



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2009

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY PŘIPRAVENÉ S POUŽITÍM
PRINCIPŮ

MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 13. srpna 2009



PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2009**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

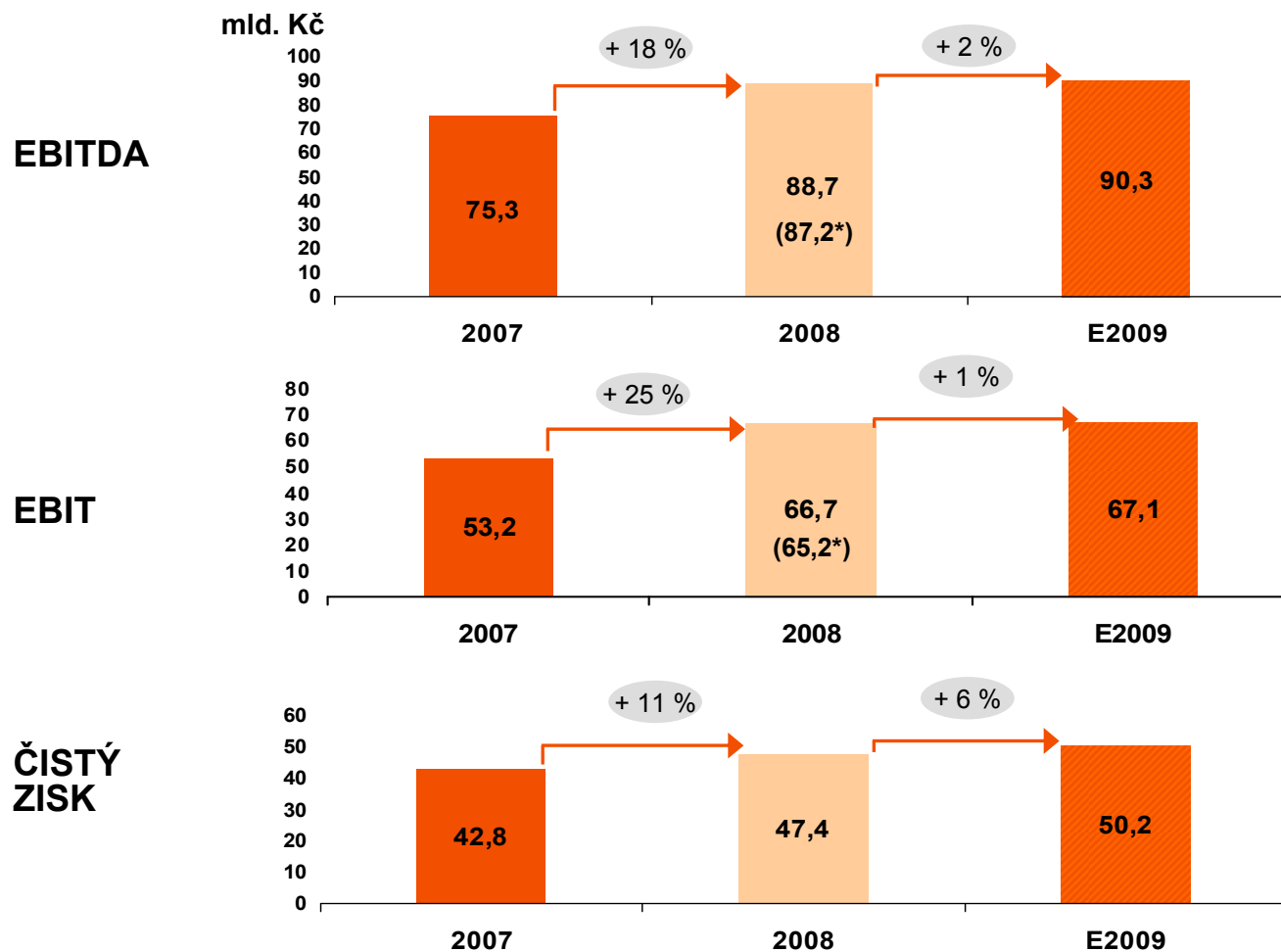


HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2009 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2009

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 6 % (o 3,0 mld. Kč) na 51,8 mld. Kč
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 8 % (o 2,9 mld. Kč) na 40,9 mld. Kč
- **Čistý zisk** meziročně vzrostl o 11 % (o 3,0 mld. Kč) na 32,0 mld. Kč
- **Rentabilita vlastního kapitálu** meziročně vzrostla z 27,6 % na 28,7 %
- **Cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 10. 8. 2009 činila 982,50 Kč
- **Očekávaná skutečnost EBITDA pro rok 2009 zůstává** ve výši 90,3 mld. Kč (nárůst o 2 % oproti roku 2008), **očekávaná skutečnost čistého zisku zůstává** ve výši 50,2 mld. Kč (nárůst o 6 % oproti roku 2008)



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ V ROCE 2009



Hlavní pozitivní vlivy:

- Nárůst výroby jaderných elektráren dle cílů projektů Bezpečně 15 TERA ETE a Bezpečně 16 TERA EDU
- Vyšší ceny elektřiny
- Metodická změna IFRS u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů

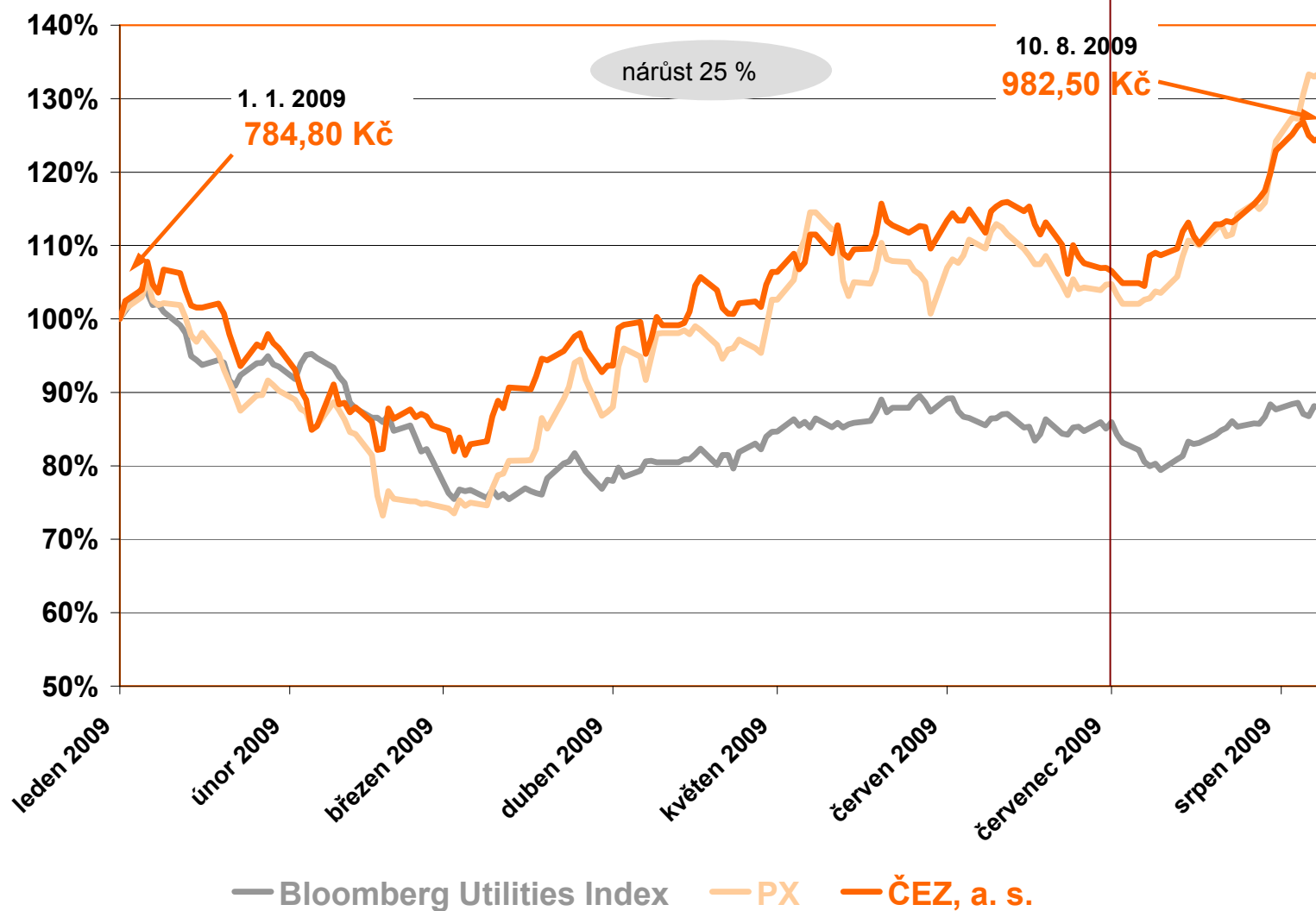
Hlavní rizika

- Klesající velkoobchodní ceny elektřiny (dopad jen ve zbývajících otevřených pozicích)
- Pokles spotřeby elektřiny v souvislosti s ekonomickým útlumem
- Zhoršená platební morálka odběratelů Skupiny ČEZ (a to v ČR i zahraničí)

* V roce 2009 došlo k metodické změně, kde se přesunuly povolenkové deriváty z finančního výsledku do EBITDA, resp. EBIT, proto došlo k přepočítání historických údajů. Na čistý zisk nemá tato změna vliv.



