



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2011

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

Praha, 16. srpna 2011



PROGRAM



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2011

Martin Roman, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Alan Svoboda, ředitel divize obchod

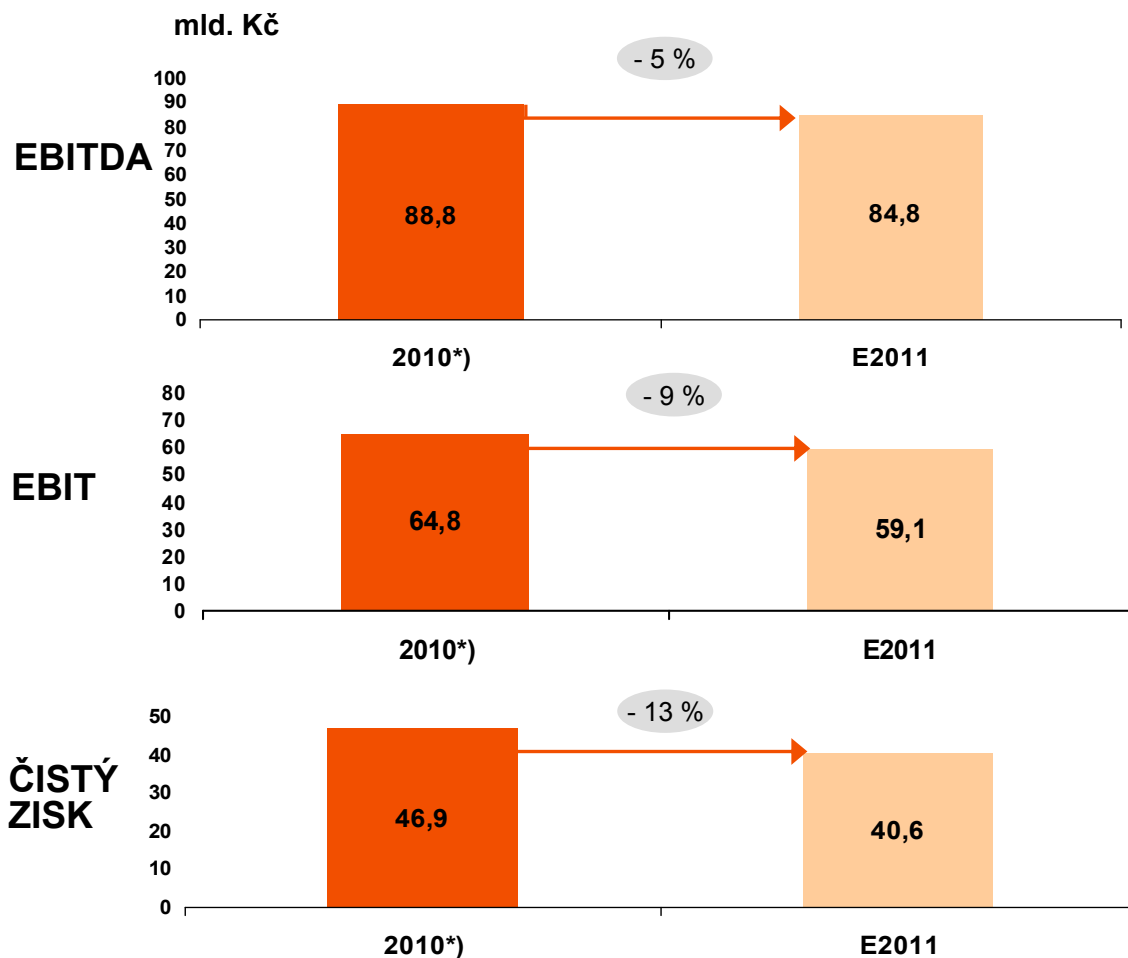


HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2011 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2011

- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně poklesl o 6,9 % (o 3,3 mld. Kč) na 43,9 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** se meziročně snížil o 11,3 % (o 4,0 mld. Kč) na 31,7 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně poklesl o 16,6 % (o 4,8 mld. Kč) na 23,9 mld. Kč
- **rentabilita vlastního kapitálu** meziročně klesla z 23,8 % na 20,3 %
- **cena akcií na BCPP** ke dni 12. 8. 2011 činila 752 Kč
- **očekávaná skutečnost EBITDA pro rok 2011 se nemění, čistý zisk zvyšujeme: EBITDA** ve výši 84,8 mld. Kč, **čistý zisk** ve výši 40,6 mld. Kč
- **1. 8. 2011** ČEZ, a. s., zahájil **výplatu dividend v celkové výši 26,7 mld. Kč**, z toho **stát obdržel 18,8 mld. Kč** (celkový objem peněžních prostředků, které stát obdrží za rok 2011 od ČEZ, a. s., prostřednictvím dividend a daní, bude činit 48,0 mld. Kč)



I V DOBĚ KRIZE UMÍME PŘEKONAT STANOVENÉ CÍLE A ZVYŠUJEME OČEKÁVANOU SKUTEČNOST ČISTÉHO ZISKU



Hlavní pozitivní vlivy:

- optimalizace výrobních zdrojů a jejich nasazení při vyšších než předpokládaných cenách:
 - očekávaný nárůst výroby a hrubé marže z uhelných elektráren
 - nárůst výroby jaderných elektráren dle Bezpečně 15 TERA ETE a Bezpečně 16 TERA EDU
 - nárůst výroby z větrných elektráren Skupiny ČEZ v zahraničí (Rumunsko)
 - nárůst výroby z FVE v majetku Skupiny ČEZ
- kompensace korekčního faktoru distribuce z roku 2009
- úsporná opatření v distribuci v Albánii
- nižší než předpokládané úrokové náklady v důsledku časového posunu v investicích, úspor na realizovaných projektech a vhodnějšího načasování získání dodatečných zdrojů financování

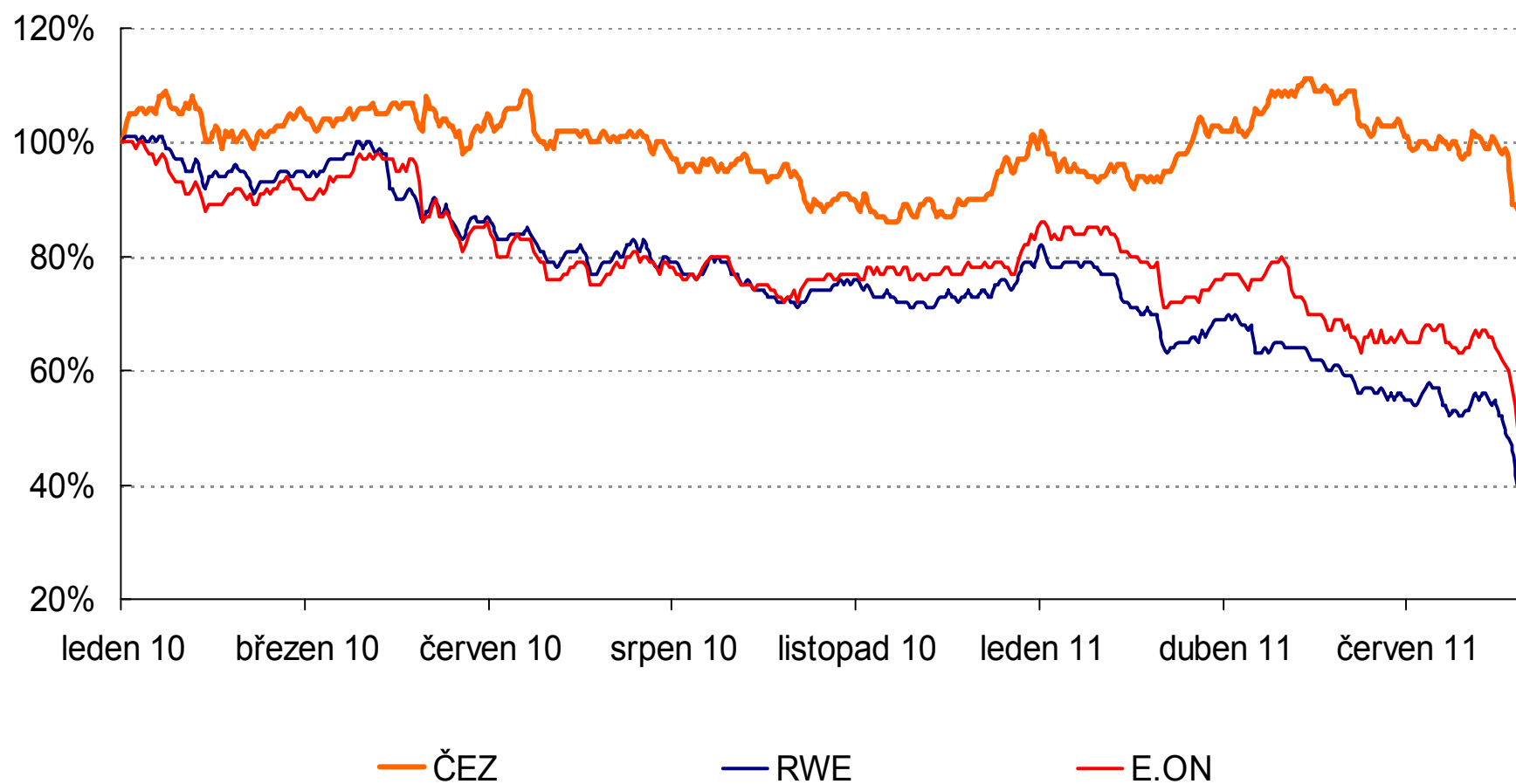
Hlavní negativní vlivy:

- nově zavedená darovací daň z emisních povolenek
- klesající realizační ceny elektrické energie v důsledku postupného poklesu forwardových cen elektřiny v letech 2008 - 2010, kdy tržby z výroby fixovány v souladu se střednědobou zajišťovací strategií
- posilující CZK vůči EUR, resp. pokles průměrného zajišťovacího kurzu

*) Uvedené ukazatele za rok 2010 byly upraveny o -0,3 mld. Kč po přecenění majetku a závazků Teplárny Trmice.



