

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

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

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

Praha, 10. srpna 2012



PROGRAM



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2012

Martin Novák, ředitel divize finance

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Alan Svoboda, ředitel divize obchod

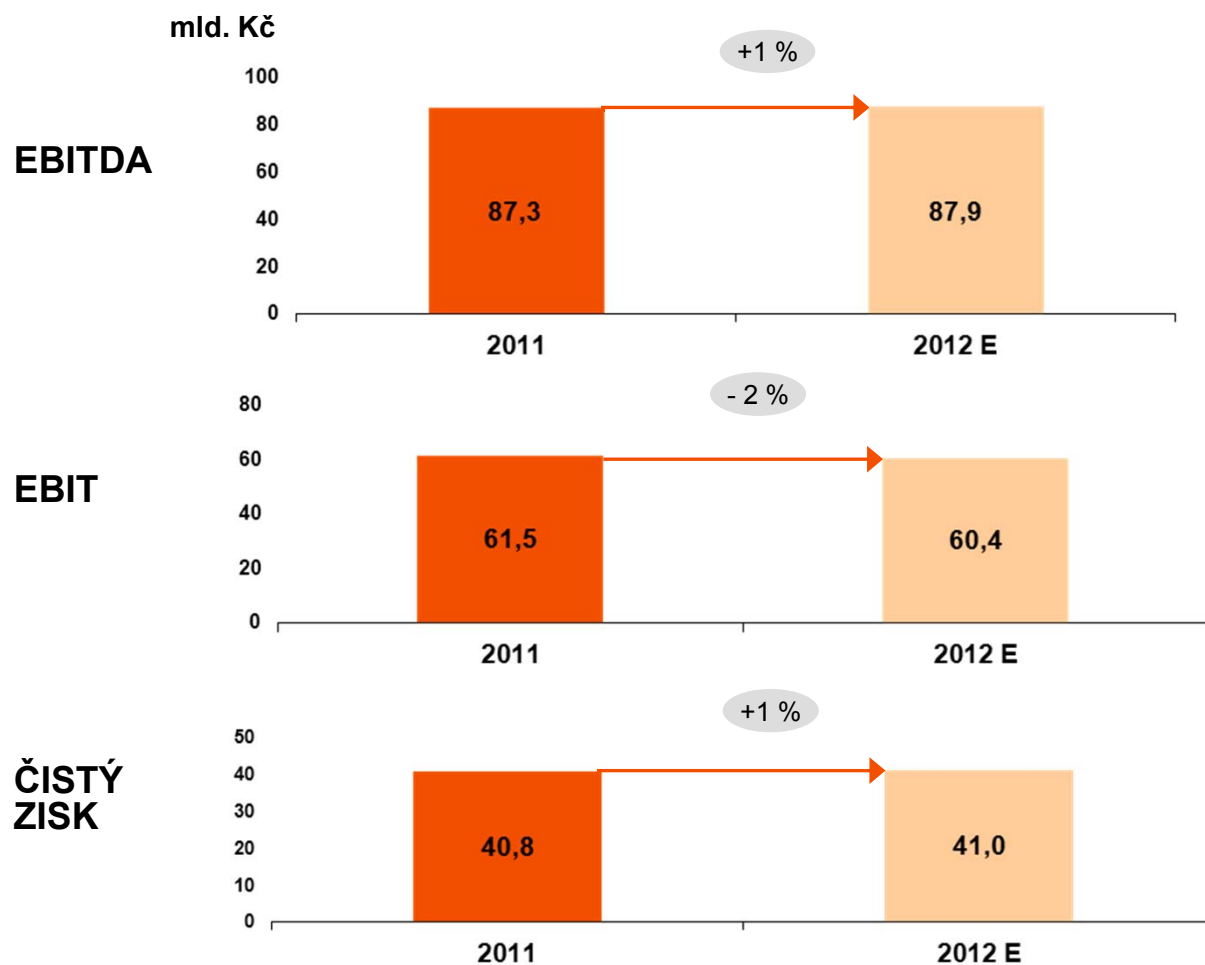


HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2012 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2012

- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 10,3 % (o 4,5 mld. Kč) na 48,4 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** se meziročně zvýšil o 11,9 % (o 3,8 mld. Kč) na 35,4 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně vzrostl o 13,5 % (o 3,3 mld. Kč) na 27,2 mld. Kč
- **očekávaná skutečnost pro rok 2012 zůstává nezměněna:**
EBITDA ve výši 87,9 mld. Kč, čistý zisk ve výši 41,0 mld. Kč
- **cena akcií na BCPP** ke dni 7. 8. 2012 činila 716,00 Kč



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY V ROCE 2012 NEMĚNÍME



Vybrané pozitivní vlivy:

- nárůst výroby elektráren v ČR (+3 %)
- nárůst výroby větrných elektráren
- úhrada pohledávek po splatnosti rumunských státních drah
- nižší odvedená darovací daň z emisních povolenek

Vybrané negativní vlivy:

- rozhodnutí regulátora v Albánii
- korekční faktory na distribuci v ČR
- nárůst odpisů reflektující rozsáhlý investiční program

Vybraná rizika predikce:

- další vývoj v Albánii
- ekonomické zpomalení a dluhová krize v Evropě
- vývoj Evropské regulace energetiky



ČEZ, A. S., PŘEVZAL TŘI NABÍDKY NA DOSTAVBU JADERNÉ ELEKTRÁRNY TEMELÍN



2. 7. ČEZ, a. s., převzal nabídky od:

- francouzské společnosti Areva
- amerického konsorcia společností Westinghouse Electric Company, LLC a WESTINGHOUSE ELECTRIC ČR
- česko-ruského konsorcia společností ŠKODA JS, Atomstrojexport a Gidropress

Všechny nabídky splnily náležitosti požadované pro otevírání obálek Zákonem o veřejných zakázkách. Nabídky jsme obdrželi v 73 krabicích o celkové váze 1,5 tuny.

Další průběh:

- tým expertů nyní nabídky posuzuje a hodnotí
- vítěz tendru by měl být znám v září 2013
- podpis kontraktu s vítězem soutěže předpokládáme v závěru roku 2013
- stále zvažujeme využití možnosti zapojení strategického či finančního partnera



ČEZ, A. S., SE DOHODL S EVROPSKOU KOMISÍ NA UKONČENÍ ŠETŘENÍ FORMOU NAROVNÁNÍ

- šetření EK ohledně podezření z porušení volné soutěže bude ukončeno formou narovnání; ČEZ, a. s., prodá jednu ze svých uhelných elektráren (min. 800 MW):
 - Chvaletice
 - Počerady
 - Dětmarovice
 - Mělník 3 společně s Tisovou
- ČEZ, a. s., tak jednak eliminuje riziko dlouhého a nákladného prokazování faktu, že se nedopustil protisoutěžního jednání, a současně uskuteční prodej v souladu s vlastní strategií rozvoje uhelných zdrojů - provozovat jen moderní nízkoemisní zdroje se zajištěným palivem
- ČEZ, a. s., již vyzval potenciální zájemce o koupi některé z uvedených elektráren a vybral finančního poradce Deloitte Advisory, na kterého se mohou případní zájemci obrátit



ZAHRANIČÍ – VYBRANÉ UDÁLOSTI

Rumunsko

- rumunské státní dráhy (CFR) uhradily všechny své závazky splatné do března 2012 v celkové výši 965 mil. Kč
- II. fáze výstavby parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac pokračuje dle harmonogramu; ke konci června bylo připojeno 176 větrných turbín (instalovaný výkon 440 MW); dokončení celého projektu 240 větrných turbín je plánováno do konce letošního roku

Turecko

- dokončeny vodní elektrárny Himmetli (květen, 27 MW) a Feke I (červen, 29 MW); portfolio dokončených vodních elektráren tak činí celkem 338 MW
- pokračuje výstavba paroplynového zdroje Hatay (872 MW)

Albánie

- regulátor rozhodl o snížení vstupní ceny elektřiny od státních elektráren KESH z 2 830 na 2 200 ALL/MWh za dodávky od 1. 1. 2012 (prostřednictvím dobropisu ve II. pololetí 2012)
- regulátor schválil studii stanovující počáteční výši nedobytných pohledávek
- pokračují jednání o narovnání ostatních regulačních podmínek podnikání
- očekáváme vzájemný zápočet závazků a pohledávek mezi CEZ Shpërndarje, KESH a státními institucemi
- činíme kroky pro obnovení čerpání investičního úvěru od EBRD a IFC



ČR – VYBRANÉ UDÁLOSTI

pokračuje obnova výrobních zdrojů v ČR

- 27. 4. 2012 proběhlo převzetí do záručního provozu (PAC) posledního obnovovaného bloku Elektrárny Tušimice II; komplexní obnova přinesla prodloužení její životnosti o cca 25 let, snížení emisí v průměru o 79 % a úsporu primárních paliv o 14 %

zvyšujeme výkon a prodlužujeme provoz jaderných elektráren

- 14. 5. 2012 skončila odstávka druhého bloku Jaderné elektrárny Dukovany (konečné navýšení instalovaného výkonu z 4 x 440 MW na 4 x 510 MW)
- druhý blok Jaderné elektrárny Temelín získal licenci na provoz na dalších 10 let (do 31. 5. 2022)

stali jsme se vlastníky společnosti Energotrans

- 28. 6. 2012 byl zapsán do vlastnictví společnosti ČEZ 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s.

schválena derogace povolenek pro ČR na úrovni generálního ředitelství pro oblast klimatu Evropské komise

- 6. 7. 2012 GŘ EK pro oblast klimatu schválilo žádost ČR včetně národního plánu investic (NIP) umožňující od roku 2013 přímou alokaci části emisních povolenek – tzv. derogaci



Elektrárna Tušimice po komplexní obnově přišla o svoji bývalou dominantu – komín; do ovzduší tak uniká méně spalin



PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2012

Martin Novák, ředitel divize finance



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Alan Svoboda, ředitel divize obchod



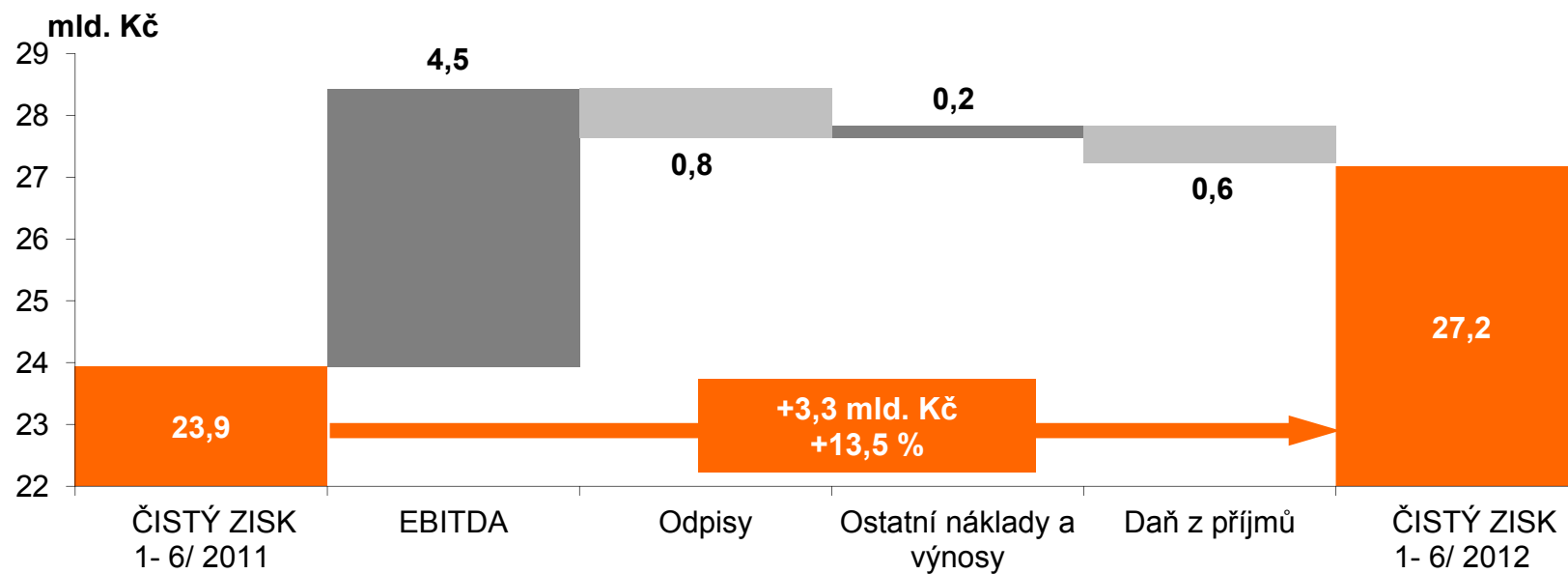
HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