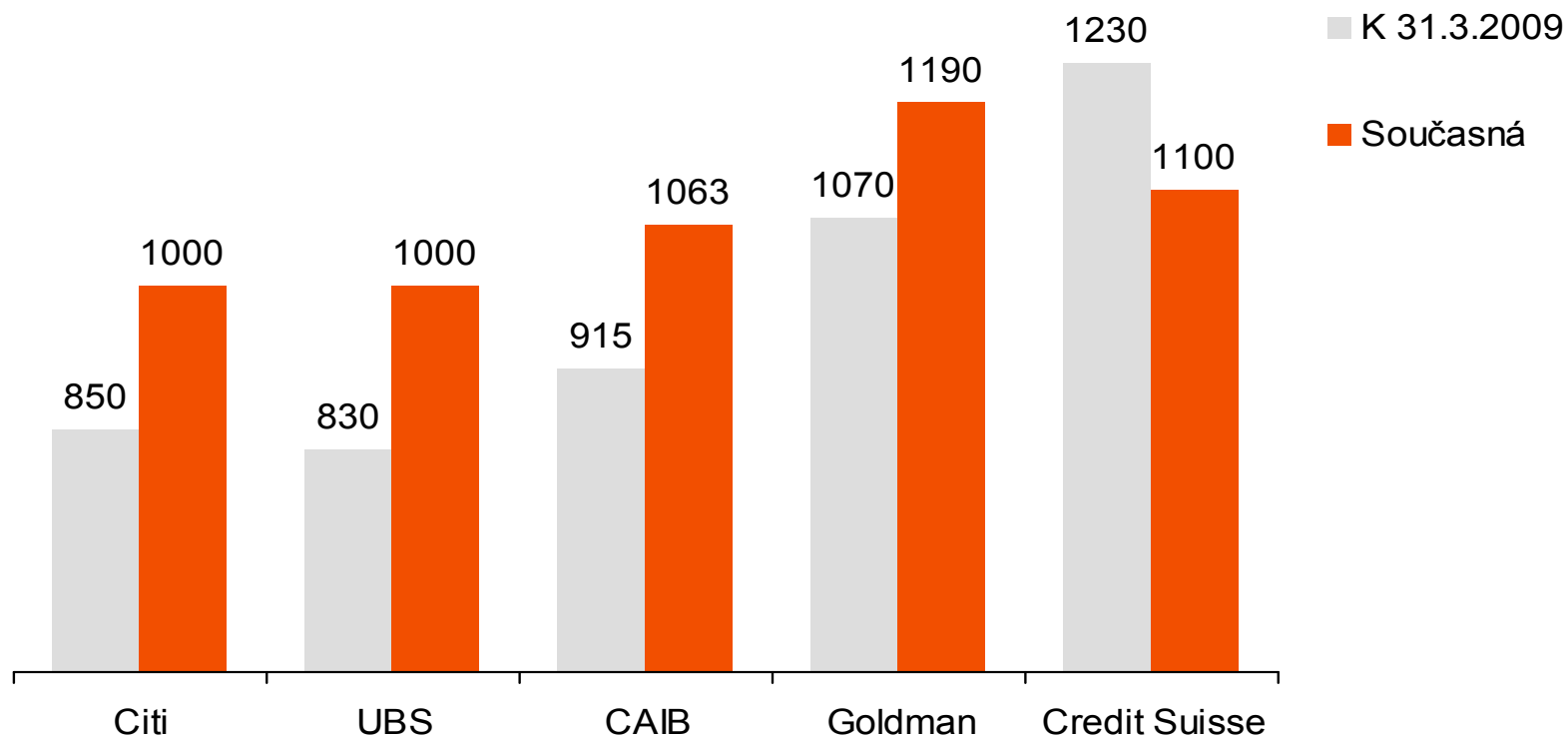
CENA AKCIÍ ČEZ, A. S., ROSTE RYCHLEJI NEŽ PRŮMĚR UTILIT, DNE 10. 8. 2009 UZAVŘELY NA 982,50 KČ





NĚKOLIK ANALYTIKŮ OD KONCE BŘEZNA 2009 ZVÝŠILO CÍLOVOU CENU AKCIE SPOLEČNOSTI ČEZ, A. S.

Cílové ceny akcií ČEZ (Kč)



Doporučení analytiků

Koupit

Koupit

Koupit

Koupit

Koupit



V I. POLOLETÍ DOKONČILA SKUPINA ČEZ PŘEVZETÍ TURECKÉ DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI SEDAŞ A ALBÁNSKÉ DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI OSSH

- Skupina ČEZ po akvizici albánské a turecké distribuce dodává elektřinu více než 9 miliónům zákazníků
- V Bulharsku a Rumunsku Skupina ČEZ obsluhuje více než 3,3 miliónu zákazníků
- Skupina ČEZ tak dodává elektřinu v zahraničí téměř dvojnásobku zákazníků, než je tomu v ČR (3,5 mil. zákazníků)

Vybrané údaje – OSSh – Albánie

Počet zákazníků (mil.)	1,1
Prodej elektřiny (TWh)	4,1
Podíl domácností na spotřebě (%)	56
Očekávaný růst spotřeby elektřiny (%)	1 – 3

Vybrané údaje – SEDAŞ - Turecko

Počet zákazníků (mil.)	1,3
Prodej elektřiny (TWh)	8
Podíl domácností na spotřebě (%)	20
Očekávaný růst spotřeby elektřiny (%)	6 – 8



SKUPINA ČEZ V ZAHRANIČÍ POSILUJE I V OBLASTI VÝROBY ELEKTŘINY A TĚŽBY UHLÍ

- Skupina ČEZ v konsorciu se skupinou J&T vlastní 100% podíl v německé hnědouhelné těžební a elektrárenské společnosti MIBRAG
- MIBRAG má v rezervách množství uhlí odpovídající více než polovině současných zásob na českém území, s významnou možností dalšího rozšíření
- ČEZ dále dokončil akvizici menšinového podílu v turecké společnosti Akenerji
- Společně se svým tureckým partnerem Akkök Group plánuje do roku 2013 provozovat elektrárny o celkovém výkonu 3 000 MW
- Jedná se např. o výstavbu 900MW paroplynové elektrárny v provincii Hatay, která by mohla začít vyrábět elektřinu již na konci roku 2012 a řadu dalších menších projektů z oblasti obnovitelných zdrojů (vodní a větrné elektrárny)

Vybrané údaje - MIBRAG

Roční výroba elektřiny (TWh)	1,4
Roční dodávka tepla (TJ)	2 000
Roční těžba uhlí (mil. t)	19
Rezervy uhlí (mil. t)	530
Instalovaný výkon (MW)	208