VÝVOJ CENY AKCIÍ ČEZ, A. S., PŘEKONÁVÁ KONKURENTY





SKUPINA ČEZ OPTIMALIZUJE OBLASTI PODNIKÁNÍ: KUPUJE ENERGOTRANS, PRODÁVÁ PODÍL V MIBRAG

- Skupina ČEZ je oproti konkurenci více vystavena rizikovým tržním vlivům
- významně převažuje zejména výroba elektřiny, výnosy z této činnosti striktně podléhají tržnímu vývoji ceny elektřiny na velkoobchodních trzích
- Skupina ČEZ musí strategicky posilovat distribuci a teplárenství: oblasti se stabilními výnosy bez ohledu na vývoj situace na trhu
- společnost Energotrans provozuje hnědouhelnou elektrárnu Mělník I o instalovaném výkonu 352 MW, která vyrábí teplo pro Prahu
- ČEZ, a. s., ve stejné lokalitě provozuje hnědouhelné bloky o celkovém instalovaném výkonu 720 MW
- ČEZ, a. s., se o Energotrans zajímá již několik let (v souvislosti s připravovanou 800MW paroplynovou elektrárnou v Mělníce, která potencionálně zabezpečí dodávku tepla pro Prahu)
- Skupina ČEZ naopak prodá svůj 50% podíl ve společnosti MIBRAG společnosti Energetický a průmyslový holding (vlastník zbývajících 50 % a předkupního práva)



V ZAHRANIČNÍCH SPOLEČNOSTECH DOSAHUJEME POZITIVNÍCH VÝSLEDKŮ

Náprava regulačního prostředí v Bulharsku

- nové tarify (vyhlášené regulátorem 1. 7. 2011) mírně zvyšují regulované ceny a částečně tak napravují regulatorní podmínky v této zemi

Úspěšné pokračování restrukturalizace albánské distribuce

- meziroční nárůst EBITDA o 250 mil. Kč a meziroční snížení počtu zaměstnanců o 541

Dokončení akvizice vodní elektrárny Resita v Rumunsku

Spalování biomasy v polských elektrárnách

- zahájení plného provozu unikátního přímého vstřikování biomasy do kotle s pozitivním vlivem na ekonomickou výkonnost i životní prostředí

Prodej podílů v Turecku

- předložení závazných nabídek zájemců o koupi předpokládáme v 2. polovině září 2011





PROBÍHAJÍCÍ ZÁTĚŽOVÉ TESTY JADERNÝCH ELEKTRÁREN NÁS VEDOU K PŘESVĚDČENÍ, ŽE TEMELÍN A DUKOVANY VYHOVÍ VŠEM POŽADAVKŮM

Sdružení evropských regulačních orgánů pro jadernou bezpečnost (ENSREG) definovalo a zároveň navrhlo obsah „stress testů“ na jaderných zařízeních v Evropě (Annex I.), které přijala EK

Časový rámec zátěžových testů je následující:

- realizace a vyhodnocení testů je v kompetenci národních regulátorů (v ČR SÚJB)
- testy probíhají v těchto dnech – aktuálně běží nezávislá oponentura výsledků testů
- k předání a k posouzení výsledků testů na národní úrovni má dojít do konce října 2011
- schválení finální zprávy na národní úrovni se očekává k 31. prosinci 2011



SKUPINA ČEZ ZNOVU NEJŽÁDANĚJŠÍM ZAMĚSTNAVATELEM

- Skupina ČEZ v soutěži Zaměstnavatel roku obhájila **1. místo v kategorii The Most Desired Company - Nejžádanější zaměstnavatel**
- průzkum pořádá studentská organizace AIESEC a studenti z více jak 25 vysokých škol v něm spontánně jmenovali firmy, ve kterých by chtěli pracovat
- Skupina ČEZ v soutěži Zaměstnavatel roku dále získala cenu pro **Nejlepší personální projekt**, odborníci ocenili podporu studia technických oborů a nábor jejich absolventů



Nejžádanější zaměstnavatel

1.	ČEZ
2.	Google
3.	Komerční banka
4.	ČSOB
5.	Coca-Cola



PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2011

Martin Roman, 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)		1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Provozní výnosy		98,7	103,6	+4,9	+5%
EBITDA		47,2	43,9	-3,3	-7%
Čistý zisk		28,7	23,9	-4,8	-17%
Provozní CF		30,0	22,6	-7,4	-25%
CAPEX		23,0	19,0	-4,0	-17%
Čistý dluh		110,3	131,0	+20,7	+19%

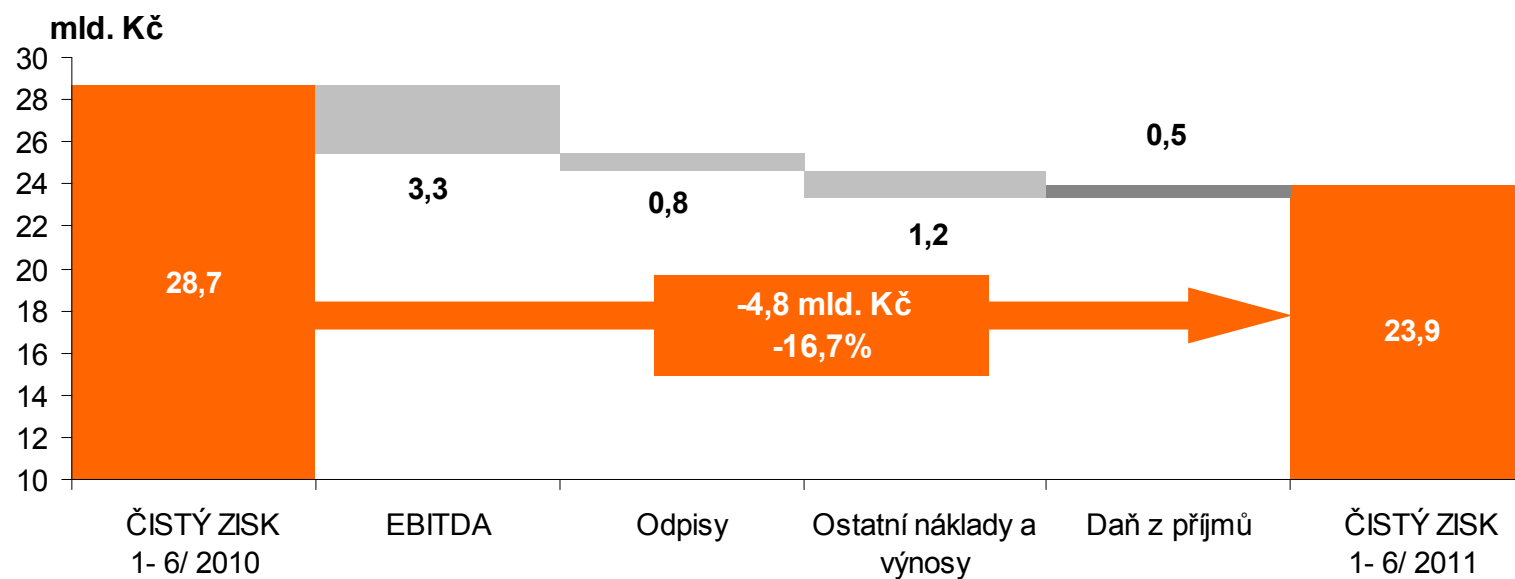
		1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	tis. MW	14,5	15,0	+0,5	+3%
Výroba elektřiny	TWh	34,0	34,8	+0,8	+2%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	26,9	27,3	+0,4	+1%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	22,7	21,9	-0,8	-4%
Prodej tepla	tis. TJ	8,9	8,7	-0,2	-2%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	32,6	31,8	-0,8	-2%

meziroční nárůst čistého dluhu (+20,7 mld. Kč):

- odpovídá nárůstu dlouhodobých dluhů především z emitovaných dluhopisů a dlouhodobých bankovních úvěrů použitých na investice

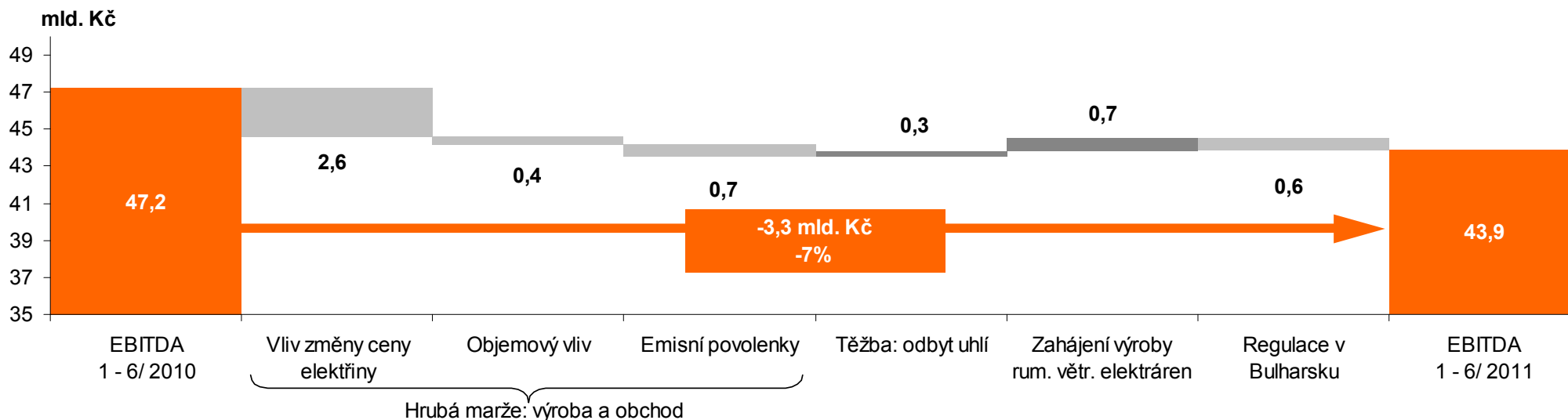


HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU





HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Hrubá marže z výroby a obchodu (-3,7 mld. Kč)

- pokles zajišťovacího kurzu CZK/EUR a pokles cen elektřiny (-2,6 mld. Kč)
- snížení objemu výroby a prodeje (-0,4 mld. Kč)
- zisk z emisních povolenek v roce 2010 (-0,7 mld. Kč)

Těžba: odbyt uhlí (+0,3 mld. Kč)

- nárůst odbytu uhlí - zvýšená poptávka ČEZ, a. s., i externích zákazníků vlivem oživení poptávky po elektrické energii

Zahájení výroby rumunských větrných elektráren (+0,7 mld. Kč)

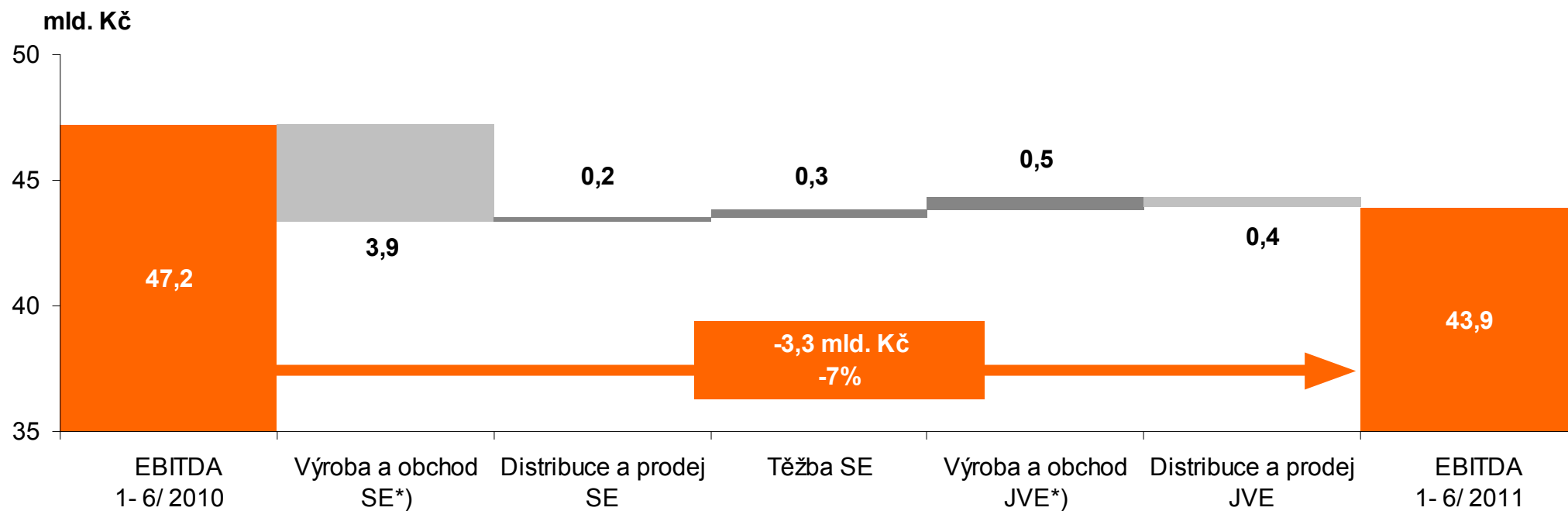
- postupné nabíhání výroby a generování marže v lokalitě Fântânele