(v mld. Kč)	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Provozní výnosy	103,6	113,0	+9,4	+9%
EBITDA	43,9	48,4	+4,5	+10%
Čistý zisk	23,9	27,2	+3,3	+14%
Provozní CF	22,6	28,3	+5,7	+25%
CAPEX	19,0	22,9	+3,9	+21%
Čistý dluh	131,0	151,7	+20,7	+16%

		1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	15,0	15,7	+0,7	+5%
Výroba elektřiny	TWh	34,8	35,7	+0,9	+3%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	27,3	27,1	-0,2	-1%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	21,9	21,5	-0,4	-2%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	1,7	3,0	+1,3	+75%
Prodej tepla	tis. TJ	8,7	8,9	+0,2	+2%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	31,8	31,5	-0,3	-1%

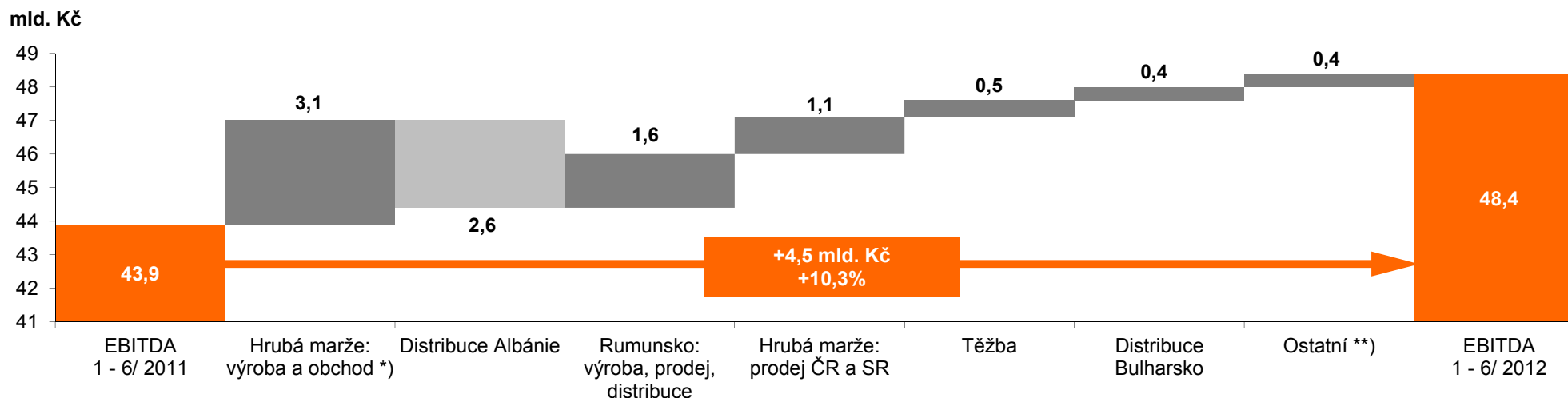


HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU





HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Hrubá marže z výroby a obchodu (+3,1 mld. Kč)

- vliv zvýšení realizačních cen elektřiny vč. vlivu kurzu CZK/EUR (+3,0 mld. Kč)
- zvýšení objemu výroby +1,4 TWh (+1,1 mld. Kč)
- ostatní vlivy na hrubou marži (+0,3 mld. Kč)
- vyšší rozpuštění rezerv na emisní povolenky v I. pololetí 2011 (-1,3 mld. Kč)

Distribuce Albánie (-2,6 mld. Kč)

- vyšší objem ztrát v síti, vyšší tržní ceny elektřiny importované na ztráty a rozhodnutí regulátora o navýšení nákupních cen elektřiny od státního výrobce KESH (-2,2 mld. Kč)
- snížení marže od největších zákazníků v důsledku legislativního opatření (-0,4 mld. Kč)

Výroba, prodej a distribuce Rumunsko (+1,6 mld. Kč)

- zejména zlepšení platební morálky rumunských drah (+0,9 mld. Kč) a nárůst výroby z větrných elektráren (+0,7 mld. Kč)

Hrubá marže: prodej ČR a Slovensko (+1,1 mld. Kč)

- v ČR vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,4 mld. Kč) a vyšší tržby a marže z prodeje zemního plynu (+0,3 mld. Kč)
- Slovensko (+0,4 mld. Kč) přecenění derivátových obchodů a výhodnější průměrné pořizovací ceny komodit

Těžba (+0,5 mld. Kč)

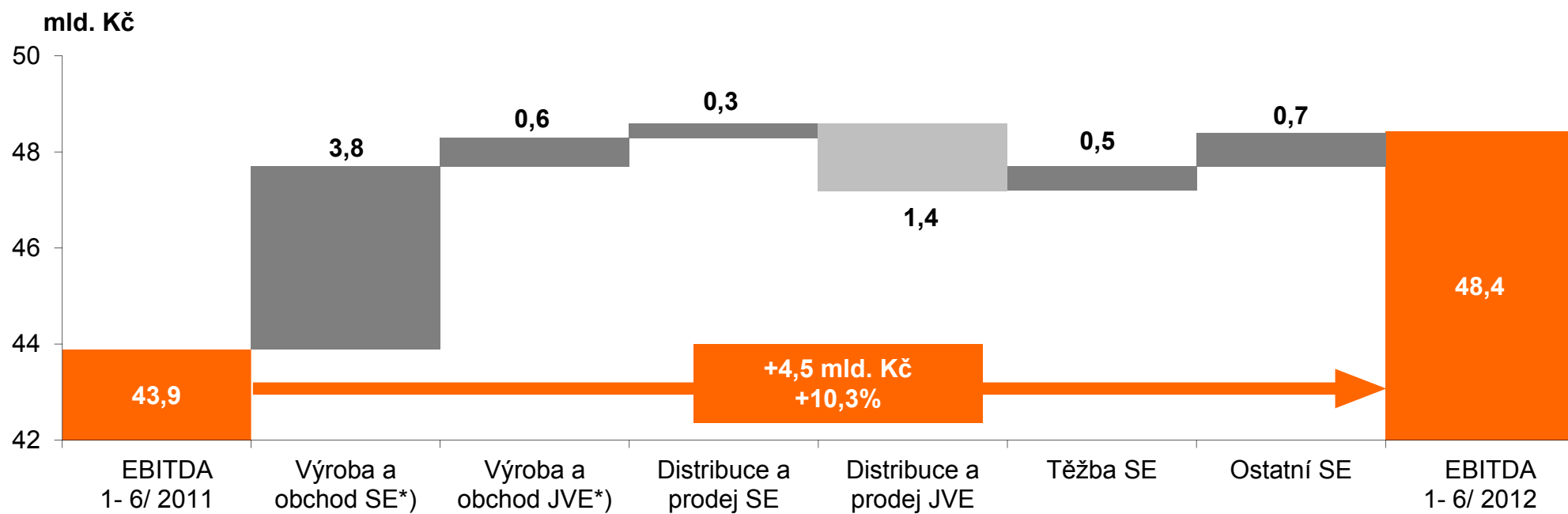
- vyšší objem těžby a tržeb za uhlí

Distribuce Bulharsko (+0,4 mld. Kč)

- vyšší marže z nárůstu objemu distribuované elektřiny a rozhodnutí regulátora o vyšším tarifu pro I. pololetí 2012



MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ





EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Česká republika	*27,8	31,7	3,9	+14%
Polsko	0,8	0,7	-0,1	-4%
Celkem EBITDA	*28,6	32,4	3,8	+13%

Česká republika (+3,9 mld. Kč)

- (+3,1 mld. Kč) vyšší hrubá marže ČEZ, a. s., včetně elektrárny Chvaletice:
 - růst realizační ceny elektřiny včetně vlivu kurzu CZK/EUR (+3,0 mld. Kč)
 - zvýšení objemu výroby +1,4 TWh (+1,1 mld. Kč)
 - vyšší rozpuštění rezerv na emisní povolenky v I. pololetí 2011 (-1,3 mld. Kč)
 - ostatní (+0,3 mld. Kč) zejména zrychlený odpis jaderného paliva na ETE v roce 2011 v důsledku změny dodavatele
- (+0,8 mld. Kč) ostatní vlivy:
 - ČEZ Teplárenská (+0,2 mld. Kč) navýšení dodávek tepla o 608 TJ
 - ostatní (+0,6 mld. Kč)



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Bulharsko	*0,1	0,0	-0,1	-
Rumunsko	0,6	1,3	+0,7	+116%
Celkem EBITDA	*0,7	1,3	+0,6	+88%

Rumunsko (+0,7 mld. Kč)

- nárůst hrubé marže způsobený zejména vyšší výrobou elektřiny v parcích větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac vlivem vyššího počtu instalovaných větrných turbín
- k 30. 6. již instalováno 176 větrných turbín s celkovým výkonem 440 MW
- za I. pololetí 2012 bylo ve větrných parcích vyrobeno 456 GWh, což znamená meziroční nárůst výroby o 30 %
- celkovou výrobu za rok 2012 očekáváme vyšší než 1 000 GWh



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Distribuce	6,3	5,8	-0,5	-8%
Prodej	1,5	2,3	+0,8	+53%
Celkem EBITDA	7,8	8,1	+0,3	+4%

Distribuce ČR (-0,5 mld. Kč)

- pokles hrubé marže zejména v důsledku vyšších nákladů na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů (-0,6 mld. Kč)
- meziroční navýšení příspěvků na zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)

Prodej SE (+0,8 mld. Kč)

- ČR (+0,4 mld. Kč)
 - vyšší marže z prodeje elektřiny +0,4 mld. Kč
 - vyšší tržby a marže z prodeje zemního plynu +0,3 mld. Kč
 - ostatní -0,3 mld. Kč
- Slovensko (+0,4 mld. Kč) přecenění derivátových obchodů a výhodnější průměrné pořizovací ceny komodit



EBITDA PODLE SEGMENTŮ: DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA

mld. Kč	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Rumunsko	0,8	1,7	+0,9	+114%
Bulharsko	0,4	0,7	+0,3	+69%
Albánie	0,3	-2,3	-2,6	-
Celkem EBITDA	1,5	0,1	-1,4	-95%

Rumunsko (+0,9 mld. Kč)

- zejména pozitivní vliv úhrady závazků po splatnosti ze strany rumunských státních drah (CFR) v I. pololetí 2012

Bulharsko (+0,3 mld. Kč)

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

Albánie (-2,6 mld. Kč)

- vyšší objem ztrát v síti, vyšší tržní ceny elektřiny importované na ztráty a rozhodnutí regulátora o navýšení nákupních cen elektřiny od státního výrobce KESH (-2,2 mld. Kč)
- snížení marže od největších zákazníků v důsledku legislativního opatření (-0,4 mld. Kč)



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

EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
Těžba SE	2,5	3,0	+0,5	+20%
Ostatní SE	2,7	3,4	+0,7	+26%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	0%

Těžba střední Evropa (+0,5 mld. Kč)

- zvýšení objemu těžby a tržeb za uhlí (+0,4 mld. Kč)
- nižší čerpání provozních nákladů (+0,1 mld. Kč)

Ostatní střední Evropa (+0,7 mld. Kč)

- vyšší tržby dceřiných společností Severočeských dolů v důsledku zvýšené těžby uhlí a většího objemu rekultivačních prací (+0,4 mld. Kč)
- výstavba a obnova zdrojů pro ČEZ, a. s. (+0,2 mld. Kč)
- úspora nákladů na správu neenergetického majetku (+0,1 mld. Kč)



