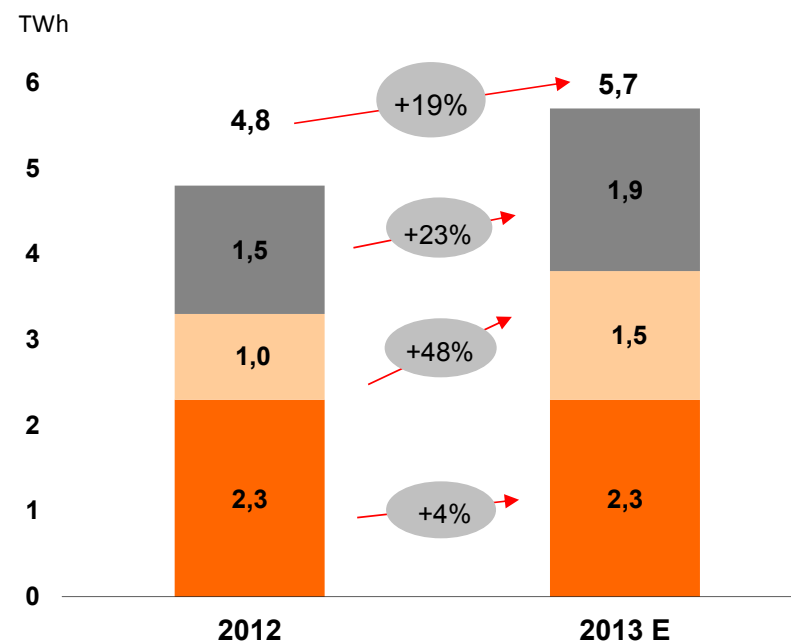
+ dokončení větrného parku Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+2 %)

+ nárůst výroby z biomasy

Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-49 %)

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



Rumunsko OZE (+48 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac od 1. 1. 2013

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+4 %)

+ plánované opravy kotlů v Elektrárně ELCHO v roce 2012

+ další nárůst výroby z biomasy

+ uvedení do provozu malé vodní Elektrárny Borek

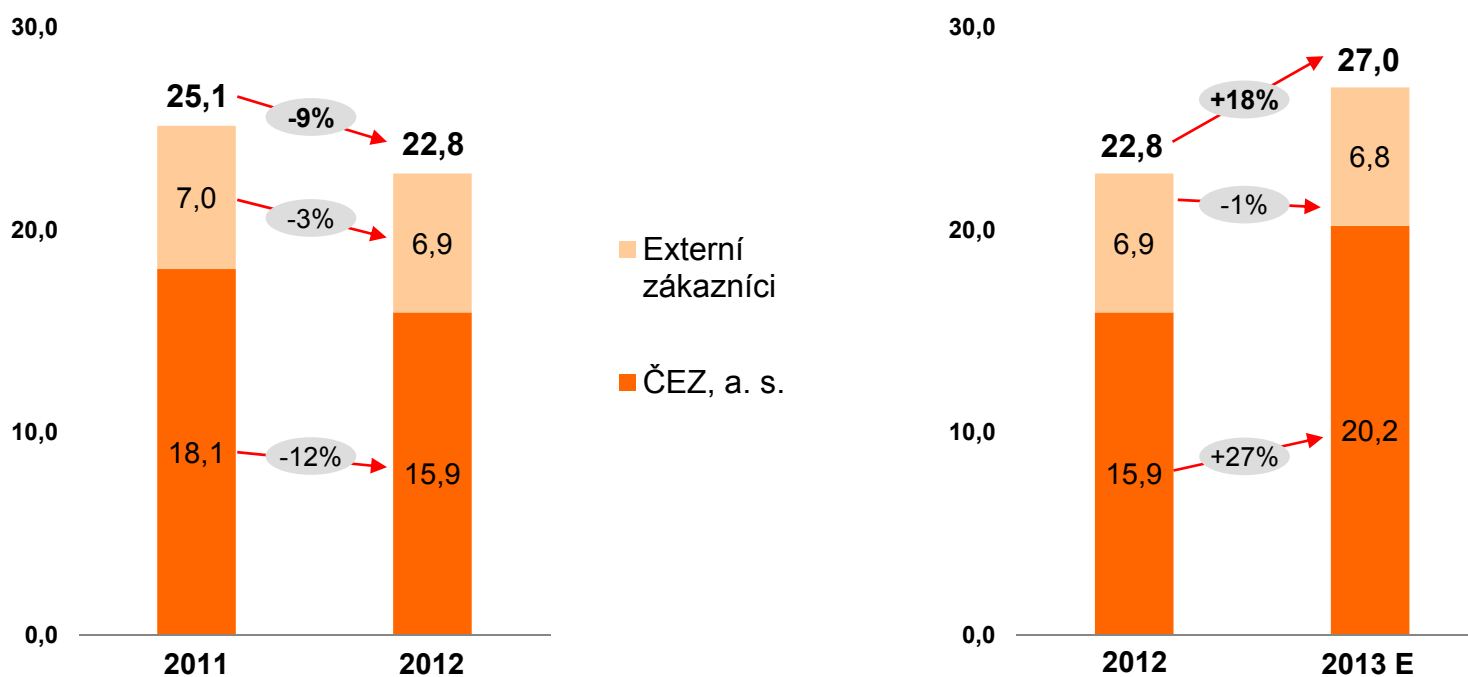
Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (+23 %)