Regulece v Bulharsku (-0,6 mld. Kč)

- horší regulační podmínky ve výrobě i distribuci: vyšší výroba elektřiny požadovaná regulátorem negativně ovlivněna vyššími cenami uhlí; nižší distribuční tarify rozhodnutím regulátora z 1. 7. 2010



MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ





EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Česká republika	31,7	27,8	-3,9	-12%
Polsko	0,8	0,8	0,0	0%
Celkem EBITDA*)	32,5	28,6	-3,9	-12%

Česká republika (-3,9 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z elektřiny o -3,7 mld. Kč:
 - pokles zajišťovacího kurzu CZK/EUR
 - pokles realizačních cen elektrické energie
 - pokles objemu výroby a prodeje
- ostatní -0,2 mld. Kč



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Bulharsko	0,3	0,1	-0,2	-75%
Rumunsko	-0,1	0,6	+0,7	-
Celkem EBITDA*)	0,2	0,7	+0,5	>200%

Bulharsko (-0,2 mld. Kč)

- meziroční nárůst výroby elektřiny o 66 % (na 1,6 TWh) v elektrárně Varna způsobený zejména vyšší aktivací studené rezervy (vyšší výroba požadovaná regulátorem) negativně ovlivněn vyššími cenami uhlí

Rumunsko (+0,7 mld. Kč)

- zahájení výroby a postupné nabíhání výnosů ve větrném parku Fântânele od června 2010
- v I. pololetí 2011 bylo vyrobeno 0,35 TWh elektrické energie



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Distribuce	6,4	6,3	-0,1	-2%
Prodej	1,2	1,5	+0,3	+24%
Celkem EBITDA	7,6	7,8	+0,2	+3%

Distribuce (-0,1 mld. Kč)

- hrubá marže vyšší o +0,4 mld. Kč:
 - nárůst povolených výnosů (+0,7 mld. Kč)
 - pokles marže z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (-0,2 mld. Kč)
 - ostatní (-0,1 mld. Kč)
- navrácení příspěvků ze zajištění příkonu a připojení za nerealizovaná připojení slunečních elektráren a nižší výběr za nová připojení (-0,5 mld. Kč)

Prodej (+0,3 mld. Kč)

- růst hrubé marže z prodeje v ČR +0,5 mld. Kč:
 - pokles nákladů na silovou elektřinu (+0,4 mld. Kč): úspěšná optimalizace (minimální odchylky plánované a skutečné spotřeby)
 - pokles objemu prodeje elektřiny koncovým zákazníkům způsobený ztrátou zákazníků a snižováním spotřeby retailových zákazníků
 - zemní plyn: akvizice nových zákazníků (+0,1 mld. Kč)
- Slovensko: náklady na akvizice nových zákazníků (-0,2 mld. Kč)



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Rumunsko	1,1	0,8	-0,3	-27%
Bulharsko	0,8	0,4	-0,4	-50%
Albánie	0,0	0,3	+0,3	-
Celkem EBITDA	1,9	1,5	-0,4	-21%

Rumunsko (-0,3 mld. Kč)

- meziročně nižší výnosy distribuce (-0,1 mld. Kč) v důsledku regulátorem stanoveného navýšení výnosů roku 2010 (rozpuštění korekčního faktoru z roku 2008)
- meziročně vyšší náklady na ztráty a distribuční poplatky (-0,1 mld. Kč)
- nižší výnosy z pokut kvůli legislativní změně maximální sazby na penále z pohledávek (-0,1 mld. Kč)

Bulharsko (-0,4 mld. Kč)

- pokles distribučních tarifů na hladině nízkého napětí o 12,5 % (snížení procenta uznaných ztrát v síti) vyhláškou regulátora od 1. 7. 2010

Albánie (+0,3 mld. Kč)

- pozitivní dopad provedených restrukturalizačních opatření: snižování počtu zaměstnanců a snížení pohledávek po splatnosti (+0,2 mld. Kč)
- meziroční nárůst objemu prodané a distribuované elektřiny (+0,1 mld. Kč)



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

EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
Těžba SE	2,2	2,5	+0,3	+14%
Ostatní SE	2,7	2,7	0,0	0%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	0%

Těžba střední Evropa (+0,3 mld. Kč)

- oživení poptávky po elektrické energii (především zahraniční - Německo) se projevilo vyšší potřebou dodávek uhlí pro ČEZ, a. s. (+1,4 mil. tun, +0,3 mld. Kč)
- současně vyšší odbyt uhlí pro externí zákazníky (+0,4 mil. tun, +0,1 mld. Kč)
- mírný nárůst provozních nákladů (-0,1 mld. Kč) vlivem vyšších cen pohonných hmot a spotřeby elektrické energie



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1- 6/ 2010	1- 6/ 2011	Rozdíl	%
EBITDA	47,2	43,9	-3,3	-7%
Odpisy	-11,4	-12,2	-0,8	-7%
Ostatní náklady a výnosy	-1,0	-2,2	-1,2	-126%
Saldo nákladových/výnosových úroků	-1,6	-2,2	-0,6	-38%
Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty	0,2	1,4	+1,2	>200%
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-0,4	-0,2	+0,2	+52%
Ostatní	0,8	-1,2	-2,0	-
Daň z příjmů	-6,1	-5,6	+0,5	+8%
Čistý zisk	28,7	23,9	-4,8	-17%

Odpisy (-0,8 mld. Kč)

- nárůst odpisů způsoben vyššími investicemi do dlouhodobého majetku – obnovitelné zdroje v Rumunsku (Fântânele) a v ČR: výrobní zařízení a distribuční sítě, technologická zařízení a informační technologie

Saldo nákladových/výnosových úroků (-0,6 mld. Kč)

- nárůst nákladových úroků z důvodu růstu objemu zadlužení v důsledku realizovaných investic

Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty (+1,2 mld. Kč)

- vyšší meziroční zisk z přecenění opce MOL (+1,0 mld. Kč), kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty (+0,2 mld. Kč)

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

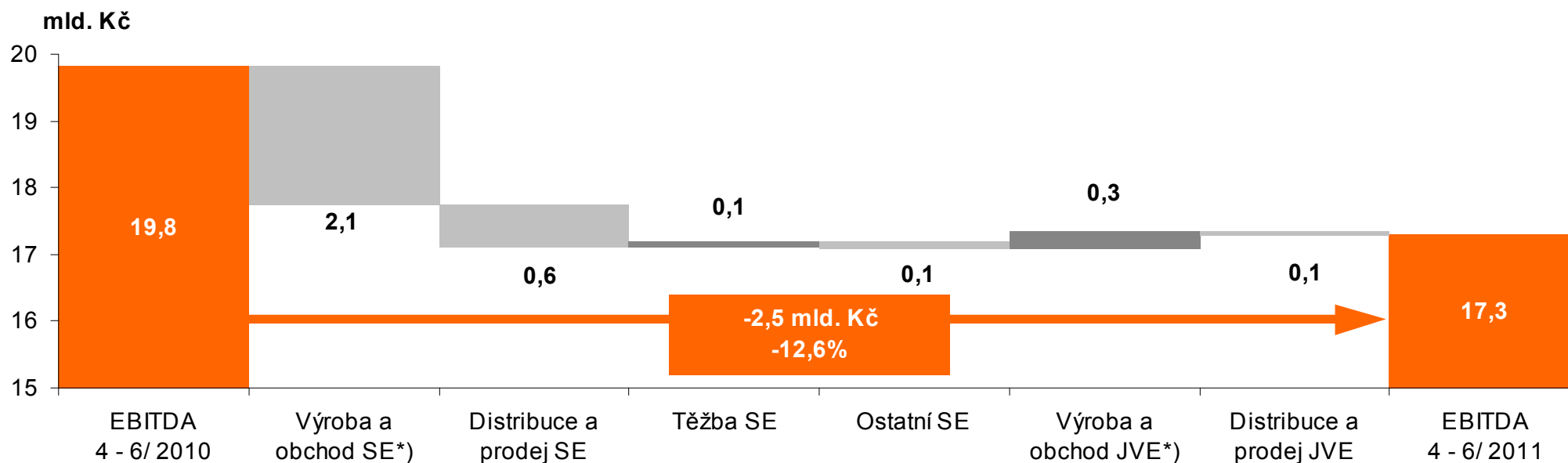
- zlepšení výsledků tureckých společností (+0,2 mld. Kč) vlivem vyšších distribučních tarifů a výstavbou nových zdrojů

Ostatní (-2,0 mld. Kč)

- dopad nově zavedené darovací daně z emisních povolenek na I. pololetí 2011 (-1,9 mld. Kč)



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



EBITDA - Skupina CEZ (-2,5 mld. Kč):

- Výroba a obchod SE (-2,1 mld. Kč): pokles hrubé marže ČEZ, a. s., vlivem poklesu cen elektřiny a zisku na emisních povolenkách v roce 2010 (-1,9 mld. Kč); ostatní (-0,2 mld. Kč)
- Distribuce a prodej SE (-0,6 mld. Kč): nižší hrubá marže distribuce (-0,9 mld. Kč) z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla; vrácení příspěvků za nerealizovaná připojení slunečních elektráren (-0,2 mld. Kč); vyšší hrubá marže z prodeje (+0,3 mld. Kč) vlivem nižších nákladů na silovou elektřinu a úspora provozních nákladů (+0,2 mld. Kč)
- Těžba SE (+0,1 mld. Kč): vyšší tržby z prodeje uhlí (+0,2 mld. Kč), nižší tržby z prodeje služeb (-0,1 mld. Kč)
- Ostatní SE (-0,1 mld. Kč): mírný nárůst nákladů způsobený časovým posunem v jejich čerpání
- Výroba a obchod JVE (+0,3 mld. Kč): vyšší výroba v Bulharsku spojená s vyššími variabilními náklady na uhlí (-0,1 mld. Kč); postupné nabíhání výroby v Rumunsku v lokalitě Fântânele (+0,4 mld. Kč)
- Distribuce a prodej JVE (-0,1 mld. Kč): pokles distribučních tarifů v Bulharsku o 12,5 %

*) EBITDA segmentů Výroba a obchod SE a JVE upravena o eliminace vztahů uvnitř Skupiny ČEZ.