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1- 6/ 2011	1- 6/ 2012	Rozdíl	%
EBITDA	43,9	48,4	+4,5	+10%
Odpisy	-12,2	-13,0	-0,8	-7%
Ostatní náklady a výnosy	-2,2	-2,0	+0,2	+9%
Saldo nákladových/výnosových úroků	-2,2	-2,0	+0,2	+9%
Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty	1,4	-0,3	-1,7	-
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-0,2	0,5	+0,7	-
Ostatní	-1,2	-0,2	+1,0	+82%
Daň z příjmů	-5,6	-6,2	-0,6	-11%
Čistý zisk	23,9	27,2	+3,3	+14%

Odpisy (-0,8 mld. Kč)

- nárůst odpisů, zejména v ČR, způsoben vyššími investicemi do dlouhodobého majetku

Saldo nákladových/výnosových úroků (+0,2 mld. Kč)

- pokles nákladových úroků z důvodu vyšší kapitalizace do majetku

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

- nižší meziroční zisk z přecenění opce MOL (-1,5 mld. Kč), ostatní kurzové zisky a deriváty (-0,2 mld. Kč)

Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci (+0,7 mld. Kč)

- zejména vyšší podíl na zisku v Turecku (+0,6 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými zisky z přecenění úvěrů

Ostatní (+1,0 mld. Kč)

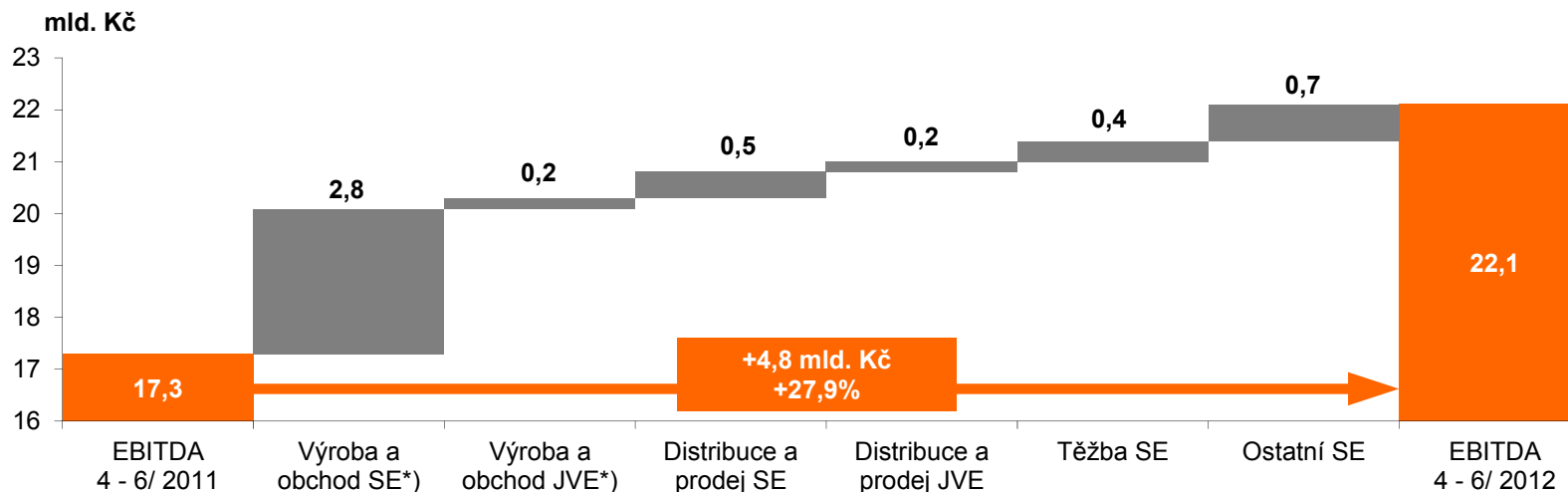
- zejména snížení darovací daně z emisních povolenek z důvodu poklesu tržní ceny povolenek (+1,3 mld. Kč), nižší přijaté dividendy od Dalkia ČR (-0,5 mld. Kč)

Daň z příjmů (-0,6 mld. Kč)

- vyšší daň z příjmu vlivem nárůstu zisku před zdaněním



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (+4,8 mld. Kč):

- Výroba a obchod SE (+2,8 mld. Kč): především růst realizační ceny elektřiny včetně vlivu kurzu CZK/EUR (+1,4 mld. Kč) a zvýšení objemu výroby (+0,8 mld. Kč), zrychlený odpis jaderného paliva na ETE v roce 2011 (+0,2 mld. Kč)
- Výroba a obchod JVE (+0,2 mld. Kč): zejména nárůst výroby elektřiny ve větrných parcích Fântânele a Cogeaalac
- Distribuce a prodej SE (+0,5 mld. Kč): nižší hrubá marže distribuce (-0,2 mld. Kč) v oblasti OZE kompenzována úsporou provozních nákladů (+0,1 mld. Kč); prodej ČR - vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,3 mld. Kč); prodej Slovensko - přecenění derivátových obchodů a výhodnější průměrné pořizovací ceny komodit (+0,3 mld. Kč)
- Distribuce a prodej JVE (+0,2 mld. Kč): Albánie (-0,7 mld. Kč) rozhodnutí regulátora o navýšení nákupních cen EE, vyšší tržní cena EE importované na ztráty, vyšší objem ztrát a snížení marže od největších zákazníků; Rumunsko (+0,7 mld. Kč) zejména nižší náklady na opravné položky k pohledávkám z důvodu úhrad od rumunských drah CFR; Bulharsko (+0,2 mld. Kč) rozhodnutí regulátora o vyšších tarifech pro období od 1. 7. 2011
- Těžba SE (+0,4 mld. Kč): vyšší tržby a marže z prodeje uhlí
- Ostatní SE (+0,7 mld. Kč): dcery SD (+0,4 mld. Kč) vyšší tržby vlivem vyššího objemu poskytovaných služeb v důsledku zvýšené těžby; projekty výstavby a obnovy zdrojů (+0,2 mld. Kč); ČEZ Správa majetku (+0,1 mld. Kč) úspora režijních nákladů



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ

(mld. Kč)	4 - 6/ 2011	4 - 6/ 2012	Rozdíl	%
Provozní výnosy	46,8	52,2	+5,4	+12%
Provozní náklady bez odpisů	-29,5	-30,1	-0,6	-2%
EBITDA	17,3	22,1	+4,8	+28%
Odpisy	-6,2	-6,5	-0,3	-5%
Ostatní náklady a výnosy	-2,7	-0,2	+2,5	+93%
Daň z příjmů	-1,7	-2,6	-0,9	-52%
ČISTÝ ZISK	6,7	12,8	+6,1	+91%

Odpisy (-0,3 mld. Kč):

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

Ostatní náklady a výnosy (+2,5 mld. Kč):

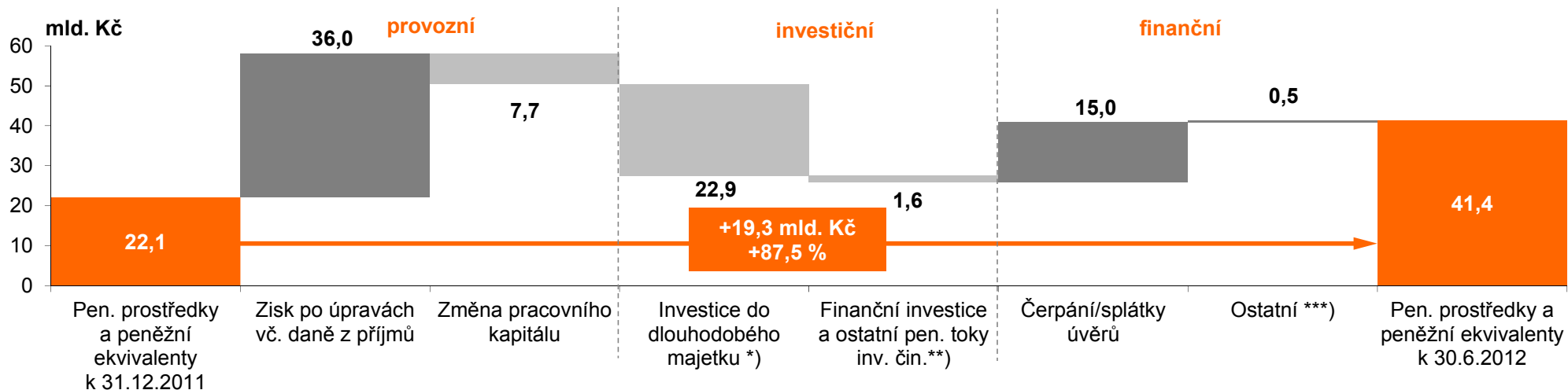
- darovací daň z emisních povolenek (+0,8 mld. Kč) – dopad nižších cen emisních povolenek a zúčtování rezerv za rok 2011 na daň z emisních povolenek
- kurzové zisky a ztráty a finanční deriváty (+1,2 mld. Kč)
- vyšší zisk v Turecku (+0,4 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými zisky z přecenění úvěrů; ostatní (+0,1 mld. Kč)

Daň z příjmů (-0,9 mld. Kč)

- zvýšení daně z příjmů souvisí s nárůstem zisku před zdaněním



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+28,3 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+36,0 mld. Kč): peněžní toky generované ziskem před zdaněním (+33,4 mld. Kč), úpravy o nepeněžní operace (+9,1 mld. Kč) - zejména úprava o odpisy a amortizaci jaderného paliva +14,4 mld. Kč a snížení rezerv na emisní povolenky a ostatních rezerv -5,8 mld. Kč, zaplacená daň z příjmů (-5,5 mld. Kč), zaplacené úroky (-2,0 mld. Kč), přijaté úroky (+0,7 mld. Kč) a přijaté dividendy (+0,3 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (-7,7 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-24,5 mld. Kč)

- CAPEX (-22,9 mld. Kč) – viz příloha
- pořízení dceřiných společností (-3,3 mld. Kč), ostatní (+1,7 mld. Kč)

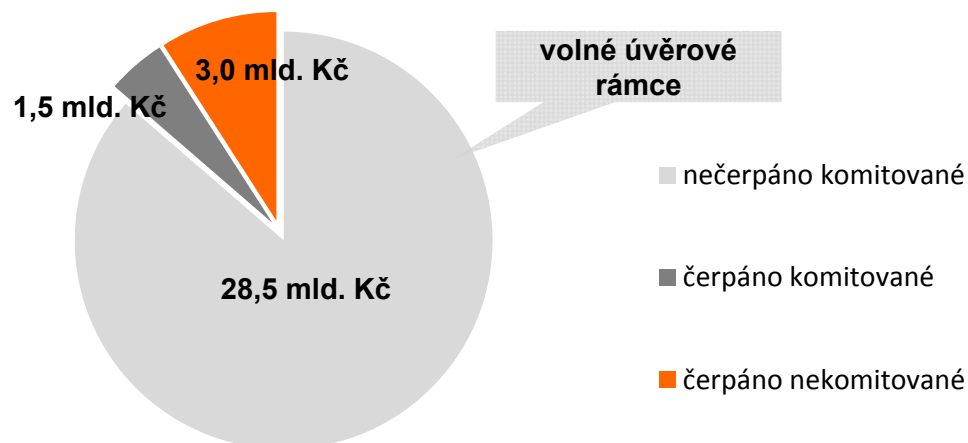
Peněžní toky z finanční činnosti vč. kurzových rozdílů (+15,5 mld. Kč)

- saldo poskytnutých půjček a splátek (+15,0 mld. Kč)



SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2012)