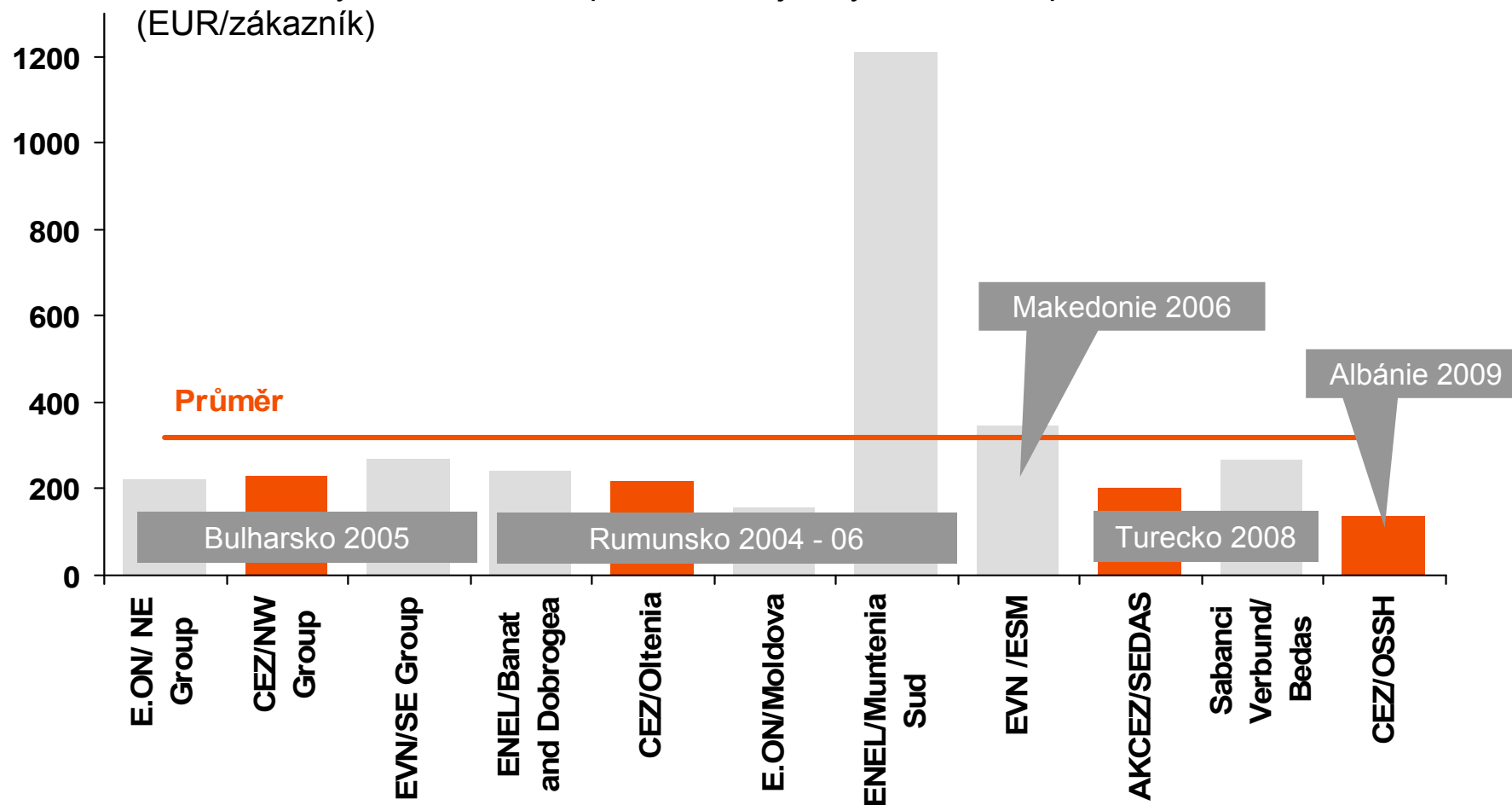
Vybrané údaje – Akenerji

Podíl na trhu (%)	2
Elektrárny ve výstavbě (MW)	388
Instalovaný výkon (MW)	358



ČEZ ZAPLATIL ZA DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI V ALBÁNII A TURECKU ATRAKTIVNÍ CENY

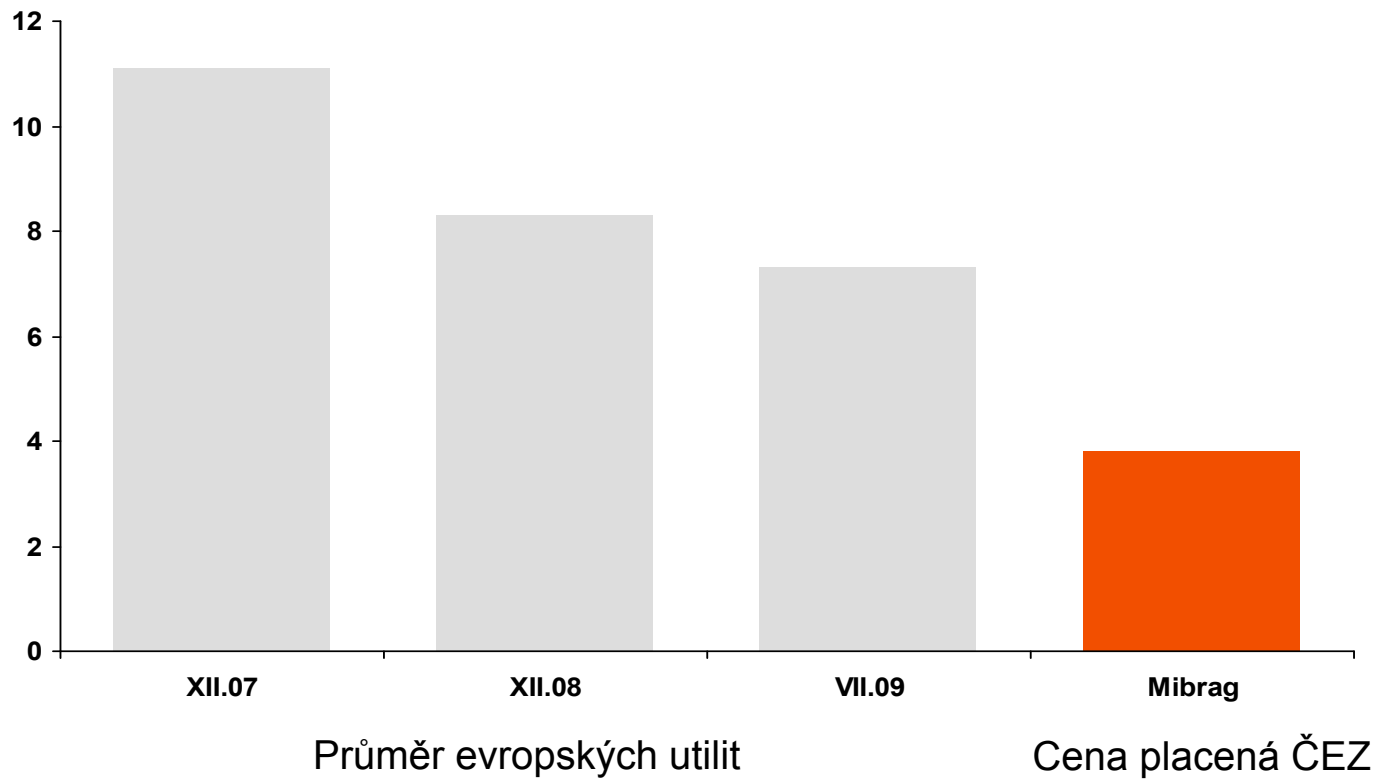
Akviziční ceny za distribuční společnosti v jihovýchodní Evropě (EUR/zákazník)





MIBRAG KOUPEN ZA ZLOMEK PŘEDKRIZOVÝCH NÁSOBKŮ ENERGETICKÝCH FIREM

EV/EBITDA
Násobek





POKRAČUJE I VÝSTAVBA VĚTRNÝCH FAREM FÂNTÂNELE A COGEALAC...