+ vyšší výroba pro regulovaný trh (vyšší aktivace studené rezervy)



SEVEROČESKÉ DOLY JSOU PŘIPRAVENY V ROCE 2013 REAGOVAT NA VYSOKÉ POŽADAVKY ČEZ NA DODÁVKY UHLÍ

Těžba uhlí v mil. tun



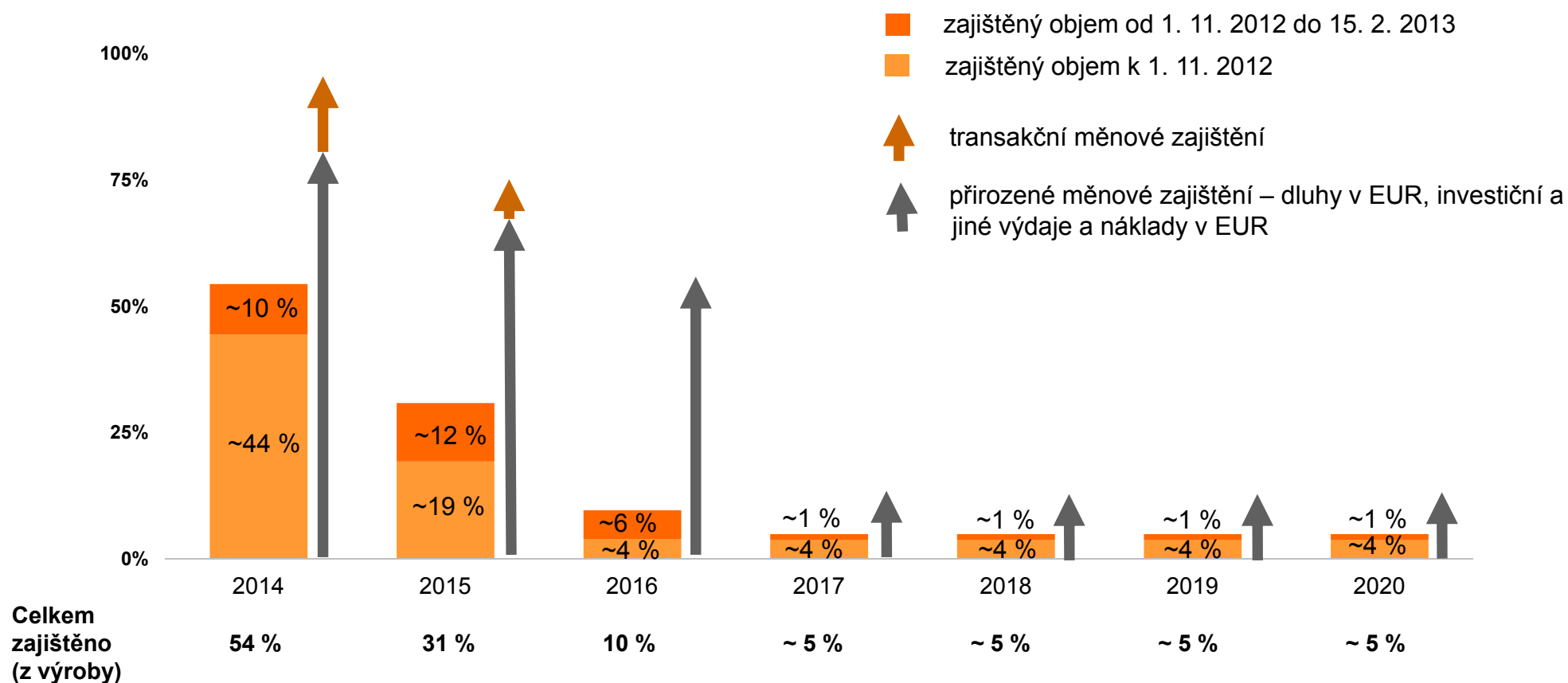
- poptávka po uhlí byla v roce 2012 negativně ovlivněna nižší výrobou elektřiny ve Skupině ČEZ



ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ*

(k 15. 2. 2013, 100 % odpovídá 51 – 56 TWh)