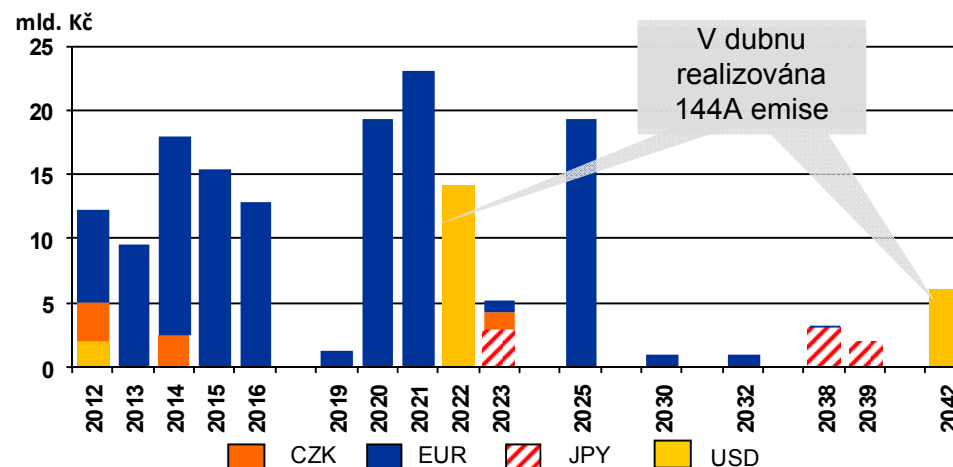


- 54 mld. Kč hotovosti a vysoce likvidních finančních aktiv (před výplatou dividendy)
- krátkodobé úvěrové rámce: Skupina ČEZ má přístup k 30 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců; cca 1/3 se závazkem na 3 roky
- k 30. 6. 2012 bylo čerpáno pouze 1,5 mld. Kč z 30 mld. Kč komitovaných rámců
- primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce; komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb
- 1. srpna 2012 byla zahájena výplata dividend za rok 2011 ve výši 24 mld. Kč

Přehled významných operací externího financování Skupiny ČEZ od počátku roku 2012

objem	věřitel a druh emise	splatnost
700 mil. USD	dluhopisy americký trh	10 let
300 mil. USD	dluhopisy americký trh	30 let
40 mil. EUR	registrované dluhopisy NSV	20 let
40 mil. EUR	bilaterální úvěrová smlouva	3 roky
100 mil. EUR	úvěrová smlouva s EIB na podporu financování investičního programu obnovy a rozvoje distribuční soustavy v ČR	10 let

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2012)





PROGRAM

Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2012

Martin Novák, ředitel divize finance

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Obchodní pozice Skupiny ČEZ

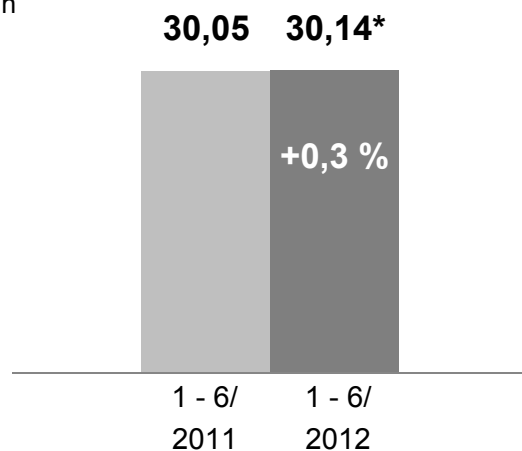
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



KLIMATICKY PŘEPOČTENÁ SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE MEZIROČNĚ MÍRNĚ KLESÁ

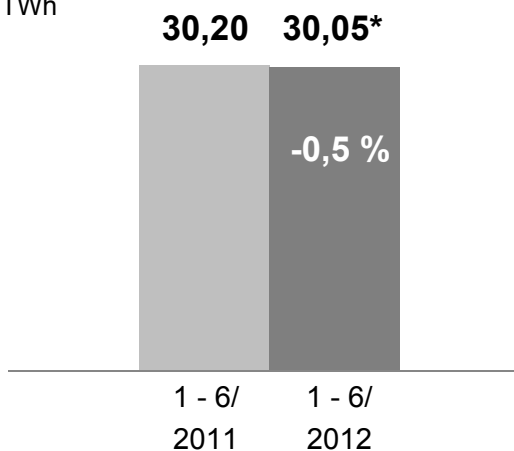
Spotřeba v ČR

TWh



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

TWh

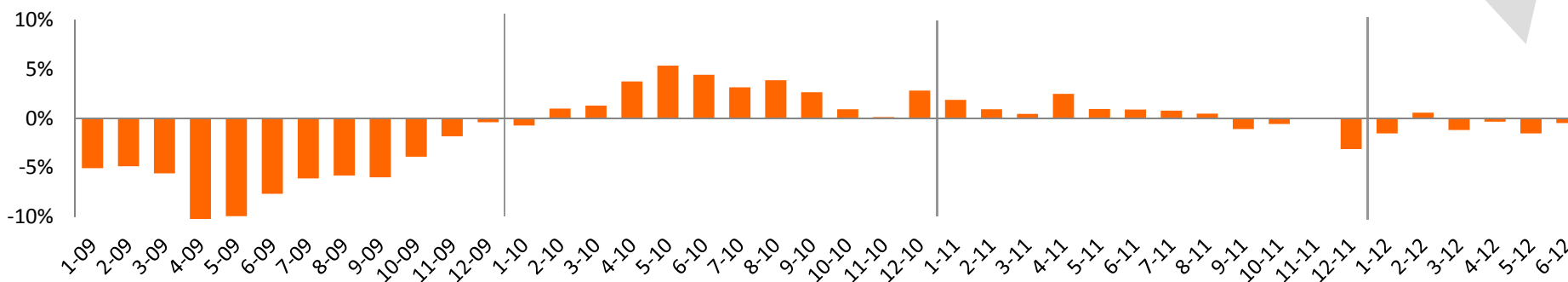


Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:***

- 0,8 % velkoobdobatelé
- +3,7 % domácnosti
- 0,6 % podnikatelé (MOP)

Klimaticky přepočtená netto spotřeba elektřiny v ČR se v meziročním porovnání snížila o 0,5 %.

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



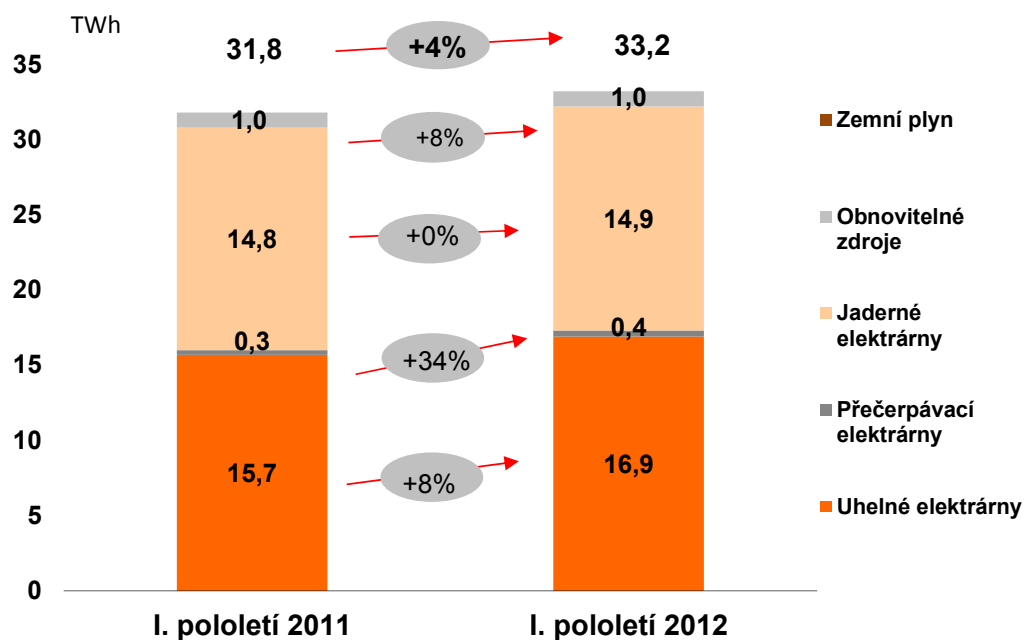
* 1-6 dle ERÚ

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

*** zdroj ERÚ za 1-6/2012



VÝROBA ELEKTŘINY Z VLASTNÍCH ZDROJŮ SKUPINY ČEZ V ČR - MÍRNÝ NÁRŮST

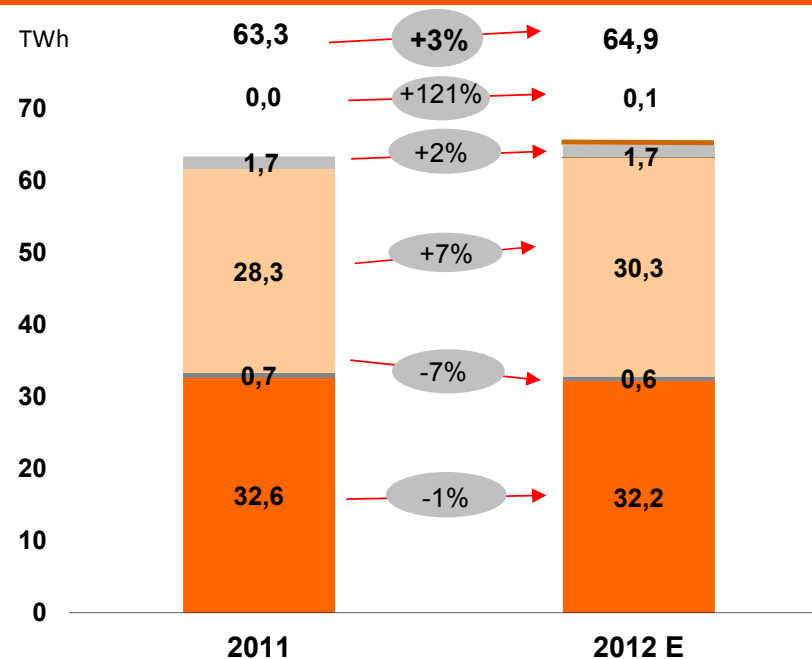


Jaderné elektrárny (+0 %)

- efekt navýšení instalovaného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany eliminován delšími odstávkami

Uhelné elektrárny (+8 %)

- + nárůst výroby po uvedení Elektrárny Tušimice do provozu po komplexní obnově



Jaderné elektrárny (+7 %)

- + zvýšení instalovaného výkonu na Jaderné elektrárně Dukovany v roce 2012
- + v roce 2011 prodloužené odstávky na Jaderné elektrárně Temelín

Uhelné elektrárny (-1 %)

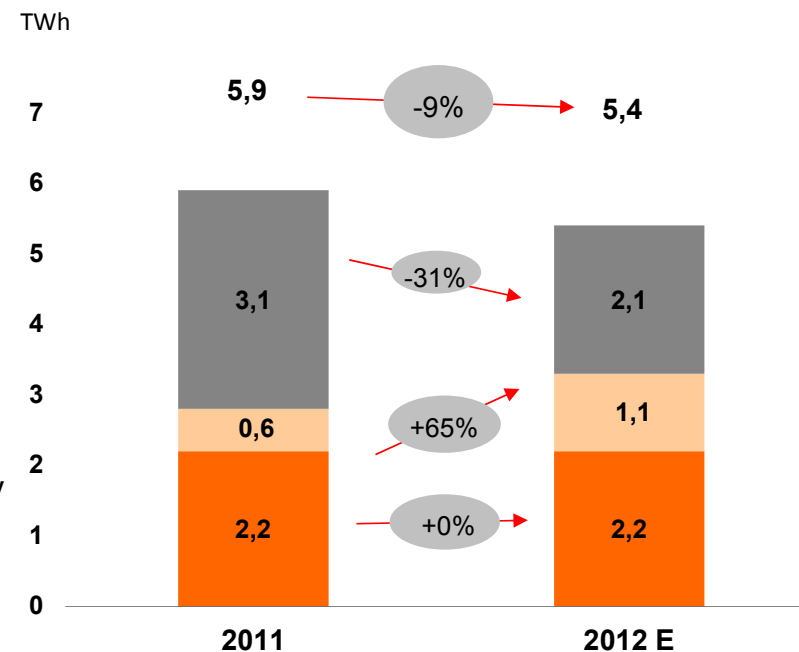
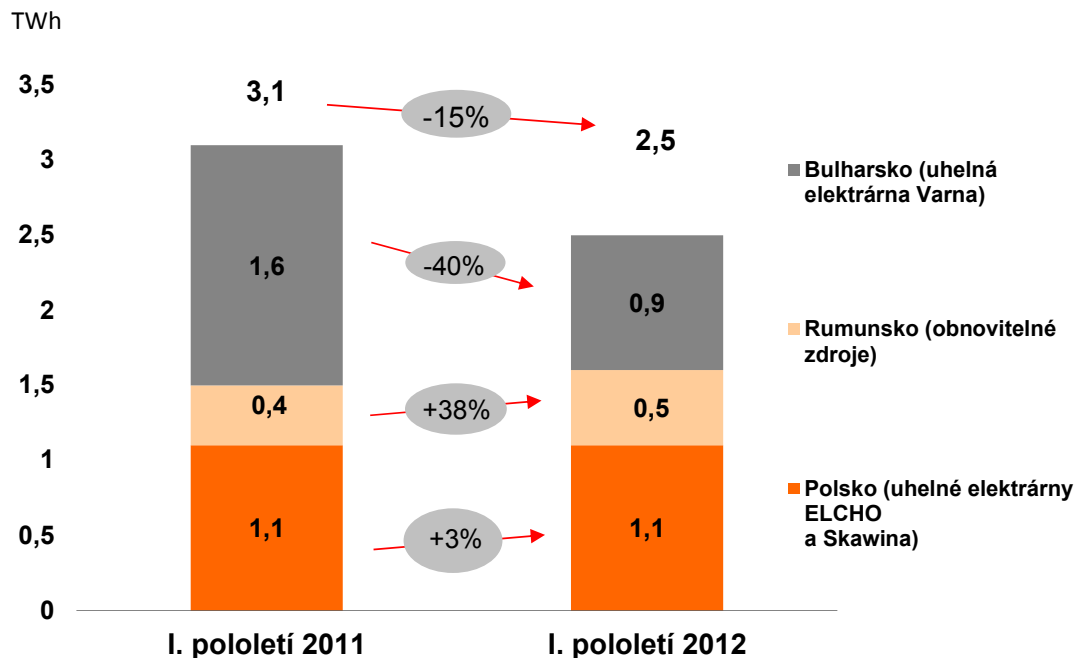
- snížení výroby z důvodu snížení cen EE a zvýšení počtu plánovaných odstávek