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ

(mld. Kč)	4 - 6/ 2010	4 - 6/ 2011	Rozdíl	%
Provozní výnosy	44,8	46,8	+2,0	+4%
Provozní náklady bez odpisů	-25,0	-29,5	-4,5	-18%
EBITDA	19,8	17,3	-2,5	-13%
Odpisy	-5,8	-6,2	-0,4	-7%
Ostatní náklady a výnosy	-0,8	-2,7	-1,9	>200%
Daň z příjmů	-2,0	-1,7	+0,3	+15%
ČISTÝ ZISK	11,2	6,7	-4,5	-40%

Odpisy (-0,4 mld. Kč):

- vyšší odpisy v důsledku dokončení části výstavby větrných elektráren v Rumunsku (Fântânele) a v důsledku uvedení elektráren v ČR do majetku

Ostatní náklady a výnosy (-1,9 mld. Kč):

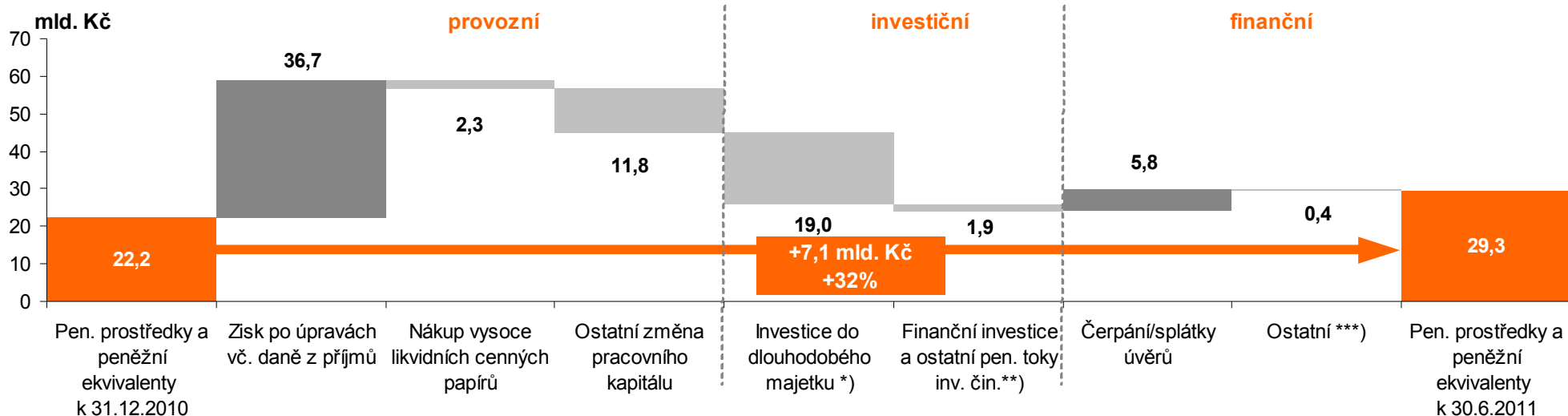
- darovací daň z emisních povolenek (-0,9 mld. Kč)
- nižší zisk z přecenění opce MOL (-0,6 mld. Kč), kurzové zisky a ztráty a finanční deriváty (-0,3 mld. Kč)

Daň z příjmů (+0,3 mld. Kč)

- snížení daně z příjmu souvisí s poklesem zisku před zdaněním



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+22,6 mld. Kč):

- peněžní toky generované ziskem (+29,5 mld. Kč) po úpravách o nepeněžní operace (+14,0 mld. Kč) - zejména odpisy a amortizace jaderného paliva snížené o zaplacenou daň (-6,3 mld. Kč) a ostatní úpravy (-0,6 mld. Kč)
- změnu pracovního kapitálu (-14,1 mld. Kč): nárůst likvidních cenných papírů (-2,3 mld. Kč), nárůst salda pohledávek/závazků vč. časového rozlišení (-8,0 mld. Kč), nárůst materiálu a fosil. paliv (-1,5 mld. Kč), nárůst ocenění emisních povolenek (-1,4 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-20,9 mld. Kč):

- investice do dlouhodobého majetku - zejména investice do výstavby a obnovy elektráren a do výstavby distribučních sítí (-19,0 mld. Kč)
- finanční investice obsahují zejména odvody peněžních prostředků na vázané účty jaderných rezerv (-1,9 mld. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti vč. kurzových rozdílů (+5,4 mld. Kč):

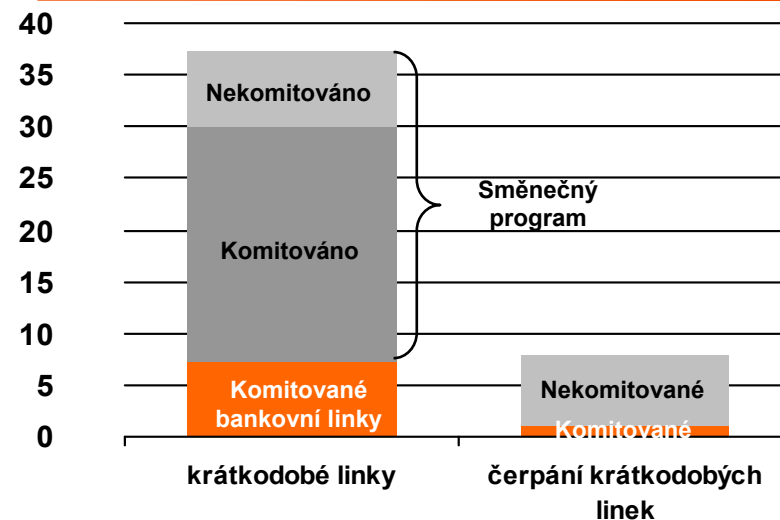
- saldo poskytnutých půjček a splátek půjček (+5,8 mld. Kč)
- vliv kurzových rozdílů na peněžní prostředky (-0,4 mld. Kč)



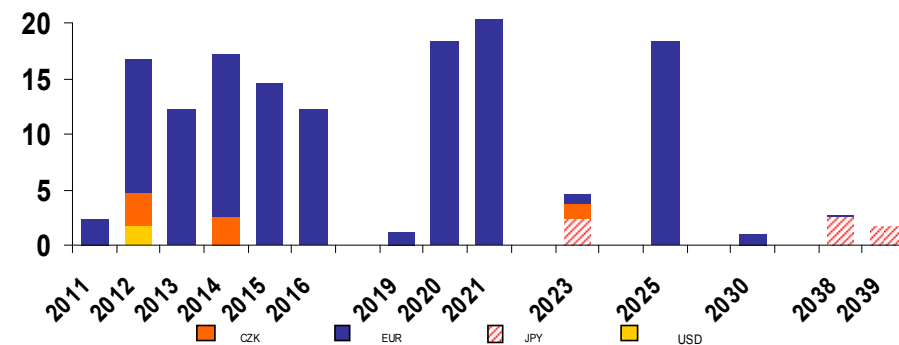
SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

- ukazatel čistý dluh k EBITDA meziročně roste z 1,28 na 1,53
- 29 mld. Kč komitovaných krátkodobých úvěrových rámců
- primárně čerpány nekomitované úvěrové rámce
- komitované úvěrové rámce udržovány jako rezerva na pokrytí neočekávaných finančních potřeb
- během II. čtvrtletí 2011 realizovány tři emise dluhopisů:
 - 1,25 mld. Kč (splatnost 12 let)
 - 500 mil. EUR (splatnost 5 let)
 - 100 mil. EUR (splatnost 10 let)
- změna struktury Směnečného programu ČEZ, a. s., cca 50 % pevných upisovacích závazků prodlouženo na 3 roky
- 1. 7. 2011 založen 10-letý tuzemský dluhopisový program s limitem 30 mld. Kč (alternativa ke stávajícímu směnečnému programu), rozšiřující okruh investorů o regulované institucionální investory (mohou investovat pouze do registrovaných cenných papírů)
- uzavřeny čtyři 3-leté bilaterální úvěrové smlouvy v celkovém objemu 255 mil. EUR
- podepsána úvěrová smlouva s EBRD a IFC ve výši 100 mil. EUR na financování investic do modernizace distribuční sítě v Albánii

Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2011, mld. Kč)



Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2011, mld. Kč)





PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2011

Martin Roman, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Obchodní pozice Skupiny ČEZ

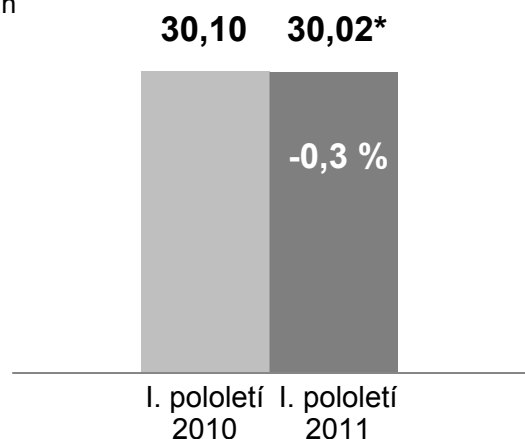
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



MEZIROČNÍ SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICCE SE MÍRNĚ ZVYŠUJE

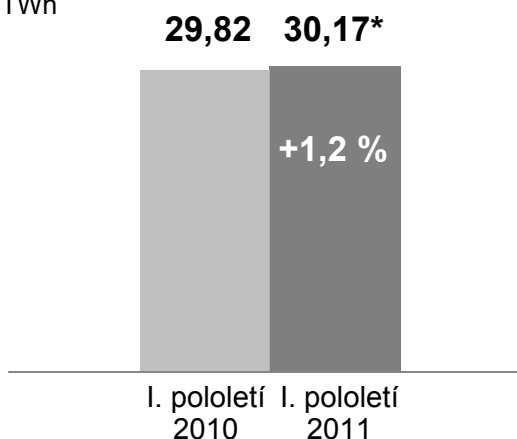
Spotřeba v ČR

TWh



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

TWh

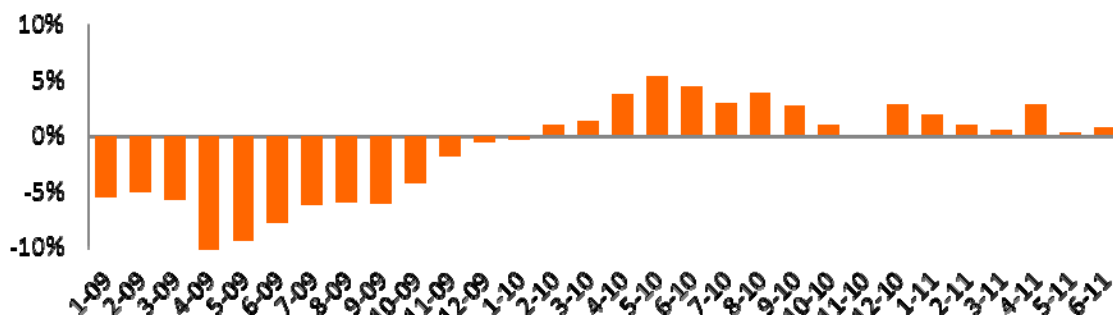


Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:***

- +4,2 % velkoodběratelé
- 6,9 % domácnosti
- 3,5 % podnikatelé (MOP)

Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby v České republice

(klimaticky a kalendářně přepočtené)



V meziročním srovnání se netto spotřeba ČR za I. pololetí zvýšila o 1,2 %.

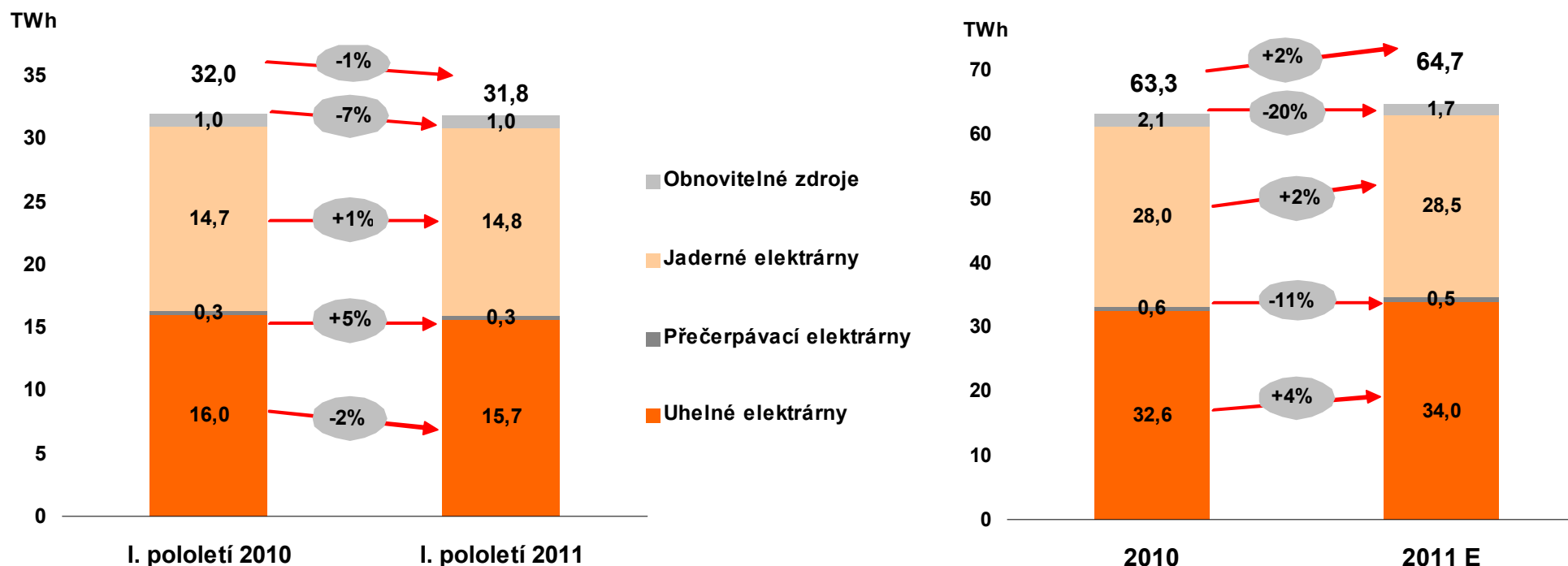
* 1-5 dle ERÚ, 6 odhad ČEZ, a. s.