DEROGACE EMISNÍCH POVOLENEK NA VÝROBU ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE SCHVÁLENA V EK

- **Evropská komise schválila v prosinci 2012 žádost České republiky o přidělení emisních povolenek na výrobu elektřiny pro období 2013 - 2019 (období NAP III)**
 - výměnou za investice snižující emise skleníkových plynů tak mohou energetické společnosti v ČR získat celkem až **107,7 mil.** emisních povolenek
 - Skupina ČEZ může v ČR získat až **76,1 mil.** emisních povolenek
 - objem přidělovaných povolenek v letech postupně klesá až na nulový příděl v roce 2020
 - příděl pro Skupinu ČEZ v ČR na rok 2013 byl o **15 mil.** povolenek nižší než v roce 2012, nedostatek pro výrobu elektráren v roce 2013 jsme byli nuceni pokrýt nákupem na trhu, což negativně ovlivňuje meziroční vývoj nákladů na výrobu elektřiny a tepla Skupiny ČEZ
- **Skupina ČEZ proinvestovala (v prvním reportovacím období 25. 6. 2009 - 30. 11. 2012) do projektů snižujících emise skleníkových plynů v ČR celkem 22 mld. Kč**
 - do roku 2019 plánuje Skupina ČEZ takto proinvestovat dalších až **47 mld. Kč**
 - aktuální tržní hodnota emisních povolenek přidělených Skupině ČEZ v ČR pro rok 2013 činí cca **3,5 mld. Kč**



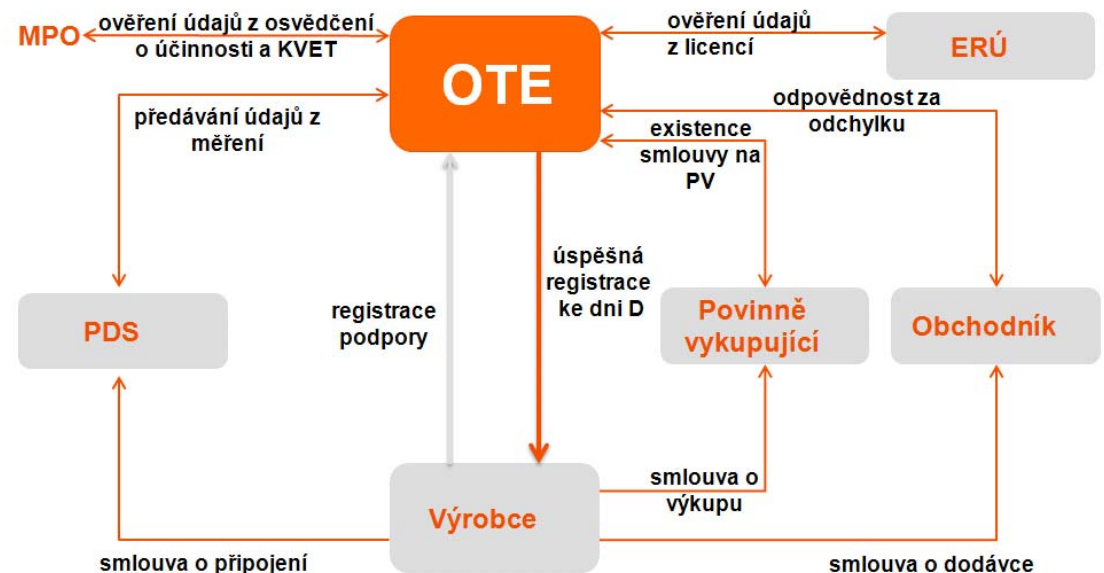
OD 1. LEDNA 2013 JE SPOLEČNOST ČEZ PRODEJ NOVÝ POVINNĚ VYKUPUJÍCÍ OBCHODNÍK NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE

- zákon 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů:
 - nově upravuje podporu výroby elektřiny z podporovaných zdrojů
 - mění se jím celý systém podpory výroby a dochází ke změně subjektů - zejména v oblasti povinného výkupu a výplaty zeleného bonusu
- na základě oznámení MPO platí, že pro roky 2013 a 2014 bude pro příslušné území povinně vykupujícím obchodník s elektřinou, který je dodavatelem poslední instance

Nově formy podpory vypláceny takto:

- **Výkupní ceny** - elektřinu z obnovitelných zdrojů vykupuje a pevnou výkupní cenu (povinný výkup) hradí na území ČEZ Distribuce **společnost ČEZ Prodej**
- **Zelené bonusy** za vyrobenou elektřinu hradí výrobcům společnost **OTE, a. s. jako operátor trhu**