Paroplynové elektrárny (+121%)

- + výroba v rámci výstavby a testování v elektrárně Počerady 2



MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY V ELEKTRÁRNĚ VARNA BUDE DO KONCE ROKU ČÁSTEČNĚ KOMPENZOVÁN NÁRŮSTEM VÝROBY Z VĚTRNÝCH ELEKTRÁREN V RUMUNSKU



Rumunsko OZE (+38 %)

+ postupné připojení dalších 15 větrných turbín ve Fântânele a 41 větrných turbín v Cogeaalac

+ mírný pozitivní vliv nové akvizice vodní elektrárny Reșița

Polsko – uhelné elektrárny Elcho a Skawina (+3 %)

+ nárůst výroby z biomasy

Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-40 %)

- nižší výroba způsobena nižší výrobou pro regulovaný trh (nižší aktivace studené rezervy)

Rumunsko OZE (+65 %)

+ dokončení připojení všech větrných turbín ve Fântânele v roce 2012

+ výroba z postupně připojovaných větrných turbín Cogeaalac od 1/2012, dokončení celé farmy do konce roku 2012

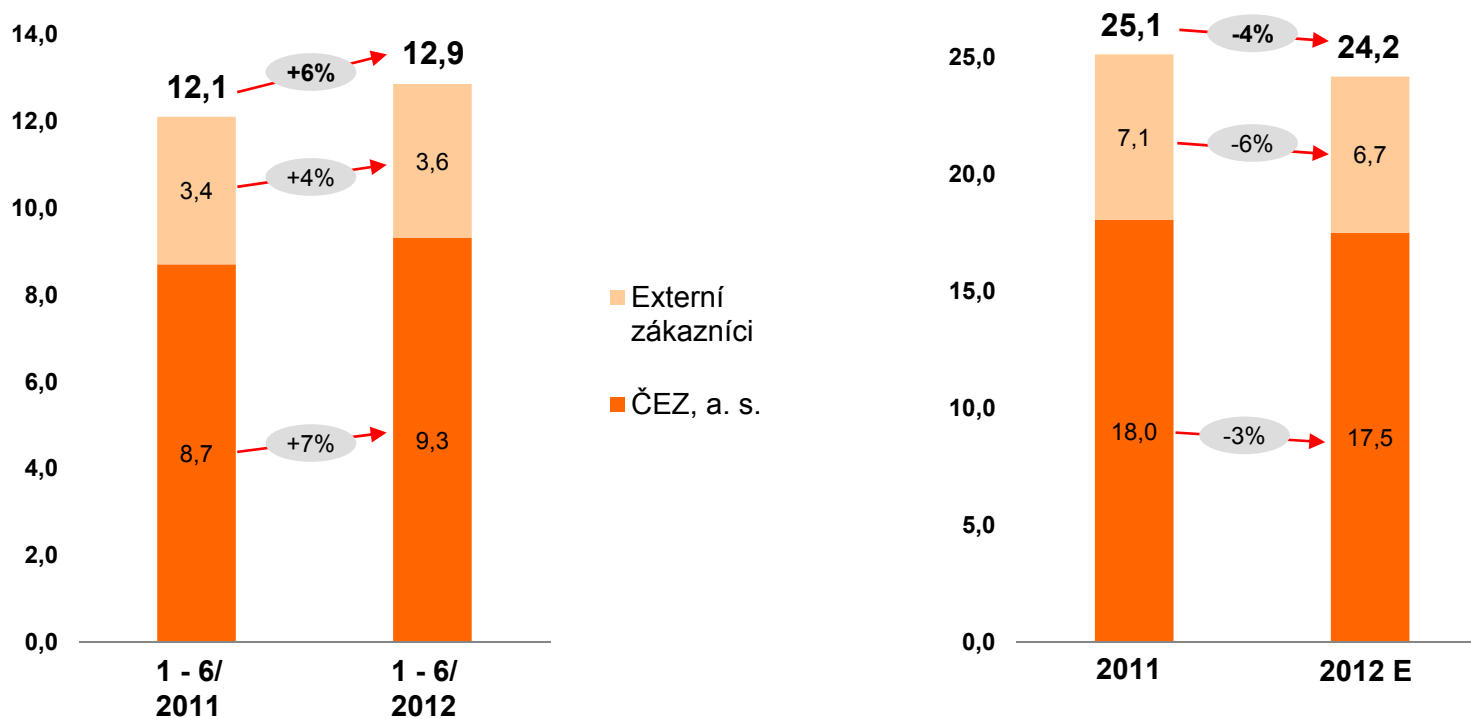
Bulharsko – uhelná elektrárna Varna (-31 %)

- plánována nižší výroba pro regulovaný trh (nižší aktivace studené rezervy, nižší vyhlášená kvóta pro II. pol. 2012)



TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH V PRVNÍM POLOLETÍ PŘEDČILA I LOŇSKÉ REKORDNÍ HODNOTY

Těžba uhlí v mil. tun

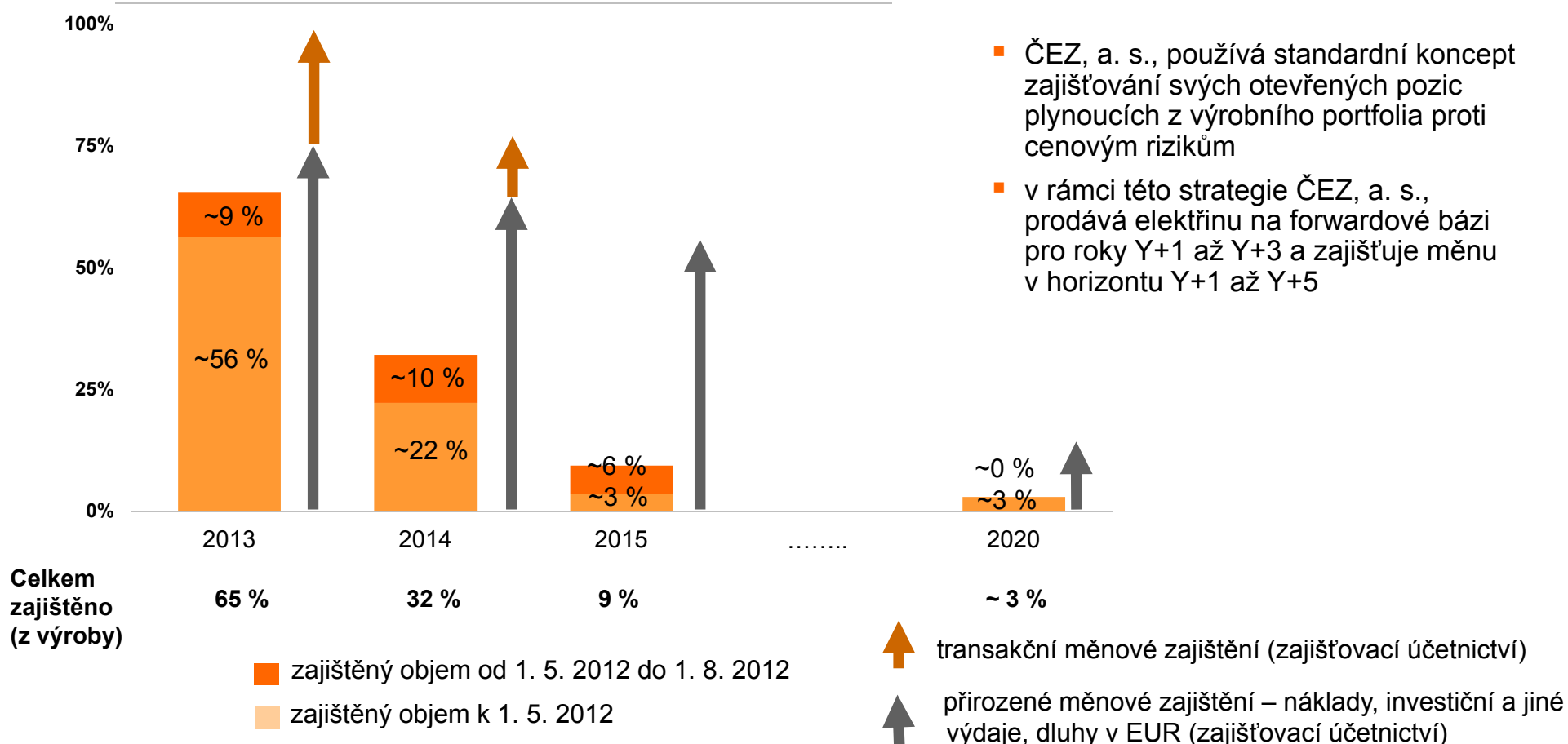


- lepší meziroční výsledky za I. pololetí 2012 vlivem zvýšené poptávky elektráren ČEZ, a. s., a vyšších dodávek mimo Skupinu ČEZ
- nižší očekávané výsledky 2012 oproti rekordním odběrům uhlí roku 2011 v důsledku očekávané nižší poptávky ve II. pololetí 2012, zejména ze strany ČEZ, a. s.