- Největší přímořský větrný park v Evropě s instalovaným výkonem 600 MW znamená instalaci 240 větrných turbín
- Po dostavbě bude větrný park představovat 30 % elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v Rumunsku (včetně velkých vodních zdrojů na Dunaji)
- Celková investice Skupiny ČEZ dosáhne 1,1 miliardy EUR
- Uvedení do provozu – 1. fáze Fântânele (347,5 MW) v první polovině roku 2010, 2. fáze Cogeaalac (252,5 MW) o rok později
- Vystavěno již je 100 km z plánovaných 145 km nových silnic
- Je položena 36,5 ze 150 kilometrů kabelů
- Jsou vyhotoveny základy pro 69 větrníků



...A NOVÉ PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY V POČERADECH

- PPC Počerady bude první velkou paroplynovou elektrárnou Skupiny ČEZ v ČR
- Podepsány smlouvy s hlavními dodavateli:
 - Dodavatel plynu – RWE – dlouhodobá 15letá smlouva
 - Generální dodavatel projektu – ŠKODA PRAHA Invest
 - Dodavatel 2 plynových turbín včetně příslušenství – Siemens
 - Dodavatel parní turbíny včetně příslušenství – Škoda Power
 - Dodavatel spalínového kotle včetně příslušenství – SES Tlmače
 - Dodavatelé dalších celků jsou vybíráni průběžně
- ČEZ v současné době neprovozuje žádnou plynovou elektrárnu
- V současnosti se v ČR ze zemního plynu vyrábí cca 1,1 -1,5 % z celkové výroby elektřiny
- Technické řešení by Skupina ČEZ mohla uplatnit u dalších připravovaných projektů v ČR i v zahraničí



VYBRANÉ PARAMETRY ELEKTRÁRNY A OČEKÁVÁNÝ HARMONOGRAM PROJEKTU PPC POČERADY

- Instalovaný výkon paroplynového cyklu – 841 MW
- Předpokládaná výše investice – cca 20 miliard Kč
- Plánovaná životnost elektrárny – 30 let
- Účinnost paroplynového cyklu – 57,4 %

Žádost o posouzení vlivu projektu na životní prostředí (proces EIA)	12/2008
Podpis kontraktů s dodavateli plynu a technologií	06/2009
Vydání stavebního povolení	09/2010
Příprava staveniště	01/2010
Začátek výstavby	10/2010
Uvedení do provozu	04/2013



KOMPLEXNÍ OBNOVA ELEKTRÁRNY TUŠIMICE II FINIŠUJE NA BLOCÍCH 23 A 24

Výrobní blok 23

- 23. června v 18 hodin - první přifázování (připojení generátoru k síti a provoz na výkonu 30 až 40 MW)
- Probíhá předkomplexní vyzkoušení bloku, při kterém se seřizují automatiky kotle, turbíny a dalších systémů bloku
- Komplexní vyzkoušení bloku se plánuje ve 4. týdnu 08/2009

Výrobní blok 24

- Úspěšná tlakové zkoušky kotle, jeho první zapálení proběhlo 18. června
- Příprava na první přifázování bloku do energetické sítě – předpoklad 09/2009





VÝSTAVBA NOVÉHO ZDROJE 660 MW V LEDVICÍCH POKRAČUJE PODLE PLÁNU



Hotovo:

- Rekonstrukce vlečky, chemická úprava vody
- Část nového zauhlování pro stávající bloky
- Administrativní budova zkolaudována
- Základová betonová deska 80 x 130 m pro kotelnu

Probíhá:

- Výstavba dvou betonových věží nové kotelny (cca 150 m na výšku); výstavba nového centrálního velínu
- Betonáž stolice pro uložení turbosoustrojí



DALŠÍ PROJEKTY ROZŠÍŘÍ VÝROBNÍ PORTOFOLIO ČEZ V OBLASTI VÝROBY ELEKTŘINY I VÝROBY A DODÁVKY TEPLA

- Projekt výstavby jaderné elektrárny v Jaslovských Bohunicích
 - na konci května ČEZ, a. s., podepsal smlouvu o založení společného podniku se slovenskou energetickou společností JAVYS
 - studie proveditelnosti bude dokončena do konce roku 2010
- Projekty paroplynových elektráren spolupráce ČEZ – MOL probíhají podle plánu
- V červenci ČEZ, a. s., podepsal smlouvu o nabytí cca 48% podílu v Pražské teplárenské
 - významný krok vzhledem k plánované paroplynové elektrárně v Mělníku – budoucí zdroj tepla pro hlavní město Praha
 - kromě dodávky tepla vlastní Pražská teplárenská společnost Energotrans, která provozuje elektrárnu Mělník I s celkovým výkonem 352 MW

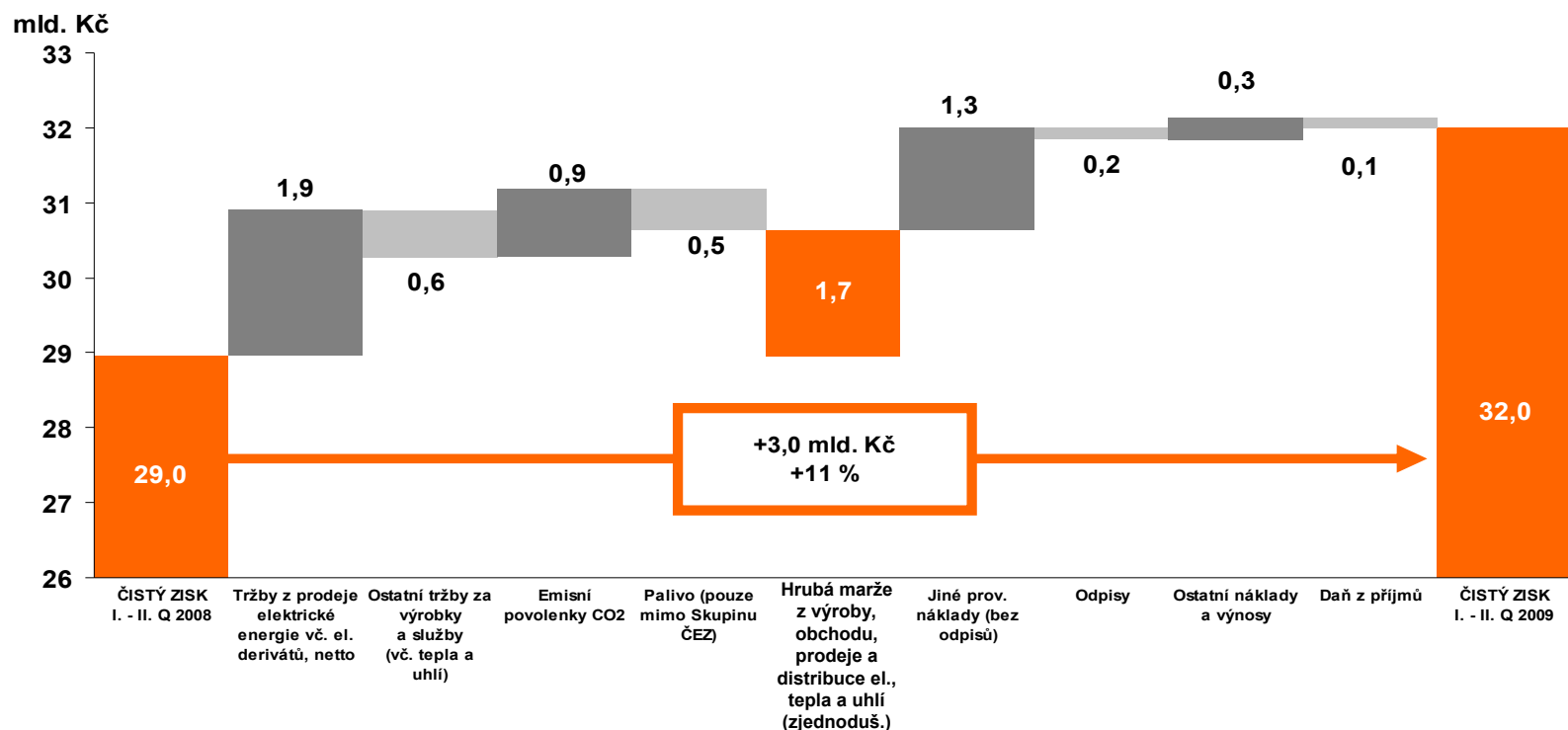


PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2009**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ČISTÝ ZISK VZROSTL MEZIROČNĚ O 3,0 MLN. Kč



Hlavní vlivy

- Realizace prodejů elektřiny nasmlouvaných již v roce 2008 za ceny před propadem komoditních burz v důsledku finanční krize
- Pokračující kontrola nákladů a přínosy programu Efektivita
- Negativně působí propad spotřeby elektřiny v ČR i v zahraničí

Další vlivy

- Vyšší zisk z povolenek z důvodu zúčtování rezervy (0,9 mld. Kč), vytvořené na konci roku 2008 na chybějící povolenky. Na konci roku 2009 bude vytvořena nová rezerva, jejíž výše bude záviset na tržní ceně povolenky
- Metodická změna IFRS u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů (+0,8 mld. Kč – projevuje se v části jiné provozní náklady)
- Růst ceny akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje ostatní náklady a výnosy