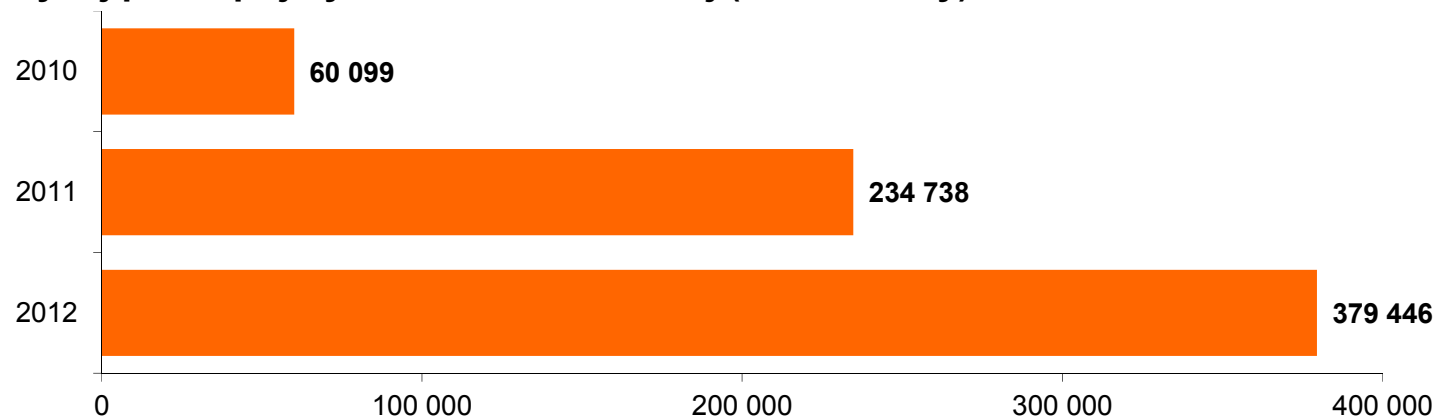
Schéma nového systému:



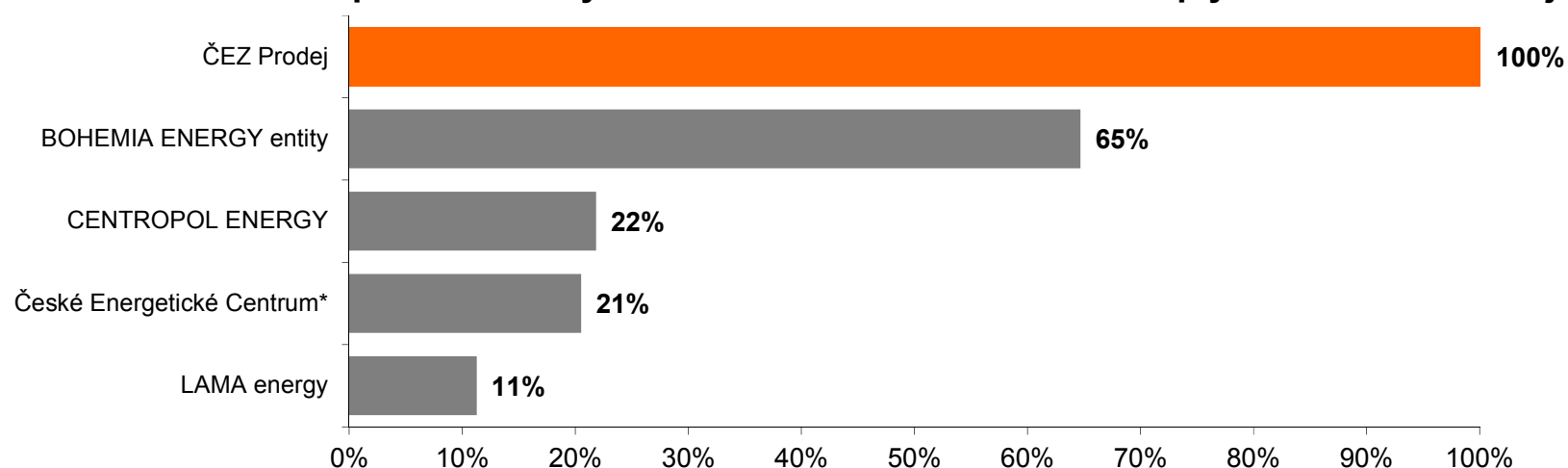


ČEZ PRODEJ JE OD LEDNA 2012 NEJVĚTŠÍM ALTERNATIVNÍM DODAVATELEM PLYNU PODLE POČTU ODBĚRNÝCH MÍST

Vývoj počtu přijatých smluv ČEZ Prodej (kumulovaný)