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

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s.
(k 1. 8. 2012, 100 % odpovídá 55 – 60 TWh)

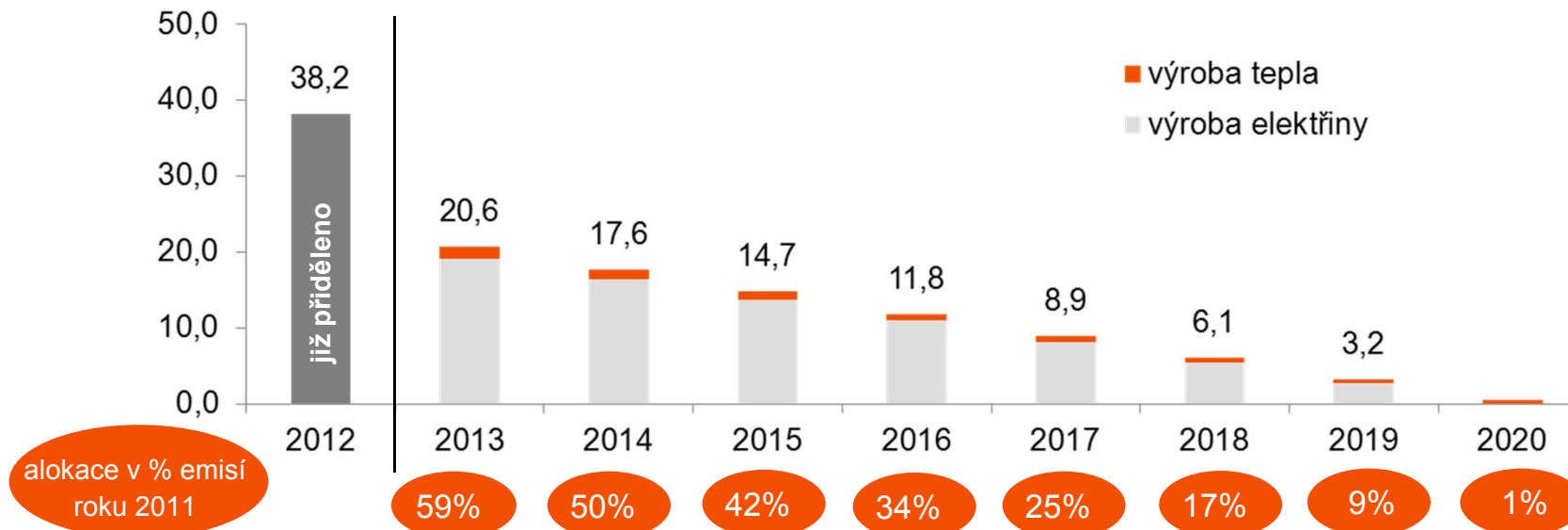




GENERÁLNÍ ŘEDITELSTVÍ PRO OBLAST KLIMATU EVROPSKÉ KOMISE SCHVÁLILO DEROGACI POVOLENEK PRO ČR

- 6. 7. 2012 GŘ EK pro oblast klimatu schválilo žádost ČR včetně národního plánu investic (NIP) umožňující od roku 2013 přímou alokaci části emisních povolenek pro výrobu elektřiny – tzv. derogaci
- NIP podléhá notifikaci GŘ EK pro hospodářskou soutěž, výsledek se očekává v říjnu 2012; finální alokace povolenek pro jednotlivá zařízení v České republice je v gesci MŽP ČR
- ČR v letech 2013 - 2019 tak v rámci derogací alokuje celkem 108 mil. povolenek na výrobu elektřiny
- Skupina ČEZ v ČR* očekává v letech 2013 - 2019 přidělení celkem cca 76 mil. povolenek na výrobu elektřiny výměnou za závazek provést investice minimálně ve výši hodnoty přidělených povolenek

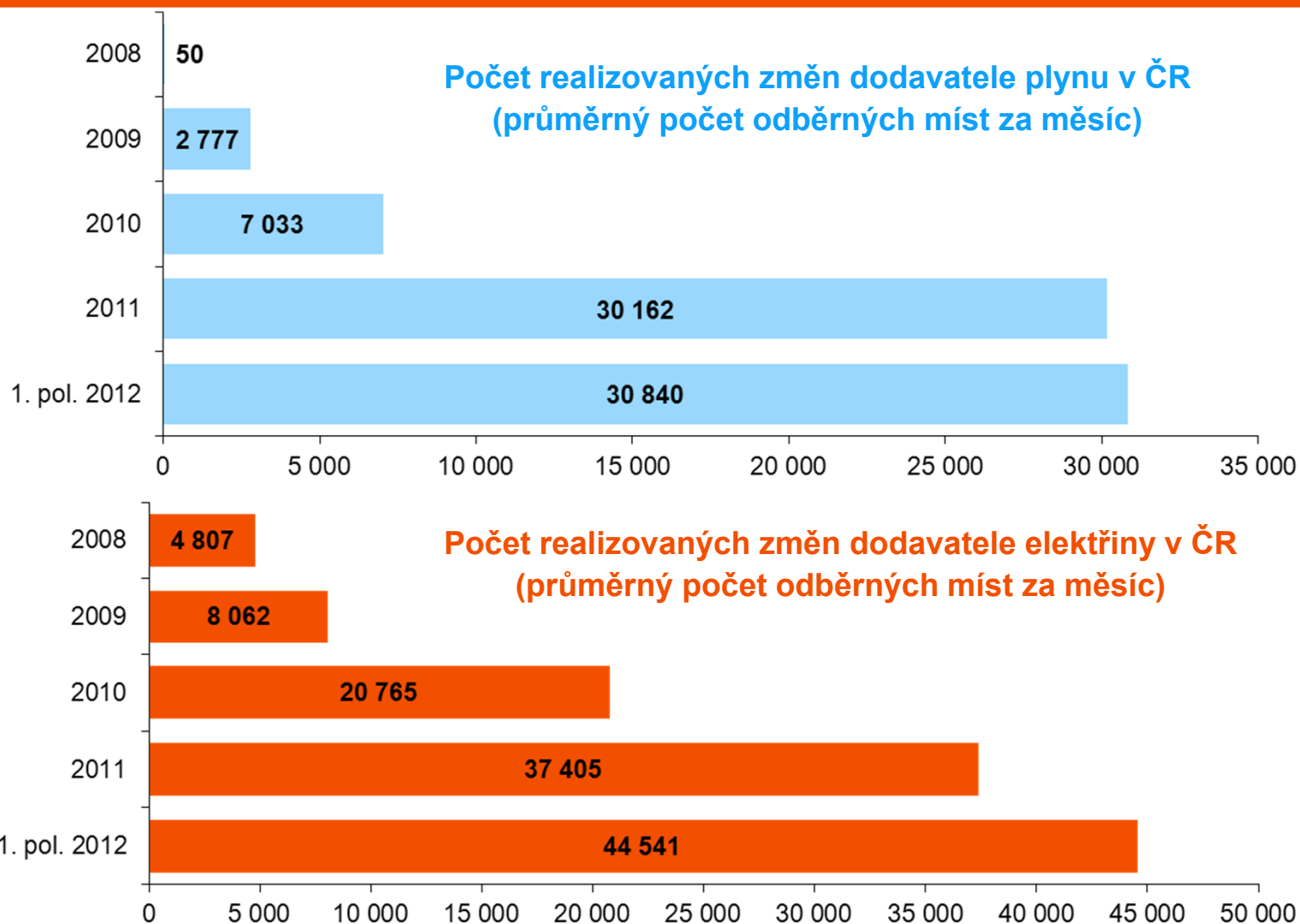
Očekávaná alokace povolenek pro Skupinu ČEZ v ČR* (mil. ks)



* ČEZ, a. s., Elektrárna Chvaletice, Teplárna Trmice, ČEZ Teplárenská, Energotrans



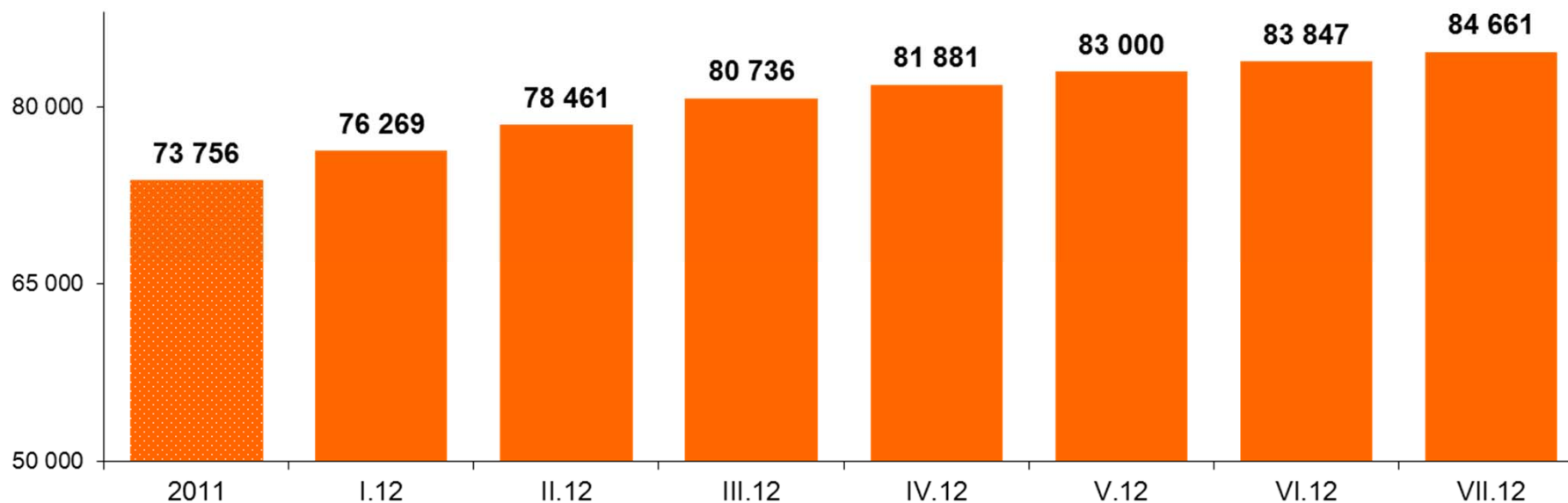
SÍLÍCÍ BOJ NA ENERGETICKÝCH TRZÍCH: OD LEDNA 2012 ZMĚNILO DODAVATELE ENERGIE VÍCE NEŽ 452 TISÍC ODBĚRNÝCH MÍST





KAMPAŇ NA SLOVENSKÉM TRHU POKRAČUJE: OD POČÁTKU ZAHÁJENÍ PRODEJE ELEKTŘINY A PLYNU JSME ZÍSKALI TĚMĚŘ 85 TISÍC SMLUV

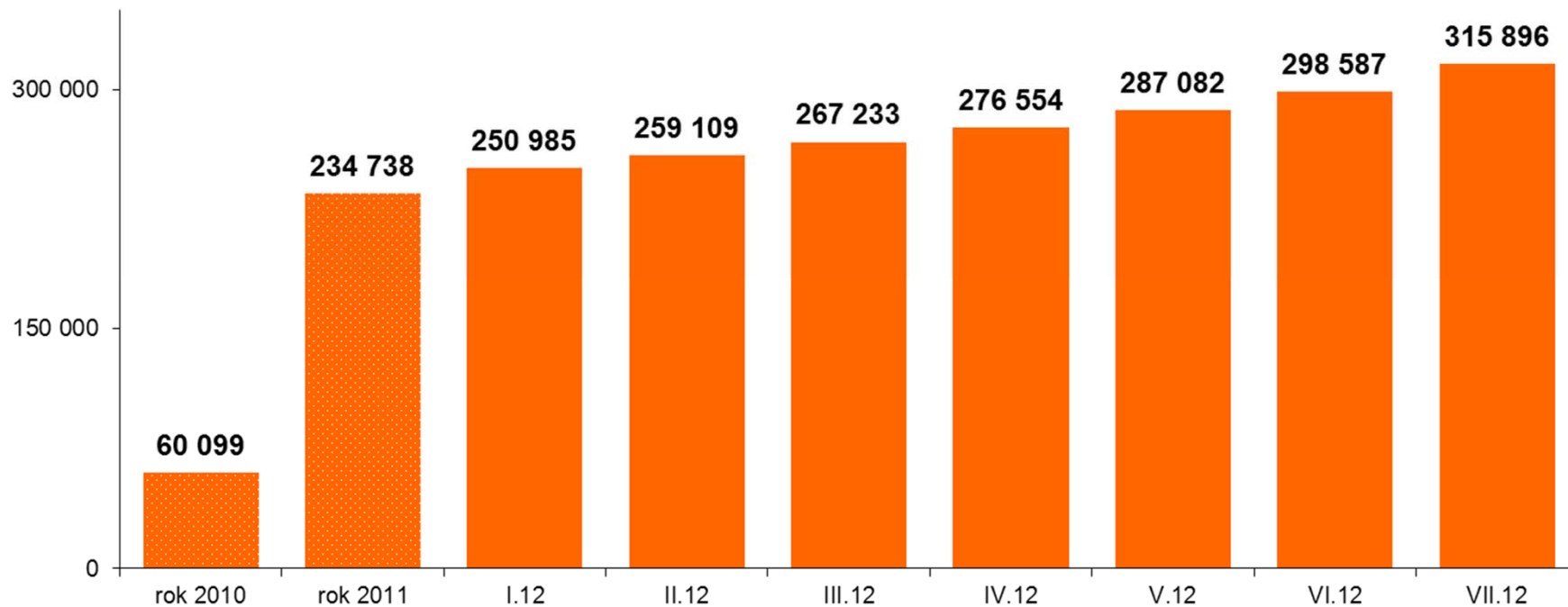
Kumulovaný vývoj počtu přijatých smluv





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

Kumulovaný vývoj počtu přijatých smluv





PODPORUJEME ČESKÉ REPREZENTANTY NA LOH V LONDÝNĚ

**Skupina ČEZ - generální partner českého
olympijského týmu v letech 2001 – 2012**

Partner putovní výstavy ČOV

- velkoformátové fotografie sportovních milníků

**Najdete nás i na Facebooku: „JSME S VÁMI I V
LONDÝNĚ“**

- sportovní aplikace, hry, informace

**MALÉ I VELKÉ SNY
POTŘEBUJÍ SPOUSTU
ENERGIE**

Na dráze, na hřišti i na základní láně.
Podporujeme ty, kteří jdou za svým cílem.
Skupina ČEZ - generální partner
Českého olympijského týmu