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 3 % NA 66,4 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
Celkem provozní výnosy	90 421	95 615	5 194	106%
Proměnné provozní náklady	-25 662	-29 175	-3 513	114%
Tržby z prodeje elektrické energie	79 161	87 492	} 1 939	103%
Deriváty elektřina, plyn a uhlí, netto	4 595	2 076		
Nákup energie a související služby	-18 538	-22 411		
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	6 665	6 047	-618	91%
Palivo	-7 466	-8 005	-539	107%
Emisní povolenky	342	1 241	899	363%
z toho Povolenkové deriváty	230	429	199	187%
Hrubá marže (zjednodušená)	64 759	66 440	1 681	103%

Hlavní změny

- Prodej elektřiny na rok 2009 převážně v roce 2008 v době vyšších cen elektřiny se projevuje ve vyšší marži z elektrické energie
- Nižší zisk z derivátů je negativně ovlivněn ztrátou z přecenění nákupních kontraktů elektřiny pro koncové zákazníky Skupiny ČEZ pro roky 2010 a 2011. Ztráta z přecenění bude vykompenzována při prodeji elektřiny v roce 2010 a 2011.
- Vyšší nákup elektřiny souvisí se zvýšeným objemem tradingu a s nižší výrobou z vlastních zdrojů v rámci optimalizace nasazování zdrojů
- Pokles v ostatních výnosech je dán prodejem společností I & C Energo vloni v červnu
- Nárůst nákladů na palivo je způsoben zejména meziročním nárůstem cen uhlí v České republice a v zahraničí – kontraktace probíhala již ve IV. čtvrtletí 2008
- Zisk z emisních povolenek meziročně vzrostl o 0,9 mld. Kč, zejména z důvodu zúčtování rezervy, vytvořené na konci roku 2008 na chybějící povolenky



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
SUMA za vybrané provozní náklady	-15 976	-14 613	1 363	91%
Osobní náklady	-7 707	-7 749	-42	101%
Ostatní vybrané provozní náklady	-8 269	-6 864	1 405	83%
Opravy a údržba	-1 691	-2 211	-520	131%
Materiál	-2 290	-2 173	117	95%
Ostatní	-4 288	-2 480	1 808	58%
EBITDA	48 783	51 827	3 044	106%
Odpisy	-10 806	-10 971	-165	102%

- Vyšší náklady na opravy a údržbu jsou způsobeny meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách na ČEZ, a. s., soustředěných v I. pololetí roku
- V položce Ostatní jsou účtovány i výnosy ze zajištění příkonu a připojení, které snižují ostatní provozní náklady. Ty se meziročně navýšily (+0,8 mld. Kč) v důsledku metodické změny IFRS, která přestala časově rozlišovat výnosy z podílů ze zajištění příkonu a připojení. Dalším pozitivním vlivem je meziroční nárůst Aktivace majetku pořízeného v rámci Skupiny (+0,8 mld. Kč)



MEZIROČNÍ ZLEPŠENÍ OSTATNÍCH NÁKLADŮ A VÝNOSŮ O 0,3 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
Ostatní náklady a výnosy	-1 210	-911	299	75%
Nákladové úroky	-1 352	-1 532	-180	113%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 025	-1 046	-21	102%
Výnosové úroky	813	1 077	264	132%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	-133	240	373	x
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků	333	-6	-339	x
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	7	17	10	248%
Ostatní	147	339	192	230%
Zisk před zdaněním	36 767	39 945	3 178	109%
Daň z příjmů	-7 809	-7 945	-136	102%
Zisk po zdanění	28 958	32 000	3 042	111%

- Růst úrokových nákladů z důvodu nových emisí dluhopisů; naopak efektivní využívání dočasně volných finančních prostředků zvyšuje úrokové výnosy
- Růst ceny akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje finanční deriváty (nárůst od začátku roku 2009 o 2 080 HUF/akcii)
- Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků je ovlivněno prodejem společnosti I&C Energo v roce 2008
- V položce Ostatní se pozitivně projevuje kurzový pohyb CZK/EUR na hodnotu cenných papírů denominovaných v EUR



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ 2009

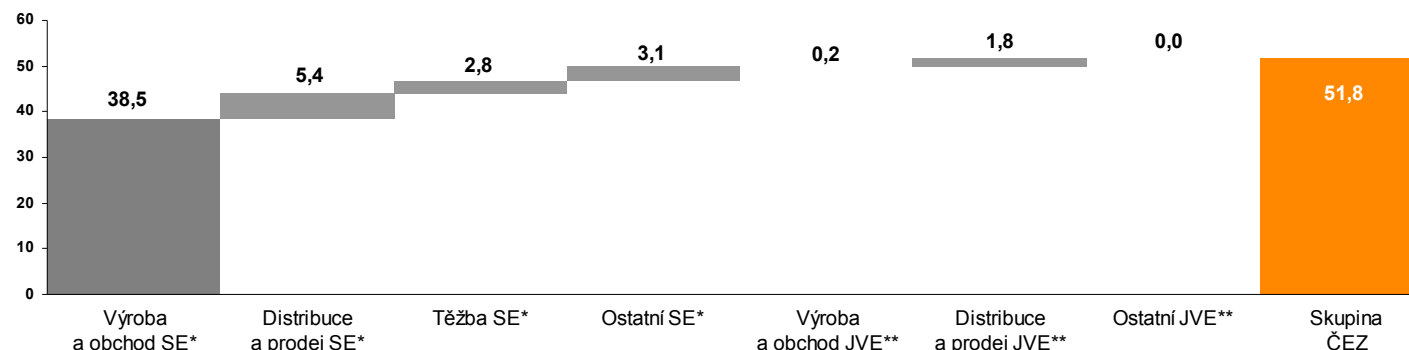
(mil. Kč)	4 - 6 / 2008	4 - 6 / 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
Celkem provozní výnosy	41 816	42 312	496	101%
Proměnné provozní náklady	-11 294	-12 923	-1 629	114%
Hrubá marže (zjednodušená)	30 522	29 389	-1 133	96%
SUMA za vybrané provozní náklady	-8 824	-7 789	1 035	88%
Osobní náklady	-4 033	-4 056	-23	101%
Ostatní vybrané provozní náklady	-4 791	-3 733	1 058	78%
Opravy a údržba	-1 028	-1 394	-366	136%
Materiál	-1 220	-1 129	91	93%
Ostatní	-2 543	-1 210	1 333	48%
EBITDA	21 698	21 600	-98	100%
Odpisy	-5 281	-5 541	-260	105%
Ostatní náklady a výnosy	507	-94	-601	x
Zisk před zdaněním	16 924	15 965	-959	94%
Daň z příjmů	-3 692	-3 350	342	91%
Zisk po zdanění	13 232	12 615	-617	95%

- Meziročně nižší spotové ceny a pokles prodeje elektřiny z vlastní výroby způsobený optimalizací výroby proti úspoře povolenek v II. čtvrtletí se projevují v nižší účetní marži z elektrické energie (výnos z uspořené povolenek se projeví až při tvorbě rezervy na konci roku)
- Vyšší náklady na opravy a údržbu jsou způsobeny meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách na ČEZ, a. s.
- V položce Ostatní provozní náklady jsou účtovány i výnosy ze zajištění příkonu a připojení, které snižují tyto náklady. Ty se meziročně zvýšily (+0,4 mld. Kč) v důsledku metodické změny IFRS, která přestala časově rozlišovat výnosy z podílů ze zajištění příkonu a připojení. Dalším pozitivním vlivem je meziroční nárůst Aktivace majetku pořízeného v rámci Skupiny (0,8 mld. Kč)
- Pokles Ostatních nákladů a výnosů v II. čtvrtletí 2009 je ovlivněn prodejem I&C Energo v roce 2008 a vývojem kurzu koruny vůči ostatním měnám zemí, ve kterých Skupina ČEZ působí



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA za I. pololetí 2009
mld. Kč