Poměr počtu odběrných míst alternativních dodavatelů plynu vůči ČEZ Prodej



* včetně společnosti České Energetické Centrum Jih

zdroj ERÚ k 31. 12. 2012



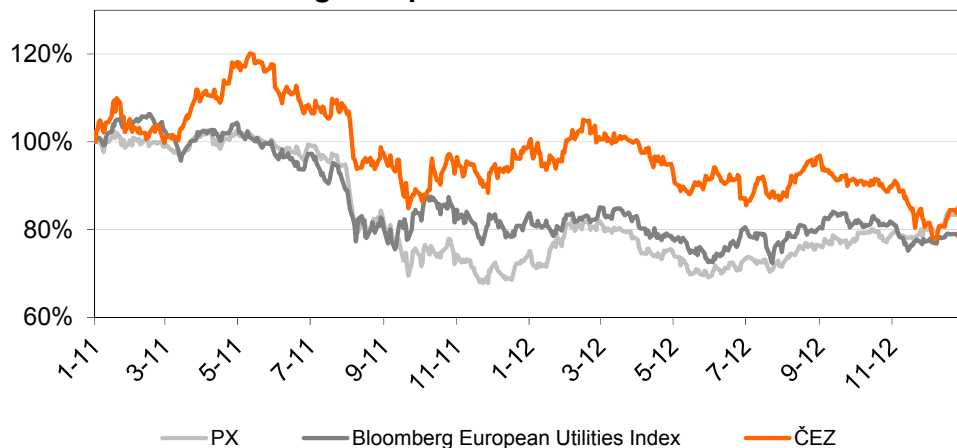
PŘÍLOHY

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

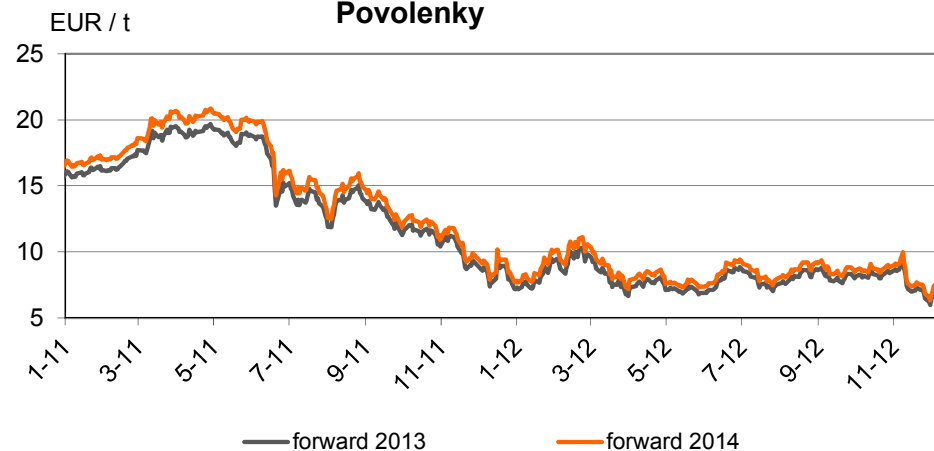


VÝVOJ NA TRŽÍCH

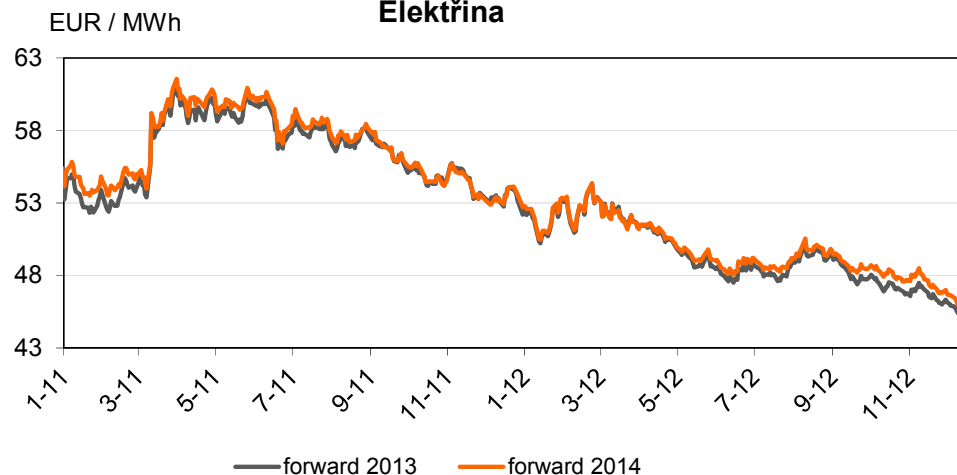
Vývoj kurzu akcí ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



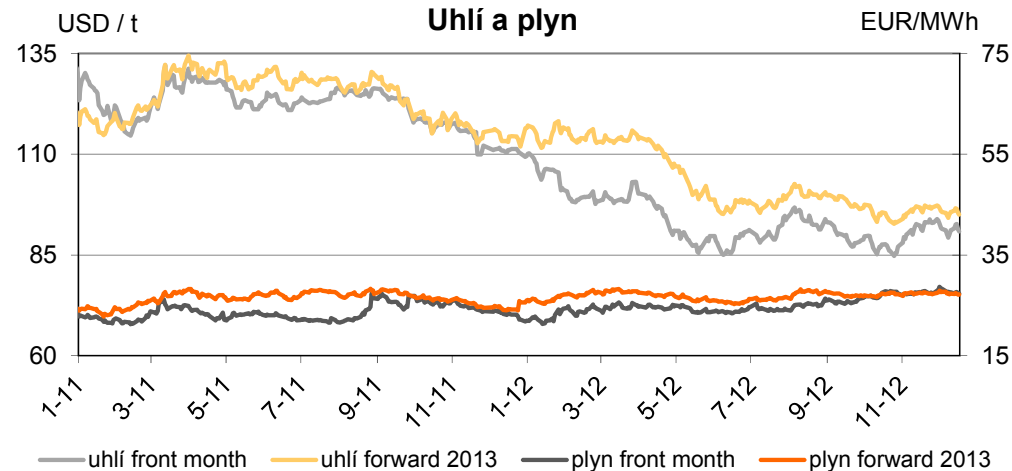
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn





INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)

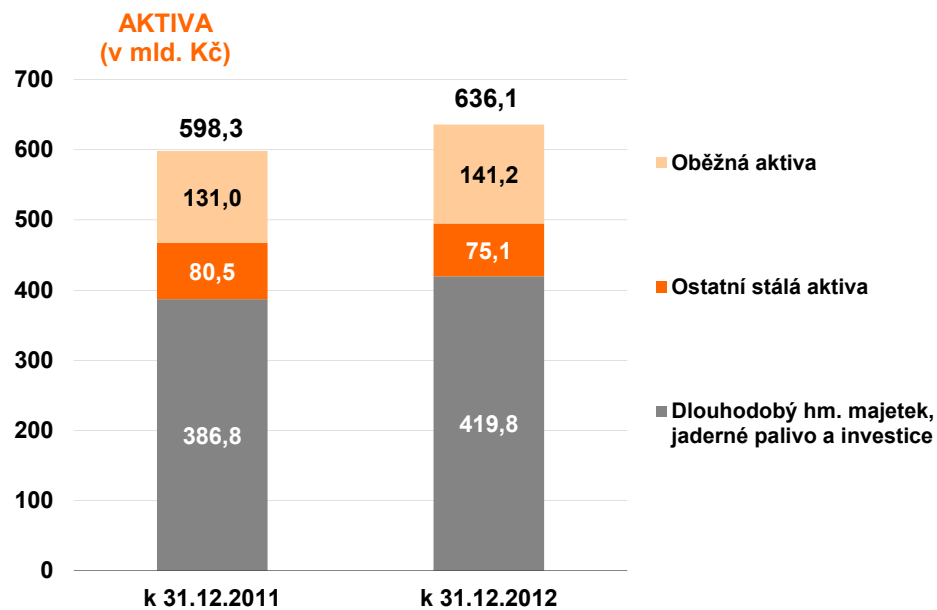
Investice do dlouhodobého majetku v roce 2012:	50,4 mld. Kč
Klasické zdroje	17,6 mld. Kč <u>Tušimice komplexní obnova:</u> ukončena 2. etapa, na bloku 21 a 22 probíhá záruční provoz <u>Prunéfov II komplexní obnova:</u> zahájení 1. 9. 2012, probíhají demolice a uvolňování pracoviště pro výstavbu, provizoria nutná k zajištění provozu bloku 21 a 22 dokončena <u>Ledvice nový zdroj:</u> v roce 2012 pokračovaly stavební práce především na kotelně, strojovně a odsíření <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> realizovány činnosti potřebné k prvnímu spuštění; na plynových turbínách probíhají studené zkoušky
Jaderné zdroje	7,6 mld. Kč <u>JE Temelín:</u> v roce 2012 proběhla na obou blocích elektrárny odstávka z důvodu výměny paliva, v rámci odstávky byly provedeny plánované investiční akce <u>JE Dukovany:</u> v roce 2012 proběhly dvě plánované odstávky bloků; na bloku č. 3 proběhla obnova systému kontroly řízení, na bloku č. 2 byl zvýšen výkon na 500 MW <u>NJZ Temelín:</u> probíhá vyhodnocování nabídek, pokračuje příprava povolovacího a licenčního procesu, probíhá příprava projektů "souvisejících a vyvolaných investic" <u>NJZ Dukovany:</u> aktualizace harmonogramu přípravy investice a územně-plánovací dokumentace; probíhají výkupy pozemků
Obnovitelné zdroje	7,3 mld. Kč <u>Rumunsko - park větrných elektráren Fântânele-Cogealac:</u> oba projekty jsou téměř dokončeny, připojeny všechny větrné turbíny
Distribuce elektřiny	11,4 mld. Kč Česká republika: 8,3 mld. Kč Rumunsko: 1,5 mld. Kč Bulharsko: 1,4 mld. Kč Albánie: 0,2 mld. Kč
Těžba	3,3 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 i Nástup Tušimice
Ostatní	3,2 mld. Kč