**czech
team**

E

www.cez.cz/londyn JSME S VÁMI. SKUPINA ČEZ

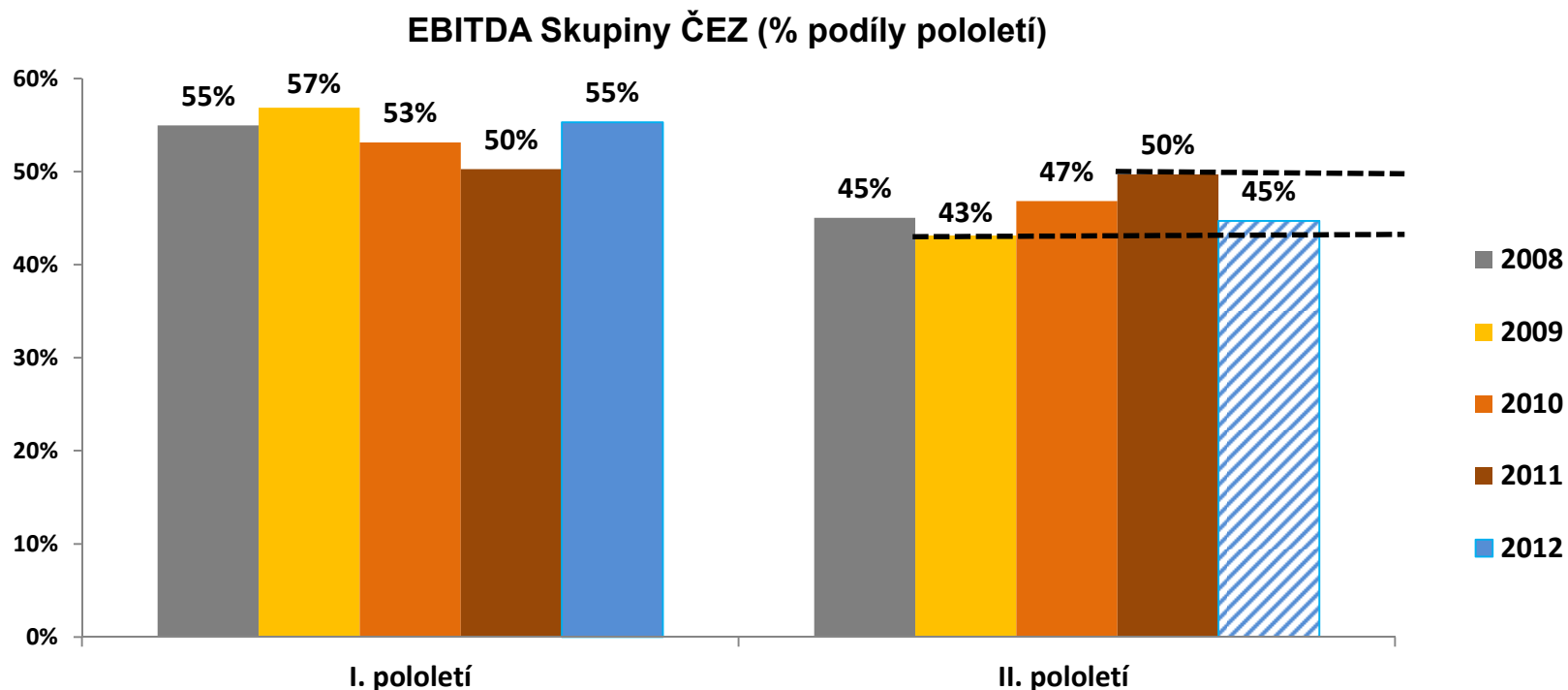


PŘÍLOHY

- Sezónnost pololetních hospodářských výsledků
- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY II. POLOLETÍ NEVYBOČUJÍ Z HISTORICKÉHO SROVNÁNÍ



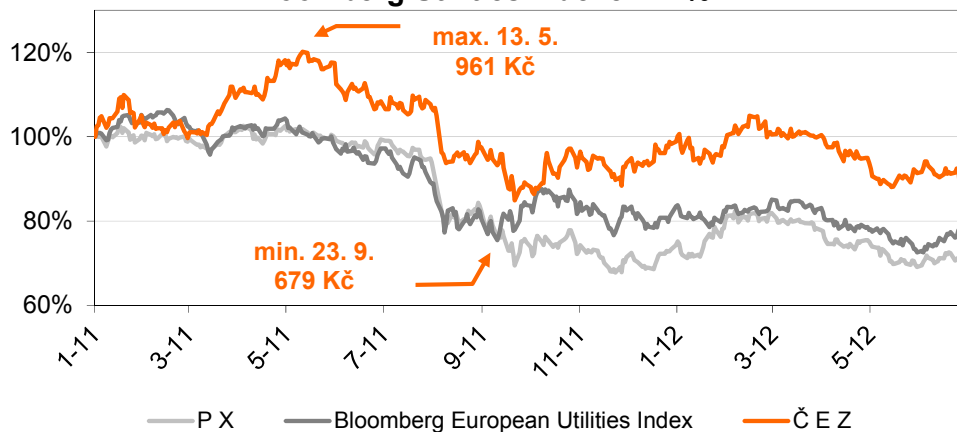
Vybrané vlivy na rozložení EBITDA v průběhu roku 2012

- mimořádné úhrady od rumunských státních drah (CFR) v I. pololetí 2012
- začátek komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov v září 2012
- pozitivní vliv poklesu tržních cen komodit v I. pololetí 2012 vlivem přecenění zajišťovacích kontraktů výroby 2012

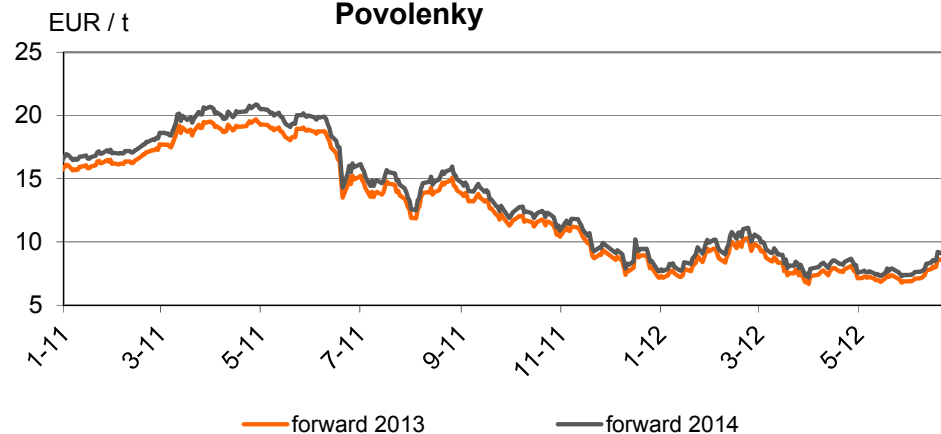


VÝVOJ NA TRŽÍCH

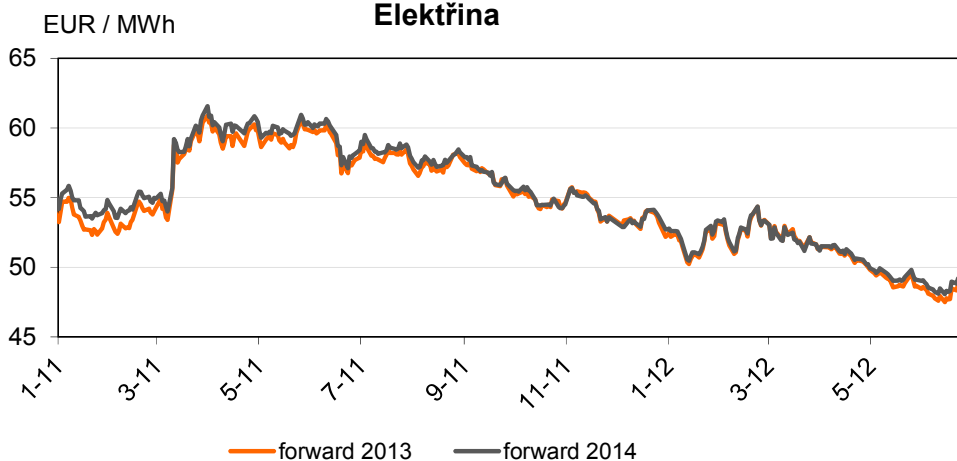
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg Utilities Indexem v %



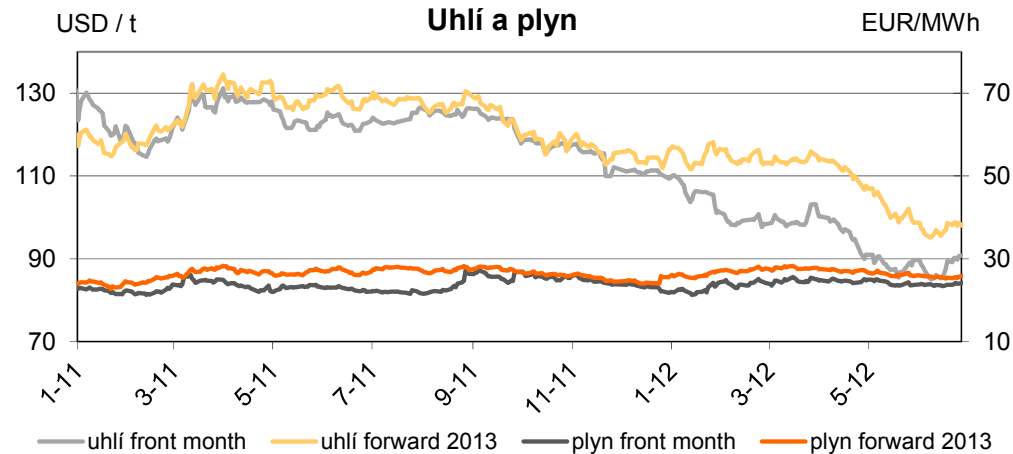
Povolenky



Elektřina



Uhlí a plyn





INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU*)

Investice do dlouhodobého majetku za 1 - 6/ 2012:	22,9 mld. Kč
Obnova zdrojů	9,0 mld. Kč Tušimice: dne 27. 4. 2012 proběhlo převzetí do záručního provozu posledního obnovovaného bloku; probíhá příprava stavby na kolaudaci Pruněřov II: Stavební úřad Kadaň vydal stavební povolení, proti kterému bylo Ekologickým právním servisem podáno odvolání; termín zahájení výstavby je stanoven na září 2012 Ledvice nový zdroj: termín předání elektrárny do záručního provozu 31. 12. 2014 Počerady paroplyn: stavební práce probíhají s drobnými odchylkami dle harmonogramu, generátor parní turbíny usazen na pozici, rotor turbíny osazen; byla provedena úspěšná tlaková zkouška na vnějším plynovém potrubí
Jaderná energetika	4,3 mld. Kč Temelín a Dukovany: nákup jaderného paliva, investice do stávajícího zařízení, zvyšování výkonu EDU NJZ Temelín dostavba bloku 3 a 4: příprava povolení a licenčního procesu, probíhá výběrové řízení na dodavatele, testuje se možnost zapojení strategického či finančního partnera NJZ Dukovany: aktualizace harmonogramu přípravy investice a územně-plánovací dokumentace; výkupy pozemků v lokalitě
FVE a VTE	3,0 mld. Kč Rumunsko: pokračuje výstavba větrného parku Cogeaalac - k 30. 6. bylo vztyčeno 41 větrných turbín, očekávané dokončení projektu v prosinci 2012; pokračuje rekonstrukce malé vodní elektrárny Reșița
Distribuční sítě	5,0 mld. Kč Česká republika: 3,5 mld. Kč Rumunsko: 0,7 mld. Kč Bulharsko: 0,7 mld. Kč Albánie: 0,1 mld. Kč
Těžba	0,8 mld. Kč rekultivační práce v Dolech Nástup Tušimice, přemístění důlního pásového dopravníku Jižní svahy, výkup pozemků pro budoucí těžbu na dole Bílina
Informační systémy	0,2 mld. Kč
Ostatní	0,6 mld. Kč