Index I. pol. 09/ I. pol. 08

105 % 116 % 109 % 99 % 164 % 105 % 135 % 106 %

Index II. Q 09/ II. Q 08

98 % 108 % 100 % 103 % 86 % 101 % N/A 100 %

- **Výroba a obchod SE***: Meziroční nárůst EBITDA o 5 % je důsledkem zejména prodeje elektřiny na rok 2009 v roce 2008 v době vysokých cen. Výroba elektřiny ve střední Evropě klesla na 31,9 TWh (-6 %).
- **Distribuce a prodej SE***: EBITDA segmentu distribuce a prodej vzrostla meziročně o 16 % zejména z důvodu metodické změny IFRS (změna u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů +562 mil. Kč).
Společnost ČEZ Distribuce meziročně zaznamenala pokles distribuovaného objemu velkoobděratelům o 1,4 TWh (-14 %) z důvodu zpomalení ekonomiky.
- **Těžba SE***: EBITDA Severočeských dolů je meziročně vyšší o 9 %, což je dáno především nárůstem dodávek pro ČEZ (při meziročně klesající výrobě elektřiny roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ) a vyššími cenami tříděného uhlí, zatímco celkové náklady jsou téměř fixní.
- **Výroba a obchod JVE****: Meziroční nárůst EBITDA na 151 mil. Kč. Elektrárna Varna v I. pololetí 2009 vyrobila 1,3 TWh (meziročně +0,1 TWh, +7 %).
- **Distribuce a prodej JVE****: EBITDA vykazuje nárůst o 5 %, který je dán zejména meziročně nižší tvorbou rezerv a opravných položek na pohledávky za koncovými zákazníky v Rumunsku a účtováním podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo do výnosů (IFRS úprava). Negativně působí ekonomická krize.
Společnosti v Bulharsku a Rumunsku distribuovaly celkem 8,1 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně méně o 0,6 TWh (o 7 %). V Bulharsku to bylo více o 0,1 TWh (o 3 %), v Rumunsku méně o 0,7 TWh (o 17 %).
Prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu činil 6,1 TWh, tj. meziročně o 3 % více. V Bulharsku prodej konečným zákazníkům vzrostl o 4 %, v Rumunsku nepatrně poklesl o 0,2 %.

* SE = oblast Střední Evropa (ČR, Slovensko, Polsko, Maďarsko, Nizozemsko, Německo, Irsko)

** JVE = oblast Jihovýchodní Evropa (Turecko, Bulharsko, Rumunsko, Kosovo, Srbsko, Albánie, Rusko, Bosna a Hercegovina, Ukrajina)

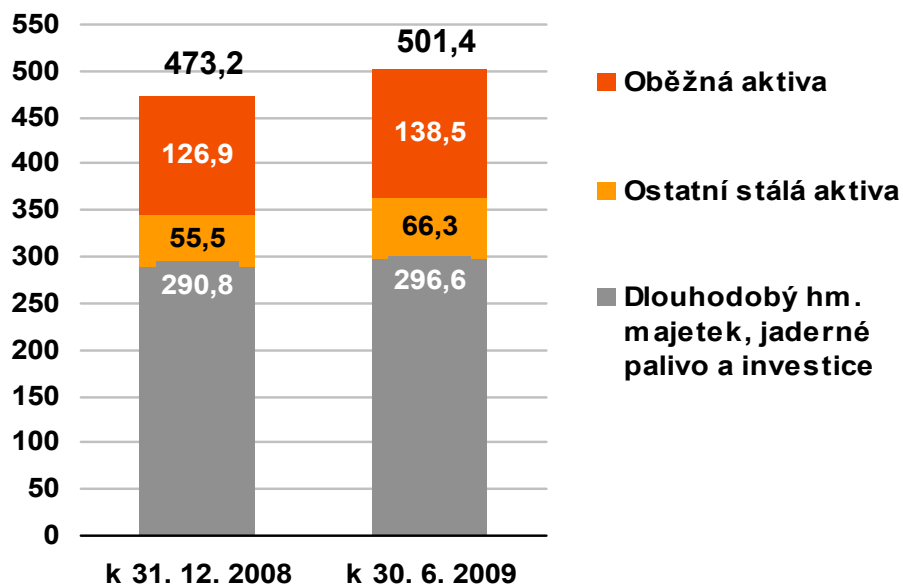


PŘEHLED AKTIV A PASIV

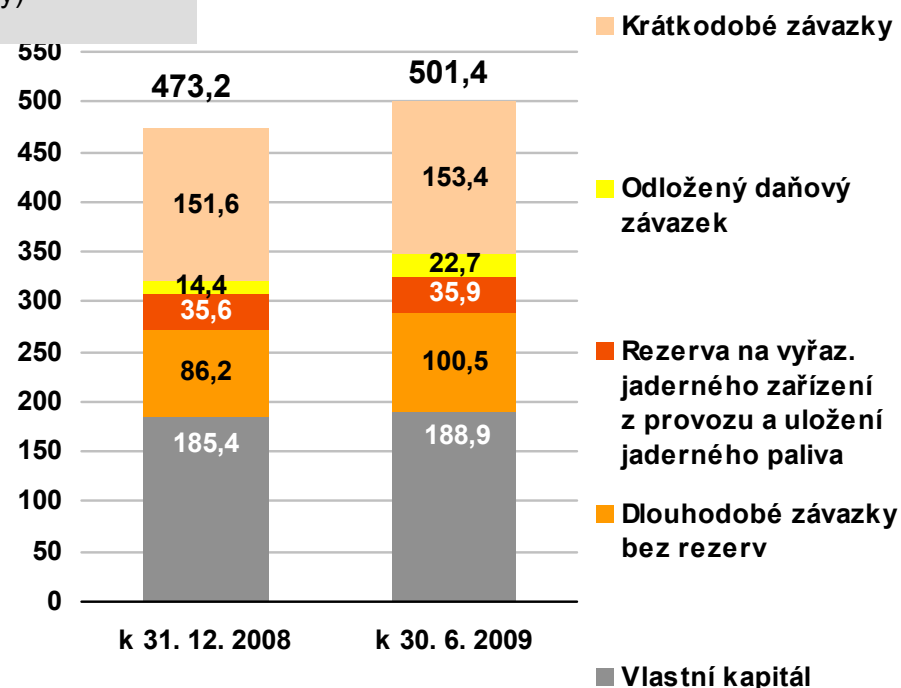
AKTIVA mld. Kč

Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků

- Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků roste o 9,8 mld. Kč zejména:
 - růstem peněžních prostředků a poskytnutých půjček o 23,8 mld. Kč
 - poklesem krátkodobých úvěrů a půjček o 7,2 mld. Kč
 - růstem závazku při rozdělování zisku o 26,6 mld. Kč (dividendy)
 - růstem pohledávek z derivátů o 5,7 mld. Kč



PASIVA mld. Kč



Stálá aktiva

- Zvýšení dlouhodobého hmotného majetku v roce 2009 vlivem růstu investic
- Zvýšení ostatních stálých aktiv vlivem finančních investic v roce 2009