PŘEHLED AKTIV A PASIV

Stálá aktiva

- zvýšení dlouhodobého hmotného majetku +33,0 mld. Kč: investice do dlouhodobého majetku a akvizice (Energotrans)
- snížení ostatních stálých aktiv -5,4 mld. Kč: pokles dlouhodobého fin. majetku -13,4 mld. Kč (zejména Pražská Teplárenská), nárůst nehmotného majetku +5,0 mld. Kč, ostatní +3,0 mld. Kč

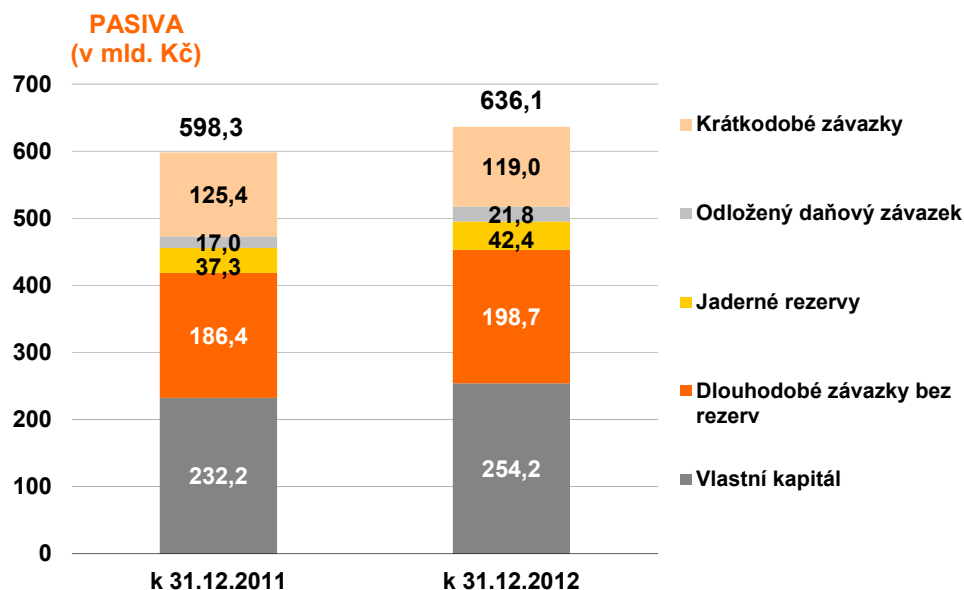


Oběžná aktiva

- nárůst pohledávek zejména z obchodních derivátů +6,4 mld. Kč
- nárůst zůstatku pořízených emisních povolenek +6,1 mld. Kč
- pokles aktiv držených k prodeji -3,8 mld. Kč (Mibrag)
- zvýšení zásob fosilních paliv a materiálu +2,4 mld. Kč
- ostatní -0,9 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu +22,0 mld. Kč: čistý zisk +40,2 mld. Kč, dividendy -24,0 mld. Kč, ostatní úplný výsledek +5,8 mld. Kč (zisk ze zajišťovacích obchodů)
- nárůst dlouhodobých závazků +12,3 mld. Kč: zejména emisemi dluhopisů
- nárůst jaderných rezerv +5,1 mld. Kč (snížení úrokových sazeb)
- nárůst odloženého daňového závazku +4,8 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- pokles krátkodobé části dlouhodobého dluhu a bankovních úvěrů -8,0 mld. Kč
- pokles závazků z derivátů včetně opcí -2,6 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -2,2 mld. Kč
- nárůst časového rozlišení +5,4 mld. Kč (dodaná nevyfakturovaná elektřina)
- zvýšení krátkodobých rezerv a ostatní vlivy +1,0 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	2011	2012	Index 2012/2011
Dodávka	62 532	62 217	-1%
Výroba	69 209	68 832	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 677	-6 615	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-42 846	-41 732	-3%
Saldo velkoobchodu	-12 365	-12 283	-1%
Prodej na velkoobchodním trhu	-220 388	-230 257	+4%
Nákup na velkoobchodním trhu	208 023	217 974	+5%
Ztráty v sítích	-7 321	-8 202	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	2011	2012	Index 2012/2011
Jádro	28 283	30 324	+7%
Uhlí	37 508	34 319	-9%
Voda	1 895	2 102	+11%
Biomasa	734	931	+27%
Fotovoltaika	130	140	+8%
Vítr	629	975	+55%
Zemní plyn	30	40	+33%
Bioplyn	0	1	-
Celkem	69 209	68 832	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	2011	2012	Index 2012/2011
Domácnosti	-16 793	-16 119	-4%
Podnikatelský malooběh	-8 359	-7 802	-7%
Velkooběhové	-17 694	-17 811	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-42 846	-41 732	-3%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-53 628	-52 775	-2%

Bilance elektřiny (GWh)