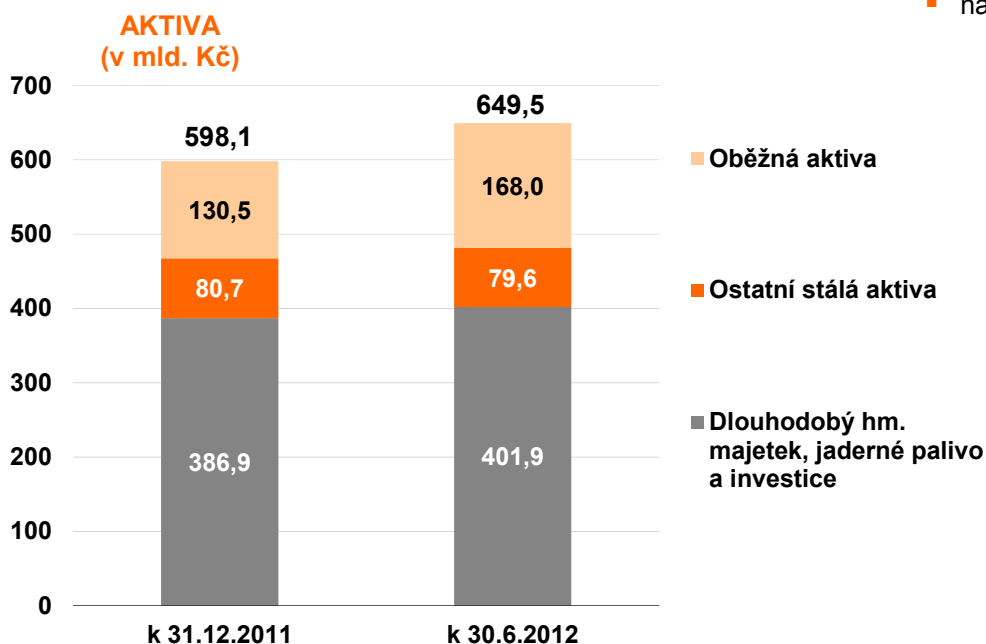
*) investice do dlouhodobého majetku = CAPEX



PŘEHLED AKTIV A PASIV

Stálá aktiva

- zvýšení dlouhodobého hmotného majetku +15,0 mld. Kč
- snížení ostatních stálých aktiv -1,1 mld. Kč zejména snížením hodnoty dlouhodobého fin. majetku -10,4 mld. Kč, nárůst nehmotného majetku +7,7 mld. Kč, nárůst cen. papírů v ekvivalenci +1,7 mld. Kč

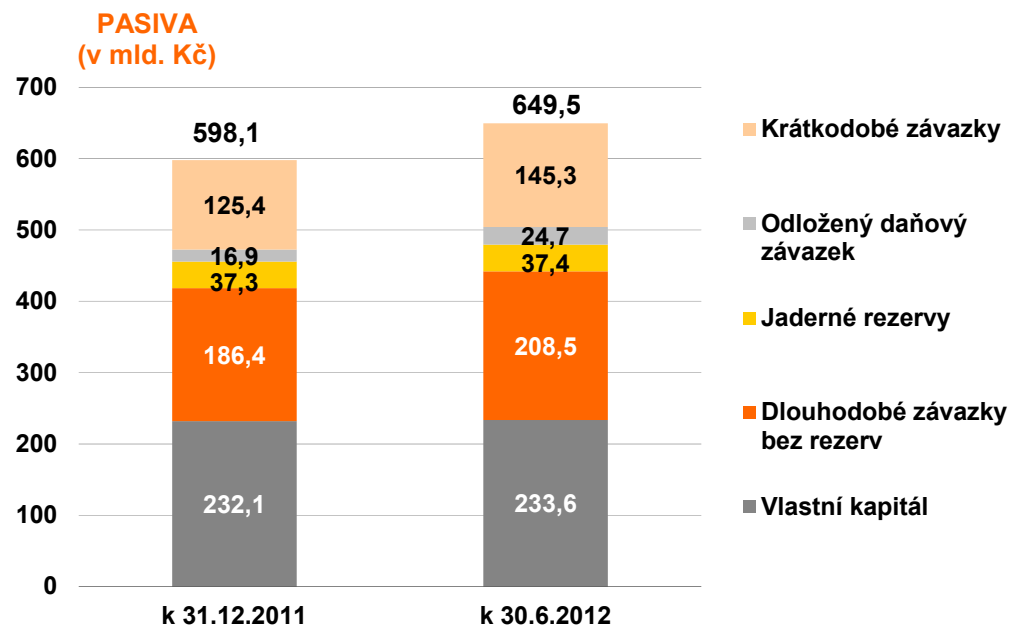


Oběžná aktiva:

- nárůst peněžních prostředků a ekvivalentů +19,3 mld. Kč
- nárůst pohledávek z derivátových operací +10,2 mld. Kč (kompenzováno na straně pasiv)
- růst likvidních cenných papírů +9,8 mld. Kč
- pokles aktiv klasifikovaných jako držené k prodeji -3,8 mld. Kč
- ostatní +2,0 mld. Kč – zejména nárůst zásob

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu: čistý zisk +27,2 mld. Kč, dividendy -24,0 mld. Kč, ostatní úplný výsledek -1,6 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +7,8 mld. Kč - odlišná metodika výpočtu odložené daně (v průběhu roku zahrnuje i splatnou daň)
- nárůst dlouhodobých závazků bankovními úvěry a emisemi dluhopisů +22,1 mld. Kč



Krátkodobé závazky:

- nárůst závazku z titulu schválené, dosud nevyplacené dividendy +24,0 mld. Kč
- nárůst závazků z derivátů +6,6 mld. Kč (kompenzováno na straně aktiv)
- pokles krátkodobých bankovních úvěrů a krátkodobé části dlouhodobého dluhu -6,1 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku vč. přijatých záloh -5,2 mld. Kč
- ostatní závazky +0,6 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	+/-
Dodávka	31 581	32 289	+2%
Výroba	34 767	35 727	+3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 186	-3 438	+8%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 867	-21 482	-2%
Saldo velkoobchodu	-5 731	-6 279	+10%
Prodej na velkoobchodním trhu	-103 816	-114 039	+10%
Nákup na velkoobchodním trhu	98 085	107 760	+10%
Ztráty v sítích	-3 983	-4 528	+14%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	+/-
Jádro	14 840	14 862	+0%
Uhlí	18 205	18 701	+3%
Voda	970	1 175	+21%
Biomasa	324	431	+33%
Slunce	73	77	+5%
Vítr	355	462	+30%
Zemní plyn	0	18	-
Celkem	34 767	35 727	+3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. pololetí 2011	I. pololetí 2012	+/-
Domácnosti	-8 681	-8 443	-3%
Podnikatelský malooběr	-4 270	-4 000	-6%
Velkooběratelé	-8 916	-9 039	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 867	-21 482	-2%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-27 284	-27 059	-1%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 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	30 951	+4%	0	-	1 338	-25%	0	-	0	-	32 289	+2%
Výroba	34 313	+4%	0	-	1 414	-26%	0	-	0	-	35 727	+3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 362	+10%	0	-	-76	-43%	0	-	0	-	-3 438	+8%
Prodej koncovým zákazníkům	-240	+33%	-12 443	-1%	-23	-	-8 784	-4%	7	-	-21 482	-2%
Saldo velkoobchodu	-30 711	+4%	13 735	-1%	-1 315	-26%	12 018	+2%	-8	-	-6 279	+10%
Prodej na velkoobchodním trhu	-125 121	+8%	-3 969	-21%	-1 315	-26%	-432	-2%	16 797	-15%	-114 039	+10%
Nákup na velkoobchodním trhu	94 410	+9%	17 704	-6%	0	-	12 450	+2%	-16 805	-15%	107 760	+10%
Ztráty v sítích	0	-	-1 292	-1%	0	-	-3 235	+21%	0	-	-4 528	+14%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 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	14 862	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 862	+0%
Uhlí	17 773	+7%	0	-	927	-41%	0	-	0	-	18 701	+3%
Voda	1 146	+18%	0	-	29	-	0	-	0	-	1 175	+21%
Biomasa	431	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	431	+33%
Slunce	75	+3%	0	-	2	-	0	-	0	-	77	+5%
Vítr	6	+20%	0	-	456	+30%	0	-	0	-	462	+30%
Zemní plyn	18	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18	-
Celkem	34 312	+4%	0	-	1 414	-26%	0	-	0	-	35 727	+3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 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	-	-4 322	-1%	0	-	-4 121	-5%	0	-	-8 443	-3%
Podnikatelský maloobdoběr	0	-	-1 711	-12%	0	-	-2 289	-1%	0	-	-4 000	-6%
Velkoobdoběratelé	-239	+32%	-6 411	+3%	-23	-	-2 373	-5%	7	-	-9 039	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-239	+32%	-12 444	-1%	-23	-	-8 783	-4%	7	-	-21 482	-2%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-16 884	+1%	0	-	-10 175	-3%	0	-	-27 059	-1%
---	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Dodávka	29 974	+4%	977	+3%	0	-	860	-40%	478	+37%	0	-	0	-	32 289
Výroba	33 191	+4%	1 122	+3%	0	-	930	-40%	484	+38%	0	-	0	-	35 727	+3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 217	+11%	-145	+3%	0	-	-70	-48%	-6	-	0	-	0	-	-3 438	+8%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 138	-3%	-112	+149%	-1 433	+19%	-5 298	+4%	-1 763	+6%	-1 745	-27%	7	-	-21 482	-2%
Saldo velkoobchodu	-17 543	+9%	-865	-4%	1 433	+19%	5 204	+17%	1 977	-4%	3 522	-0%	-7	-	-6 279	+10%
Prodej na velkoobchodním trhu	-111 808	+10%	-1 027	-2%	-2 225	-11%	-1 035	-33%	-711	+6%	-1	-	2 768	-29%	-114 039	+10%
Nákup na velkoobchodním trhu	94 265	+10%	162	+12%	3 658	-1%	6 239	+4%	2 688	-2%	3 523	-0%	-2 775	-29%	107 760	+10%
Ztráty v sítích	-1 293	-1%	0	-	0	-	-766	-3%	-692	-6%	-1 777	+56%	0	-	-4 528	+14%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Jádro	14 862	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 862
Uhlí	16 889	+8%	885	-8%	0	-	927	-41%	0	-	0	-	0	-	18 701	+3%
Voda	1 143	+18%	3	+0%	0	-	0	-	29	-	0	-	0	-	1 175	+21%
Biomasa	196	-2%	235	+91%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	431	+33%
Slunce	75	+3%	0	-	0	-	2	-	0	-	0	-	0	-	77	+5%
Vítr	6	+20%	0	-	0	-	0	-	456	+30%	0	-	0	-	462	+30%
Zemní plyn	18	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18	-
Celkem	33 190	+4%	1 123	+4%	0	-	929	-40%	485	+39%	0	-	0	-	35 727	+3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2012	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Domácnosti	-4 275	-2%	0	-	-47	-	-2 333	+4%	-825	+6%	-963	-27%	0	-	-8 443
Podnikatelský maloobchod	-1 704	-13%	0	-	-7	-	-1 456	+1%	-466	-0%	-367	-11%	0	-	-4 000	-6%
Velkoobchodní	-5 159	-0%	-112	+149%	-1 379	+15%	-1 509	+8%	-472	+12%	-415	-38%	7	-	-9 039	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 138	-3%	-112	+149%	-1 433	+19%	-5 298	+4%	-1 763	+6%	-1 745	-27%	7	-	-21 482	-2%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-16 884	+1%	0	-	0	-	-4 829	+3%	-3 601	-2%	-1 745	-18%	0	-	-27 059	-1%