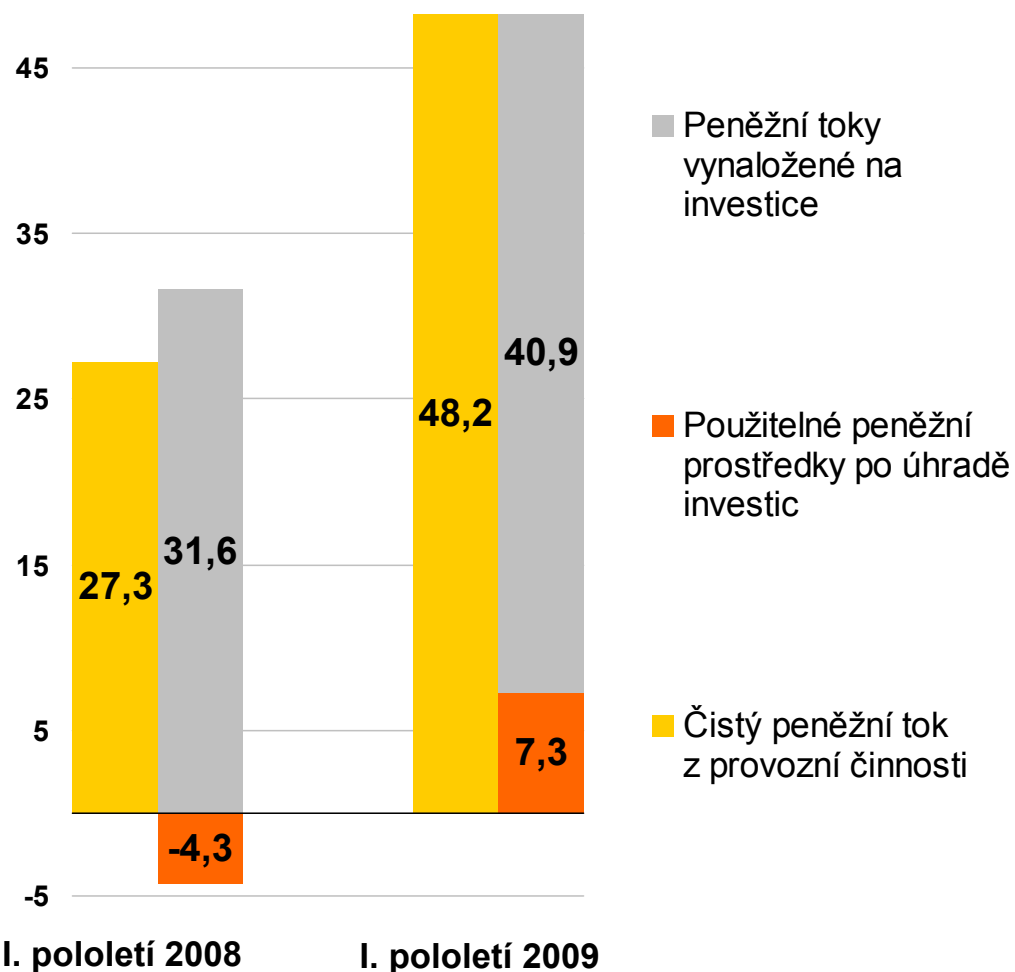
Dlouhodobé závazky a vlastní kapitál

- Celkově vlastní kapitál roste o 3,5 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v roce 2009 (32,0 mld. Kč) je snižován o schválenou dividendu 26,6 mld. Kč
- Emitované dluhopisy v roce 2009 zvyšují dlouhodobé závazky o 14,9 mld. Kč
- Odložený daňový závazek roste, což odpovídá nárůstu daní za I. pololetí 2009



PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI

mld. Kč



- V roce 2009 dochází k nárůstu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 20,9 mld. Kč. Zisk před zdaněním meziročně roste o 3,2 mld. Kč k tomu pozitivně přispívá pokles pohledávek z obchodů na PXE o 13,3 mld. Kč a pokles prostředků vložených do cenných papírů o 8,5 mld. Kč. Naproti tomu z důvodu vyšších hospodářských výsledků roste daňová povinnost o 2,6 mld. Kč.
- Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně zvýšily o 9,3 mld. Kč především z důvodu vyšších finančních investic (nové akvizice) o 11,7 mld. Kč a vyšších investic do dlouhodobého hmotného majetku o 4,9 mld. Kč. Naproti tomu se snížily poskytnuté půjčky o 5,7 mld. Kč.
- Použitelné peněžní prostředky po úhradě investic jsou v meziročním porovnání vyšší o 11,6 mld. Kč.



I PŘES DOBRÝ VÝSLEDEK PRVNÍHO POLOLETÍ HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY NA ROK 2009 NEMĚNÍME

EBITDA Skupiny ČEZ (v mld. Kč)

podíl 1. pololetí

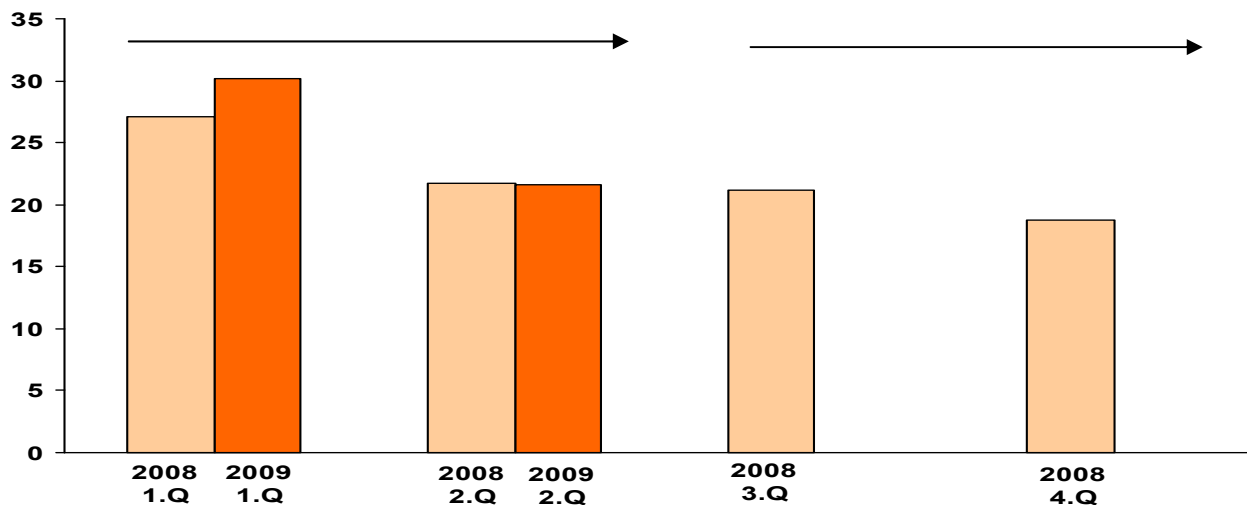
v roce 2008 55 % z roční EBITDA

v roce 2009 57 % z očekávané roční EBITDA

podíl 2. pololetí

v roce 2008 45 % z roční EBITDA

v roce 2009 43 % z očekávané roční EBITDA



Nad rámec standardně nerovnoměrného rozložení hospodářského výsledku působí v roce 2009 několik specifických faktorů:

- Rozpuštění rezervy na povolenky v 1. čtvrtletí, očekávaná tvorba až koncem roku
- Studená zima 2009 kompenzovala pokles spotřeby v 1. čtvrtletí a zmírnila pokles velkoobchodní cen
- Na 2. pololetí dopadá ekonomická krize zcela – jednak vlivem nižší spotřeby a jednak poklesem spotových cen i cen kvartálních a měsíčních produktů na 2. pololetí, který se projevuje na dosud neprodaném objemu na rok 2009
- EBITDA v 1. pololetí byla díky měnovému zajištění navýšena o cca 0,5 mld. Kč, což v 2. pololetí nelze očekávat



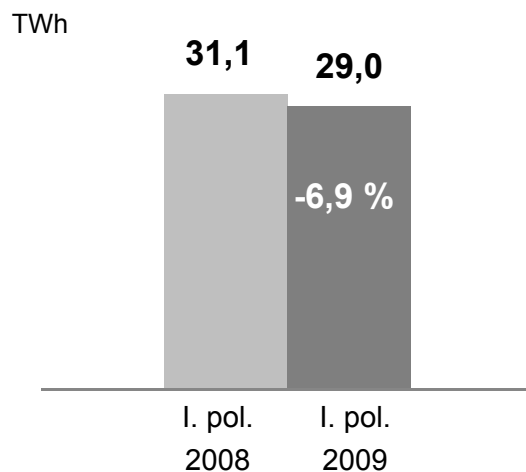
PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ I. pololetí 2009**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

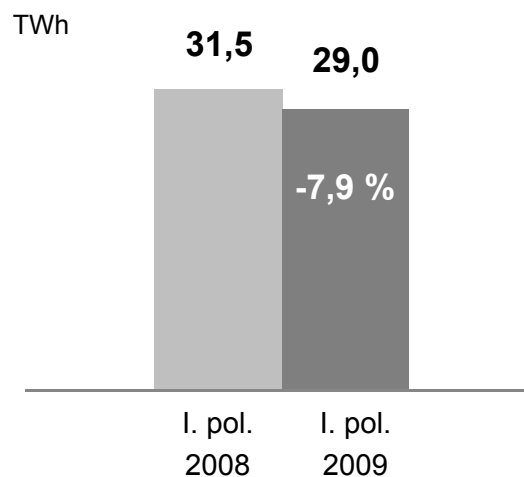


SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR NA SKLONKU LOŇSKÉHO ROKU ZAZNAMENALA JEDNORÁZOVOU KOREKCI A DÁLE SE JIŽ VYVÍJÍ POMĚRNĚ STABILNĚ