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	59 801	+1%	0	-	2 416	-30%	0	-	0	-	62 217	-1%
Výroba	66 295	+1%	0	-	2 537	-31%	0	-	0	-	68 832	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 494	+1%	0	-	-121	-51%	0	-	0	-	-6 615	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-487	+24%	-23 799	-1%	-24	+60%	-17 422	-5%	0	-	-41 732	-3%
Saldo velkoobchodu	-59 314	+1%	26 308	-1%	-2 392	-30%	23 115	+0%	0	-	-12 283	-1%
Prodej na velkoobchodním trhu	-253 089	+3%	-8 119	-30%	-2 392	-30%	-1 168	+61%	34 511	-15%	-230 257	+4%
Nákup na velkoobchodním trhu	193 775	+4%	34 427	-10%	0	-	24 283	+2%	-34 511	-15%	217 974	+5%
Ztráty v sítích	0	-	-2 509	-2%	0	-	-5 693	+19%	0	-	-8 202	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

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	30 324	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	30 324	+7%
Uhlí	32 784	-5%	0	-	1 535	-50%	0	-	0	-	34 319	-9%
Voda	2 071	+11%	0	-	31	+48%	0	-	0	-	2 102	+11%
Biomasa	931	+27%	0	-	0	-	0	-	0	-	931	+27%
Fotovoltaika	135	+4%	0	-	5	-	0	-	0	-	140	+8%
Vítr	9	+0%	0	-	966	+56%	0	-	0	-	975	+55%
Zemní plyn	40	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	40	+33%
Bioplyn	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Celkem	66 295	+1%	0	-	2 537	-31%	0	-	0	-	68 832	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

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	-	-8 121	-2%	0	-	-7 998	-6%	0	-	-16 119	-4%
Podnikatelský malooběh	0	-	-3 253	-9%	0	-	-4 549	-5%	0	-	-7 802	-7%
Velkoobdobatelé	-487	+24%	-12 425	+2%	-24	+60%	-4 875	-4%	0	-	-17 811	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-487	+24%	-23 799	-1%	-24	+60%	-17 422	-5%	0	-	-41 732	-3%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům

	0	-	-32 840	+1%	0	-	-19 935	-5%	0	-	-52 775	-2%
--	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	57 824	+1%	1 976	+3%	0	-	1 427	-49%	990	+56%	0	-	0	-	62 217	-1%
Výroba	64 035	+1%	2 259	+2%	0	-	1 541	-49%	997	+56%	0	-	0	-	68 832	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 211	+1%	-283	+1%	0	-	-114	-53%	-7	+0%	0	-	0	-	-6 615	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 346	-3%	-217	+128%	-2 724	+12%	-10 098	+1%	-3 576	+9%	-3 771	-25%	0	-	-41 732	-3%
Saldo velkoobchodu	-33 970	+4%	-1 759	-4%	2 724	+12%	10 016	+16%	3 854	-4%	6 852	-3%	0	-	-12 283	-1%
Prodej na velkoobchodním trhu	-226 937	+5%	-2 076	-3%	-4 332	-21%	-1 846	-39%	-1 706	+55%	0	-	6 640	-17%	-230 257	+4%
Nákup na velkoobchodním trhu	192 967	+5%	317	+5%	7 056	-11%	11 862	+2%	5 560	+9%	6 852	-3%	-6 640	-17%	217 974	+5%
Ztráty v sítích	-2 508	-2%	0	-	0	-	-1 345	-6%	-1 268	-5%	-3 081	+54%	0	-	-8 202	+12%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	30 324	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	30 324	+7%
Uhlí	31 038	-5%	1 745	-8%	0	-	1 536	-50%	0	-	0	-	0	-	34 319	-9%
Voda	2 066	+11%	5	-17%	0	-	0	-	31	+48%	0	-	0	-	2 102	+11%
Biomasa	422	-1%	509	+66%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	931	+27%
Fotovoltaika	135	+4%	0	-	0	-	5	-	0	-	0	-	0	-	140	+8%
Vítr	9	+0%	0	-	0	-	0	-	966	+56%	0	-	0	-	975	+55%
Zemní plyn	40	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	40	+33%
Bioplyn	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Celkem	64 035	+1%	2 259	+2%	0	-	1 541	-49%	997	+56%	0	-	0	-	68 832	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-8 017	-3%	0	-	-105	-	-4 311	+1%	-1 611	+4%	-2 075	-22%	0	-	-16 119	-4%
Podnikatelský maloobchod	-3 181	-11%	0	-	-72	>200%	-2 804	-1%	-929	-1%	-816	-18%	0	-	-7 802	-7%
Velkoobchodní odběratelé	-10 148	+1%	-217	+128%	-2 547	+5%	-2 983	+3%	-1 036	+29%	-880	-37%	0	-	-17 811	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 346	-3%	-217	+128%	-2 724	+12%	-10 098	+1%	-3 576	+9%	-3 771	-25%	0	-	-41 732	-3%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-32 840	+1%	0	-	0	-	-9 186	-0%	-6 978	-5%	-3 771	-16%	0	-	-52 775	-2%