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

*** zdroj ERÚ za 1-5/2011



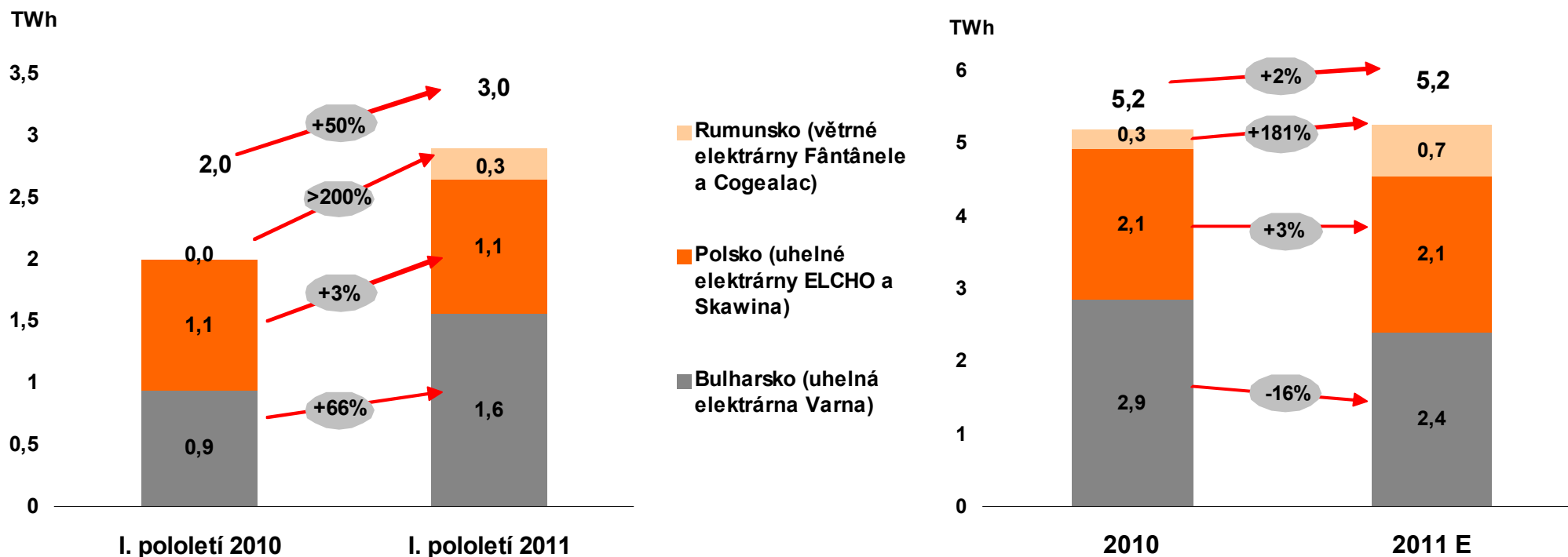
VÝROBA ELEKTŘINY Z VLASTNÍCH ZDROJŮ SKUPINY ČEZ V ČR ZA I. POLOLETÍ 2011 MEZIROČNĚ POKLESLA O 1 %, PRO ROK 2011 ZATÍM PŘEDPOKLÁDÁME RŮST 2 %



- meziroční pokles výroby za I. pololetí v uhelných elektrárnách o 2 % je způsoben především vyšší poruchovostí a vyšším počtem plánovaných odstávek
- meziroční pokles výroby na obnovitelných zdrojích je dán nadprůměrnými srážkami v roce 2010, a tedy nižší výrobou vodních elektráren v I. pololetí 2011
- očekávaný meziroční nárůst výroby v uhelných elektrárnách o 4 % je způsoben především očekávanou vyšší cenou elektrické energie, a tedy rentabilním provozem uhelných elektráren
- očekávaný meziroční růst výroby na jaderných elektrárnách o 2 % je způsoben zvýšením dostupnosti v JE Dukovany, snížení celkové očekávané roční výroby na jaderných elektrárnách oproti očekávané skutečnosti zveřejněné v I. čtvrtletí 2011 je zapříčiněno prodloužením odstávek JE Temelín o více než 4 týdny



VÝROBA ELEKTŘINY Z VLASTNÍCH ZDROJŮ SKUPINY ČEZ V ZAHRANIČÍ MEZIROČNĚ VZROSTLA O 50 %, PRO ROK 2011 PŘEDPOKLÁDÁME NÁRŮST O 2 %

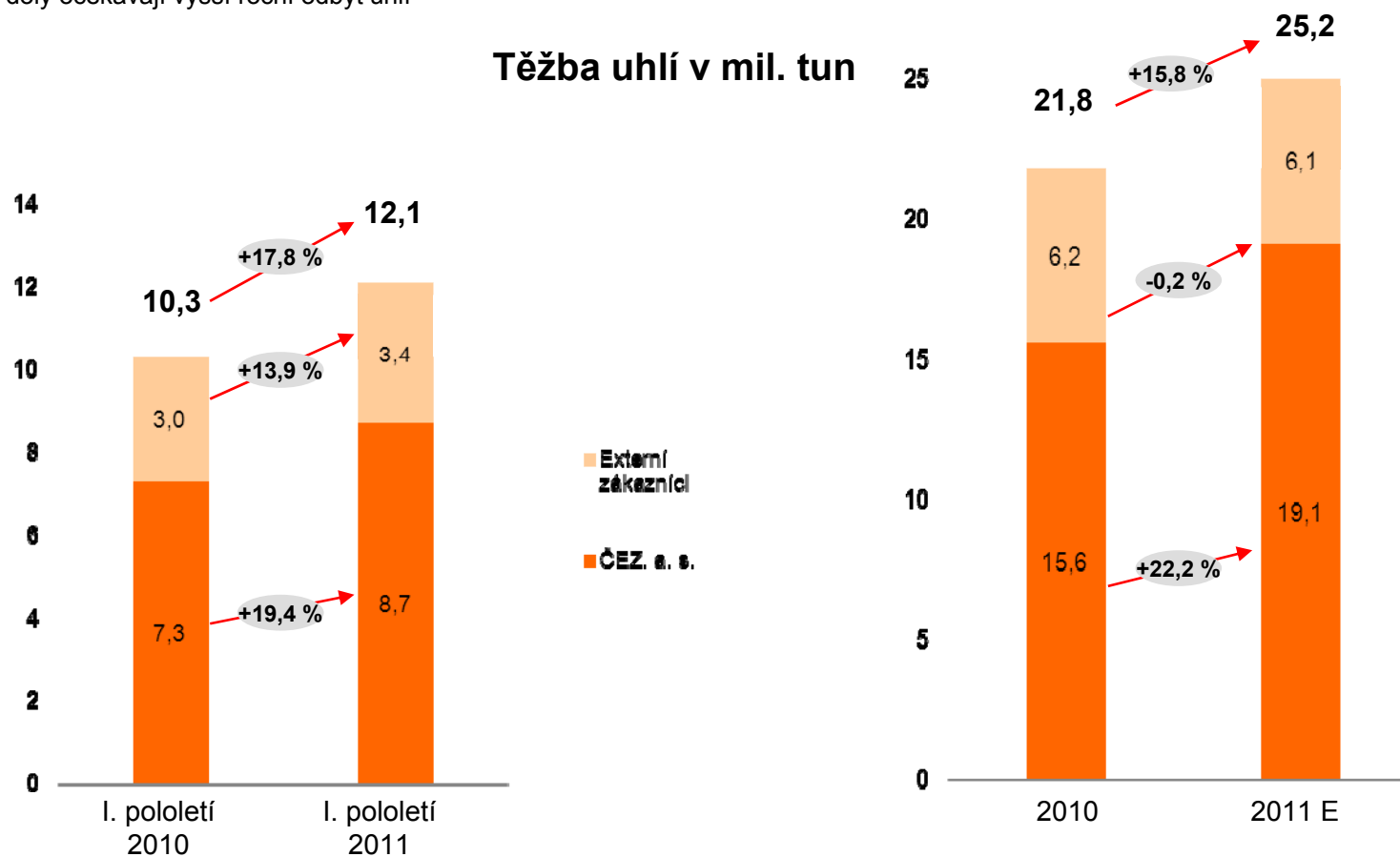


- meziroční nárůst výroby v Rumunsku z důvodu vyššího počtu větrných turbín připojených do sítě v I. pol. 2011 (větrný park zahájil svou činnost ve II. čtvrtletí 2010, většina větrných turbín však byla do sítě postupně připojována ve II. pololetí 2010)
- vyšší meziroční výroba v polských elektrárnách za I. pol. 2011 je způsobena poskytováním podpůrných služeb Skawinou operátorovi trhu (PSE) ve II. čtvrtletí 2011; nárůst očekávané roční výroby EE je ovlivněn maximalizací objemu spalované biomasy v obou elektrárnách
- meziroční nárůst výroby v I. pol. 2011 v Bulharsku je způsoben vyšší aktivací studené rezervy (výroba požadovaná regulátorem) počátkem roku; nižší očekávaná roční výroba elektrárny Varna je způsobena nižší předpokládanou výrobou na regulovaný trh v II. pol. 2011



TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH SE MEZIROČNĚ ZVÝŠILA

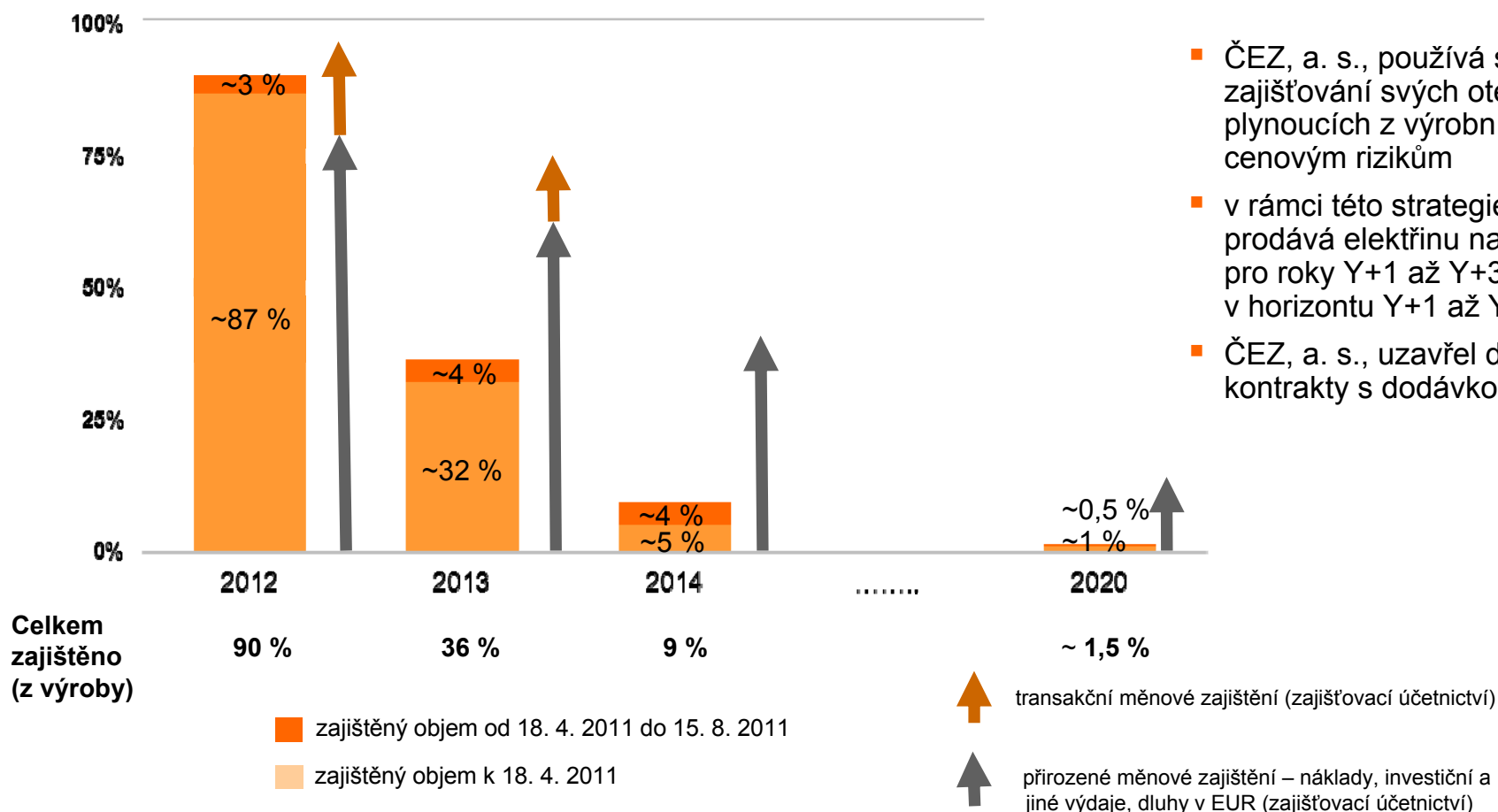
- na meziročním nárůstu těžby v I. pololetí 2011 se projevilo oživení poptávky po elektrické energii a uhlí, ke zlepšení dochází i v prodeji kvalitního tříděného uhlí
- Severočeské doly očekávají vyšší roční odbyt uhlí





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

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s.
(k 15. 8. 2011, 100 % odpovídá 55 – 60 TWh)



- ČEZ, a. s., používá standardní koncept zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům
- v rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3 a zajišťuje měnu v horizontu Y+1 až Y+5
- ČEZ, a. s., uzavřel další dlouhodobé kontrakty s dodávkou do roku 2020



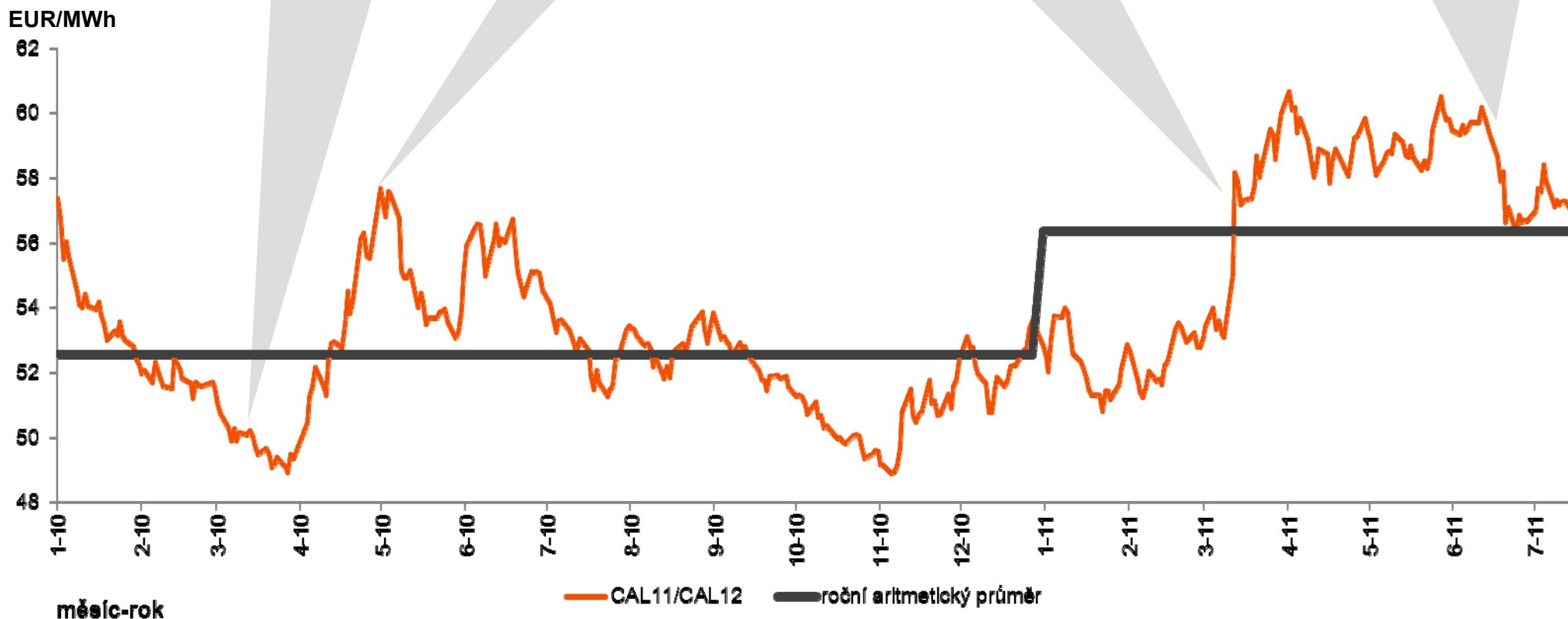
CENA ELEKTRICKÉ ENERGIE NA BURZE MEZIROČNĚ VZROSTLA

klesající cena zemního plynu na komoditních burzách, nízká cena na spotovém trhu s elektrickou energií

změna trendu v cenách paliv – růst; období odstávek elektráren

ohlášení o uzavření 7 nejstarších jaderných reaktorů v Německu, jako důsledek havárie v japonské Fukušimě

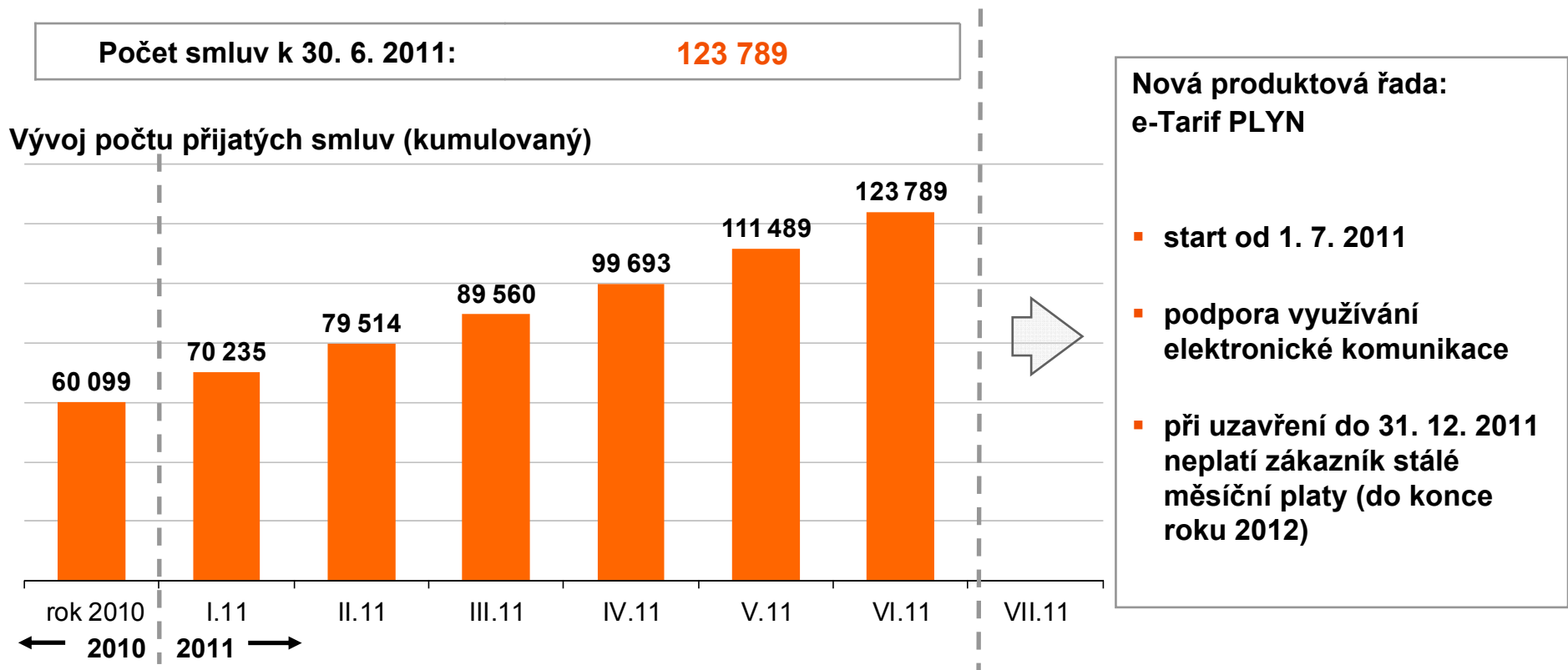
upřesnění termínu aukce (konec roku 2011) na 300 mil. tun povolenek EUA distribuovaných Evropskou investiční bankou





POKRAČUJEME V ÚSPĚŠNÉM ZÍSKÁVÁNÍ ZÁKAZNÍKŮ ZEMNÍHO PLYNU V ČR

- za první pololetí 2011 jsme získali 63 690 smluv
- po úspěšném zavedení speciální produktové řady e-Tarif v elektřině jsme podobný produkt začali nabízet i v komoditě zemního plynu



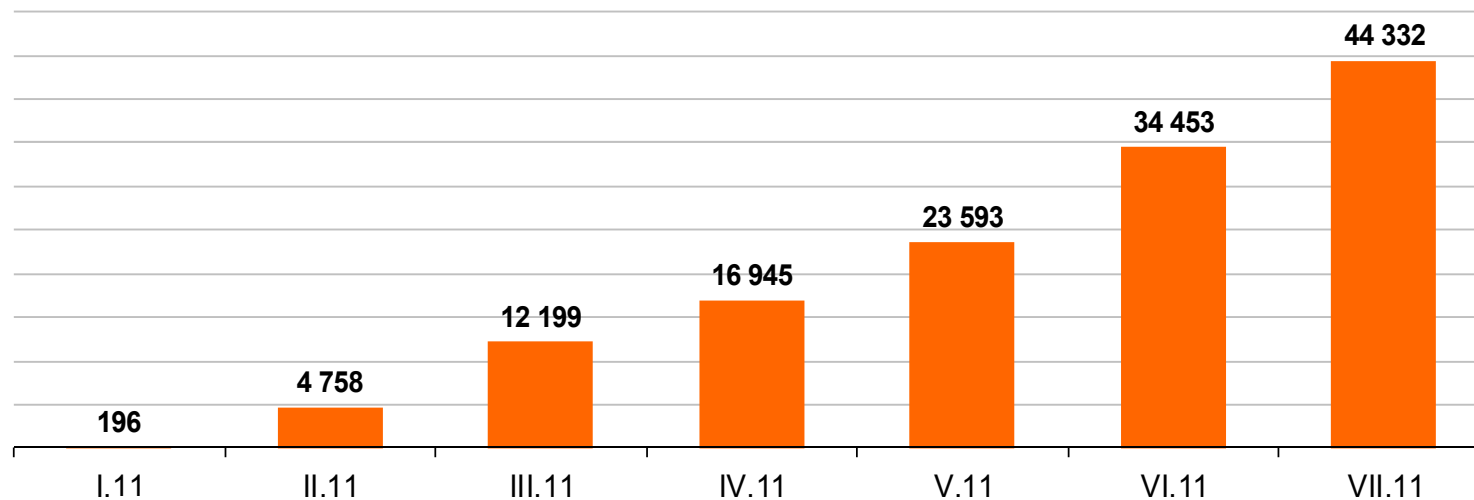


V LEDNU LETOŠNÍHO ROKU ZAČALA SKUPINA ČEZ PRODÁVAT ELEKTŘINU A ZEMNÍ PLYN TAKÉ NA SLOVENSKÉM TRHU

- vstup na trh se podařil - od počátku zahájení prodeje jsme získali v obou komoditách celkem 44 332 smluv

Počet smluv k 31. 7. 2011: **44 332**

Vývoj počtu přijatých smluv (kumulovaný)

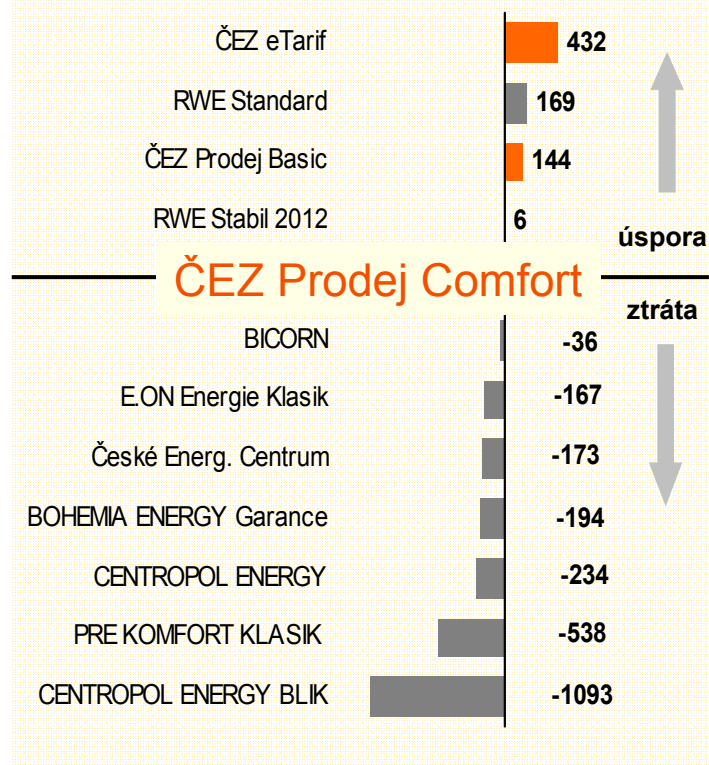




CENOVÝ PRŮZKUM* UVEŘEJNĚNÝ V MINULÝCH DNECH UKAZUJE NA ČASTOU NEVÝHODNOST JEDNOTLIVÝCH NABÍDEK NAŠICH KONKURENTŮ V SEGMENTU DOMÁCNOSTÍ

Domácnost, která svítí a vaří elektřinou

- roční spotřeba **VT 1 MWh**
- sazba D01d
- celková platba u ČEZ Prodej Comfort je **6 200 Kč**



- 79 % domácností po prvním roce od změny dodavatele platilo více než u původního dodavatele; v průměru se jednalo o 547 Kč (přičemž ale hlavním motivem pro změny dodavatele je vidina úspory)
- 76 % dotázaných muselo platit aktivační poplatek (průměrná výše 735 Kč)
- dle odhadů mohly domácnosti na aktivačních poplatcích zaplatit celkem až 109 mil. Kč

Úspora je udávána v Kč s DPH zaokrouhlená směrem nahoru a jsou zohledněny poplatky alternativních dodavatelů, ceníky společností jsou vztaženy k distribučnímu území Skupiny ČEZ, celková cena je počítána ve všech případech s jističem nad 3x20 A do 3x25 A včetně.



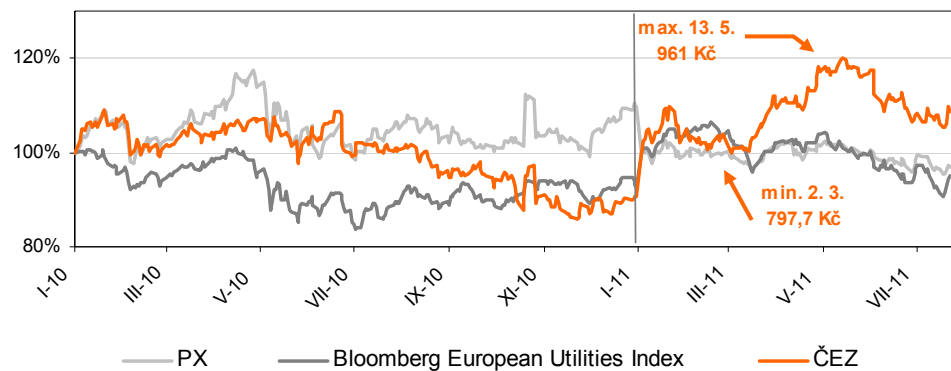
PŘÍLOHY

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

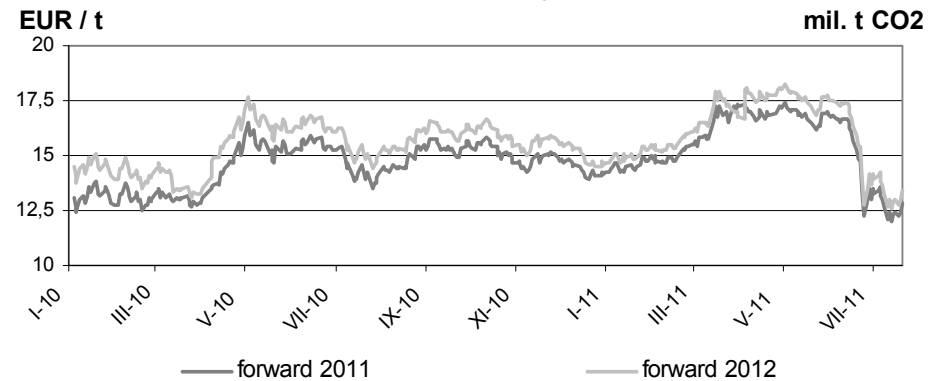


VÝVOJ NA TRŽÍCH

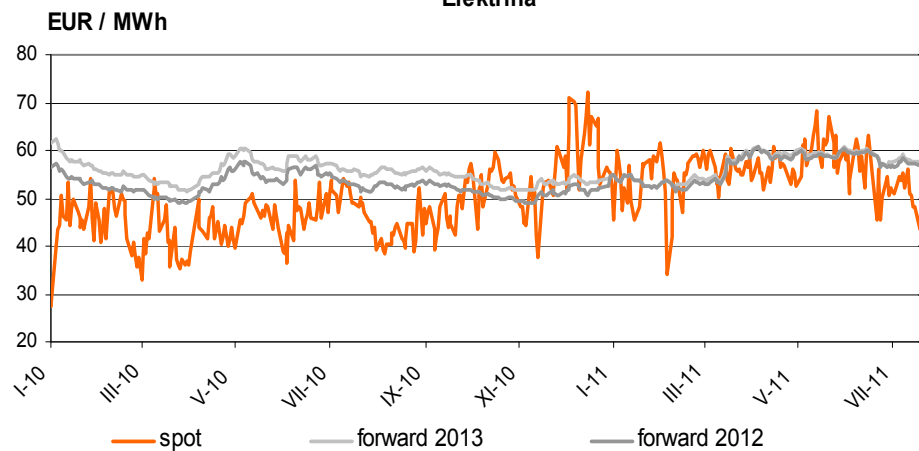
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg Utilities Indexem v %



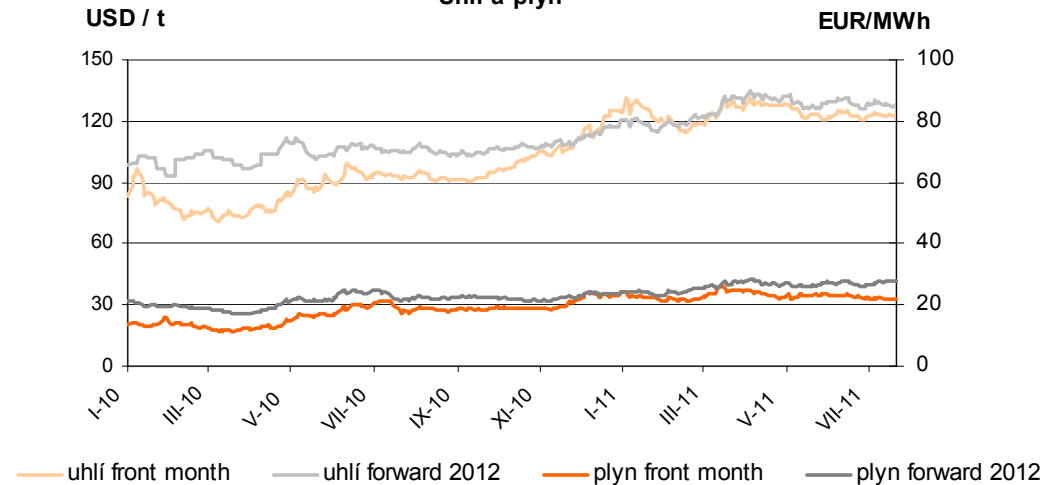
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn





INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU^{*)}

Investice do dlouh. majetku za 1 - 6/ 2011:	19,0 mld. Kč
Obnova zdrojů	5,2 mld. Kč Tušimice: bloky 23 a 24 - zkušební provoz; bloky 21, 22 - postupně uváděné do provozu Prunéřov II: vydáno nepravomocné územní rozhodnutí, realizace přípravy staveniště, pokračování finalizace uzavírání smluv s dodavateli Ledvice - nový zdroj: montáž turbíny a generátoru, zahájena montáž technologie odsíření Počerady - paroplyn: probíhají stavební práce, dokončena výstavba zařízení staveniště a komín prvního kotle
Jademá energetika	4,3 mld. Kč Dukovany: při odstávce bloku 3 realizována obnova systému kontroly řízení Temelín: odstávka bloku 2 - vyměněno palivo Westinghouse za TVEL a opraveny rotory turbogenerátoru a nízkotlaké turbíny, příprava odstávky bloku 1 Nový jad. zdroj Temelín: probíhá příprava výběrového řízení, pokračuje proces posuzování vlivu stavby na životní prostředí Nový jad. zdroj Dukovany: schválen podnikatelský záměr výstavby, zpracování podkladů pro feasibility study
Obnovitelné zdroje	1,4 mld. Kč ČR: především fotovoltaické elektrárny: výstavba elektráren Ralsko, Ševětín, Vranovská Ves, Pánov, Buštěhrad Rumunsko: pokračuje výstavba větrných elektráren
Distribuční sítě	5,5 mld. Kč ČR 4,3 mld. Kč Rumunsko 0,8 mld. Kč Bulharsko 0,3 mld. Kč Albánie 0,1 mld. Kč
Severočeské doly a.s.	1,6 mld. Kč dodávka rypadla do dolu Bílina, budování koridoru do Ledvic a přemístování pásové dopravy
Informační systémy	0,3 mld. Kč ČEZ ICT Services, a. s.
Ostatní	0,7 mld. Kč výroba a distribuce tepla, správa majetku a doprava

^{*)} investice do dlouhodobého majetku = CAPEX



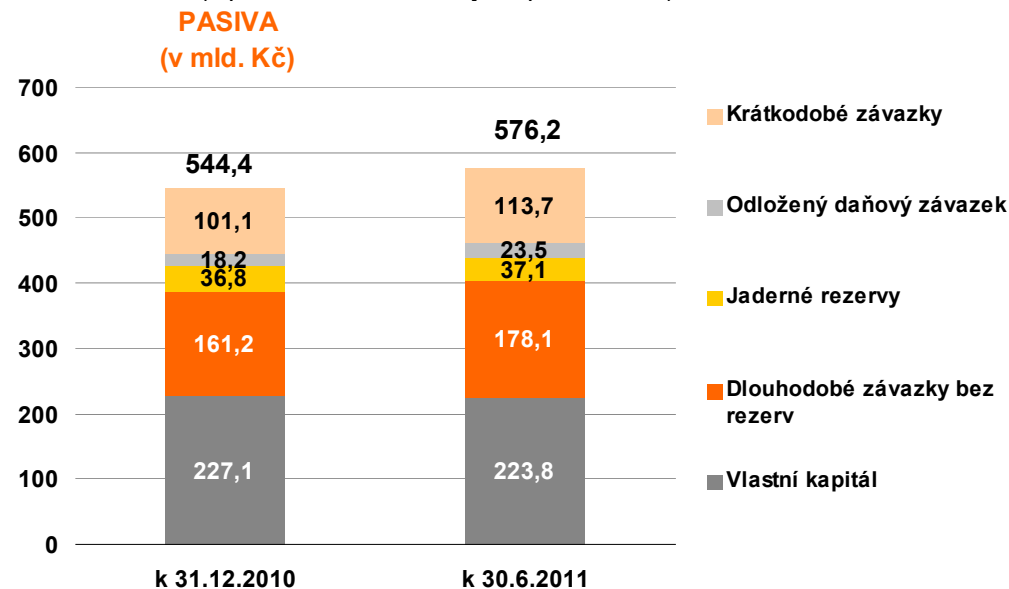
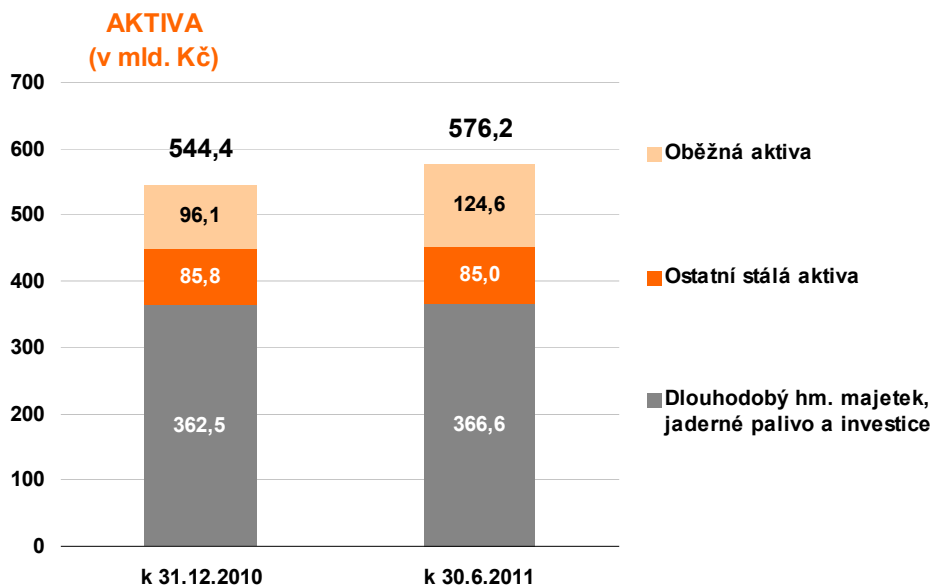
PŘEHLED AKTIV A PASIV

Stálá aktiva

- zvýšení dlouhodobého hmotného majetku vyššími investicemi +4,1 mld. Kč
- pokles hodnoty cenných papírů v ekvivalenci -0,8 mld. Kč

Dlouhodobé závazky a vlastní kapitál

- snížení vlastního kapitálu: čistý zisk zvýšil VK o +23,9 mld. Kč, přiznané dividendy VK naopak snižují o -26,7 mld. Kč; ostatní operace vrámci VK -0,5 mld. Kč – zejména kurzové přepočty
- nárůst dlouhodobých závazků bankovními úvěry a emisemi dluhopisů +16,6 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +5,3 mld. Kč z důvodu odlišné metodiky výpočtu odložené daně (v průběhu roku zahrnuje i splatnou daň)



Oběžná aktiva:

- nárůst pohledávek z derivát. operací +7,3 mld. Kč (kompenz. v pasivech)
- nárůst peněžních prostředků a ekvivalentů +7,1 mld. Kč
- nárůst pohledávek z titulu daně z příjmů +5,1 mld. Kč
- nárůst likvidních cenných papírů +2,3 mld. Kč
- nárůst ostatních oběžných aktiv +6,7 mld. Kč

Krátkodobé závazky:

- nárůst závazků ke společníkům při rozdělování zisku +26,7 mld. Kč
- nárůst závazků z derivátů +7,8 mld. Kč (kompenzováno na straně aktiv)
- pokles závazků z obchodního styku vč. časového rozlišení -7,6 mld. Kč
- pokles krátk. bankovních úvěrů a krátk. části emitovaných dluhopisů -15,4 mld. Kč
- nárůst přijatých záloh +1,1 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	+/-
Dodávka	30 865	31 581	+2%
Výroba	34 034	34 767	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 168	-3 186	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-22 680	-21 867	-4%
Saldo velkoobchodu	-4 274	-5 731	+34%
Prodej na velkoobchodním trhu	-76 137	-103 816	+36%
Nákup na velkoobchodním trhu	71 863	98 084	+36%
Ztráty v sítích	-3 912	-3 983	+2%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	+/-
Jádro	14 651	14 840	+1%
Uhlí	17 893	18 205	+2%
Voda	1 240	971	-22%
Biomasa	236	324	+38%
Slunce	8	73	>200%
Vítr	8	355	>200%
Zemní plyn	0	0	-
Celkem	34 034	34 767	+2%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	+/-
Domácnosti	-9 171	-8 681	-5%
Podnikatelský malooběh	-4 526	-4 270	-6%
Velkooběratelé	-8 983	-8 916	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-22 680	-21 867	-4%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-26 912	-27 284	+1%
---	----------------	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2011	Česká republika		Polsko		Ostatní Střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	28 860	-1%	944	+4%	0	-	1 427	+68%	350	>200%	0	-	0	-	31 581	+2%
Výroba	31 771	-1%	1 086	+3%	0	-	1 561	+66%	350	>200%	0	-	0	-	34 767	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 911	-1%	-141	-1%	0	-	-134	+48%	0	-	0	-	0	-	-3 186	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 488	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-5 076	+12%	-1 667	+2%	-2 390	+9%	0	-	-21 867	-4%
Saldo velkoobchodu	-16 061	+8%	-899	+46%	1 201	+13%	4 441	-1%	2 057	-11%	3 531	+6%	0	-	-5 731	+34%
Prodej na velkoobchodním trhu	-101 952	+36%	-1 045	-7%	-2 499	+29%	-1 535	+81%	-672	+114%	0	-	3 887	+22%	-103 816	+36%
Nákup na velkoobchodním trhu	85 891	+43%	145	-71%	3 701	+23%	5 976	+12%	2 729	+4%	3 531	+6%	-3 887	+22%	98 084	+36%
Ztráty v sítích	-1 311	-1%	0	-	0	-	-792	+2%	-740	+11%	-1 140	-0%	0	-	-3 983	+2%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2011	Česká republika		Polsko		Ostatní Střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	14 840	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 840	+1%
Uhlí	15 685	-2%	959	-1%	0	-	1 561	+66%	0	-	0	-	0	-	18 205	+2%
Voda	968	-22%	3	+76%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	971	-22%
Biomasa	201	+29%	123	+53%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	324	+38%
Slunce	73	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	73	>200%
Vítr	5	+8%	0	-	0	-	0	-	350	>200%	0	-	0	-	355	>200%
Zemní plyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	31 771	-1%	1 086	+3%	0	-	1 561	+66%	350	>200%	0	-	0	-	34 767	+2%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2011	Česká republika		Polsko		Ostatní Střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-4 353	-11%	0	-	0	-	-2 237	+1%	-779	-2%	-1 312	+5%	0	-	-8 681	-5%
Podnikatelský maloobchod	-1 952	-12%	0	-	0	-	-1 437	+4%	-468	-5%	-413	-6%	0	-	-4 270	-6%
Velkoobchodní	-5 184	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-1 402	+49%	-419	+21%	-665	+32%	0	-	-8 916	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 488	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-5 076	+12%	-1 667	+2%	-2 390	+9%	0	-	-21 867	-4%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-16 761	+0%	0	-	0	-	-4 706	+3%	-3 686	+5%	-2 131	+1%	0	-	-27 284	+1%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2011	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	29 804	-1%	0	-	1 777	+109%	0	-	0	-	31 581	+2%
Výroba	32 857	-1%	0	-	1 911	+103%	0	-	0	-	34 767	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 052	-1%	0	-	-134	+48%	0	-	0	-	-3 186	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-181	-66%	-12 553	-9%	0	-	-9 133	+9%	0	-	-21 867	-4%
Saldo velkoobchodu	-29 623	+1%	13 864	-8%	-1 777	+109%	11 805	+8%	0	-	-5 731	+34%
Prodej na velkoobchodním trhu	-116 216	+29%	-5 051	+37%	-1 777	+109%	-443	+42%	19 670	+5%	-103 816	+36%
Nákup na velkoobchodním trhu	86 593	+43%	18 914	+1%	0	-	12 248	+9%	-19 670	+5%	98 084	+36%
Ztráty v sítích	0	-	-1 311	-1%	0	-	-2 672	+3%	0	-	-3 983	+2%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2011	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	14 840	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 840	+1%
Uhlí	16 645	-2%	0	-	1 561	+66%	0	-	0	-	18 205	+2%
Voda	971	-22%	0	-	0	-	0	-	0	-	971	-22%
Biomasa	324	+38%	0	-	0	-	0	-	0	-	324	+38%
Slunce	73	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	73	>200%
Vítr	5	+8%	0	-	350	>200%	0	-	0	-	355	>200%
Zemní plyn		-		-		-		-		-		-
Celkem	32 857	-1%	0	-	1 911	+103%	0	-	0	-	34 767	+2%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2011	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	-	-4 353	-11%	0	-	-4 328	+2%	0	-	-8 681	-5%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-1 952	-12%	0	-	-2 318	+0%	0	-	-4 270	-6%
Velkoobchodní	-181	-66%	-6 248	-6%	0	-	-2 486	+38%	0	-	-8 916	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-181	-66%	-12 553	-9%	0	-	-9 133	+9%	0	-	-21 867	-4%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-16 761	+0%	0	-	-10 523	+3%	0	-	-27 284	+1%