Spotřeba v ČR

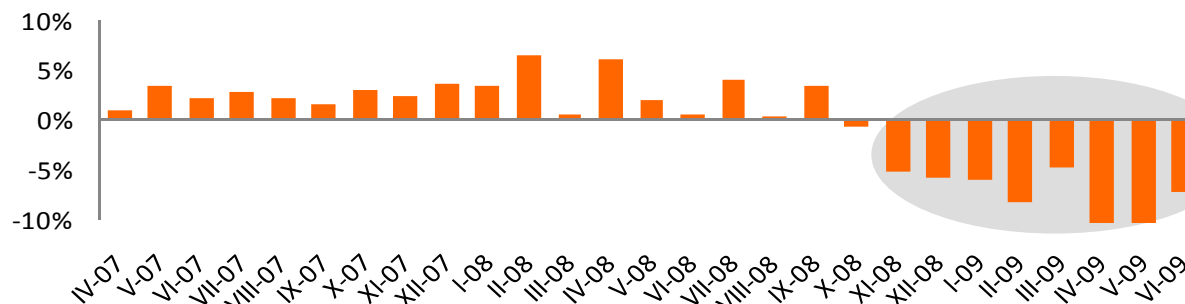


Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)



- Meziroční pokles spotřeby v ČR se dále prohloubil na úroveň 7 % (po přepočtu na 8 %)
- Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:
 - 12,5 % velkoodběratelé
 - +1,8 % domácnosti
 - +0,5 % podnikatelé (MOP)

Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby (klimaticky přepočtené) v ČR

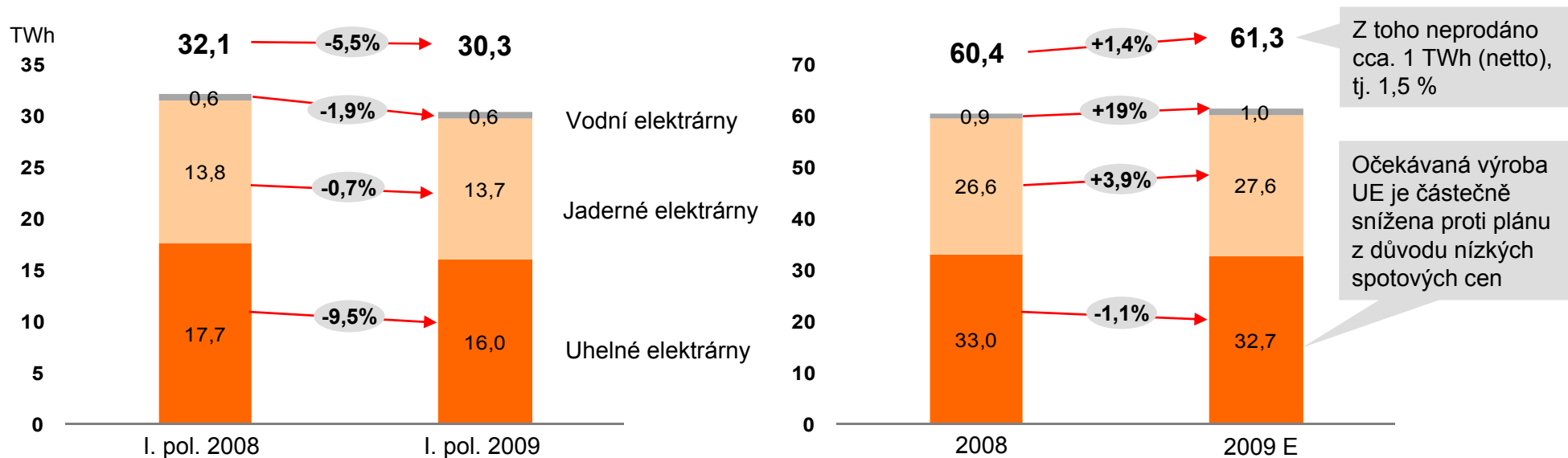


- Hospodářská recese poznamenala spotřebu elektřiny v České republice nejvíce v dubnu a květnu, kdy meziroční pokles přesáhl 10 %, ale červnová hodnota se již vrací na původní úroveň 6-7 % meziročního poklesu



VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., ZA I. POLOLETÍ MEZIROČNĚ POKLESLA, PRO CELÝ ROK 2009 STÁLE PŘEDPOKLÁDÁME MÍRNÝ RŮST

Výroba z vlastních zdrojů ČEZ, a. s. (brutto)



- Meziroční pokles výroby v uhelných elektrárnách o 9,5 % byl způsoben zejména meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách a též optimalizací výroby
- Meziroční pokles výroby v jaderných elektrárnách o 0,7 % byl způsoben plánovanou odstávkou 3. bloku JE Dukovany, která začala 10. 1. 2009 a běžela po dobu celého I. čtvrtletí 2009
- Meziroční pokles výroby ve vodních elektrárnách o 1,9 % byl způsoben především nižším průtokem v lednu a únoru letošního roku, který byl následně kompenzován velkými srážkami v červnu

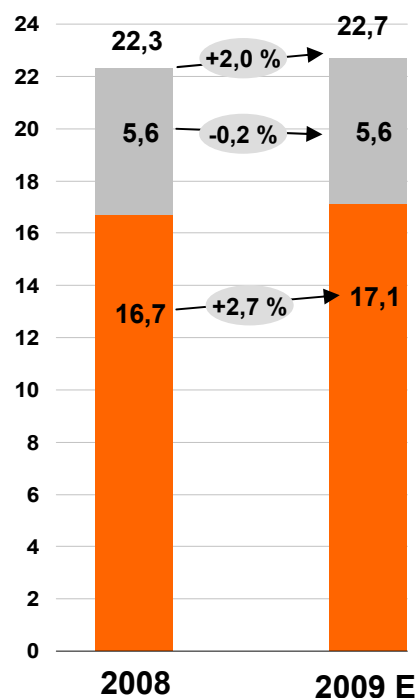
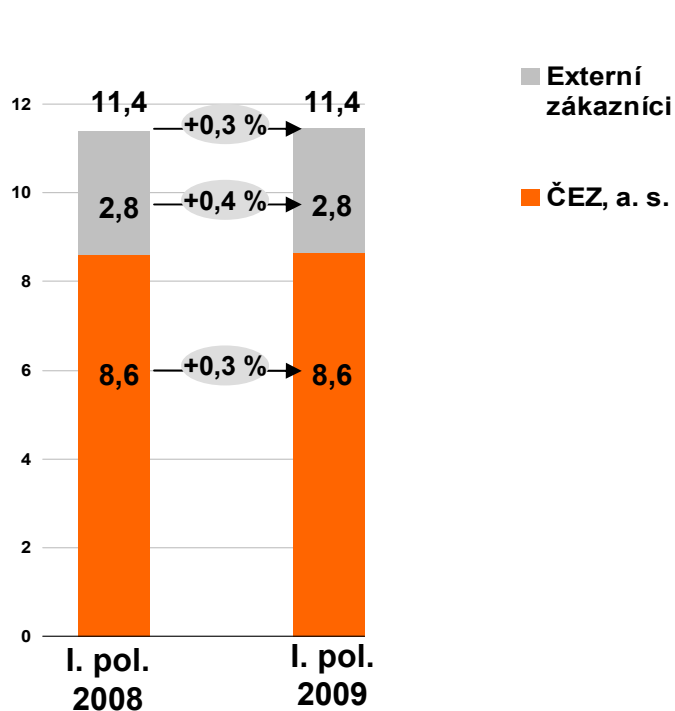


TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH SE MEZIROČNĚ MÍRNĚ ZVÝŠILA

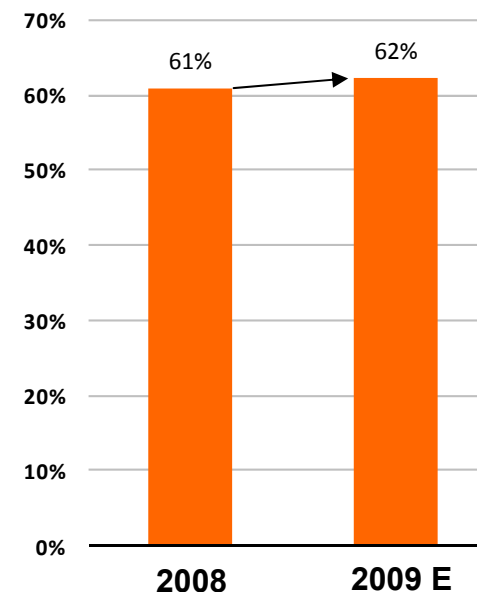
Severočeské doly a.s. zaznamenaly stabilní meziroční vývoj v odbytu uhlí. Očekávají mírný meziroční nárůst ročního odbytu (vliv dodávek pro ČEZ)

Roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ

Těžba v mil. tun



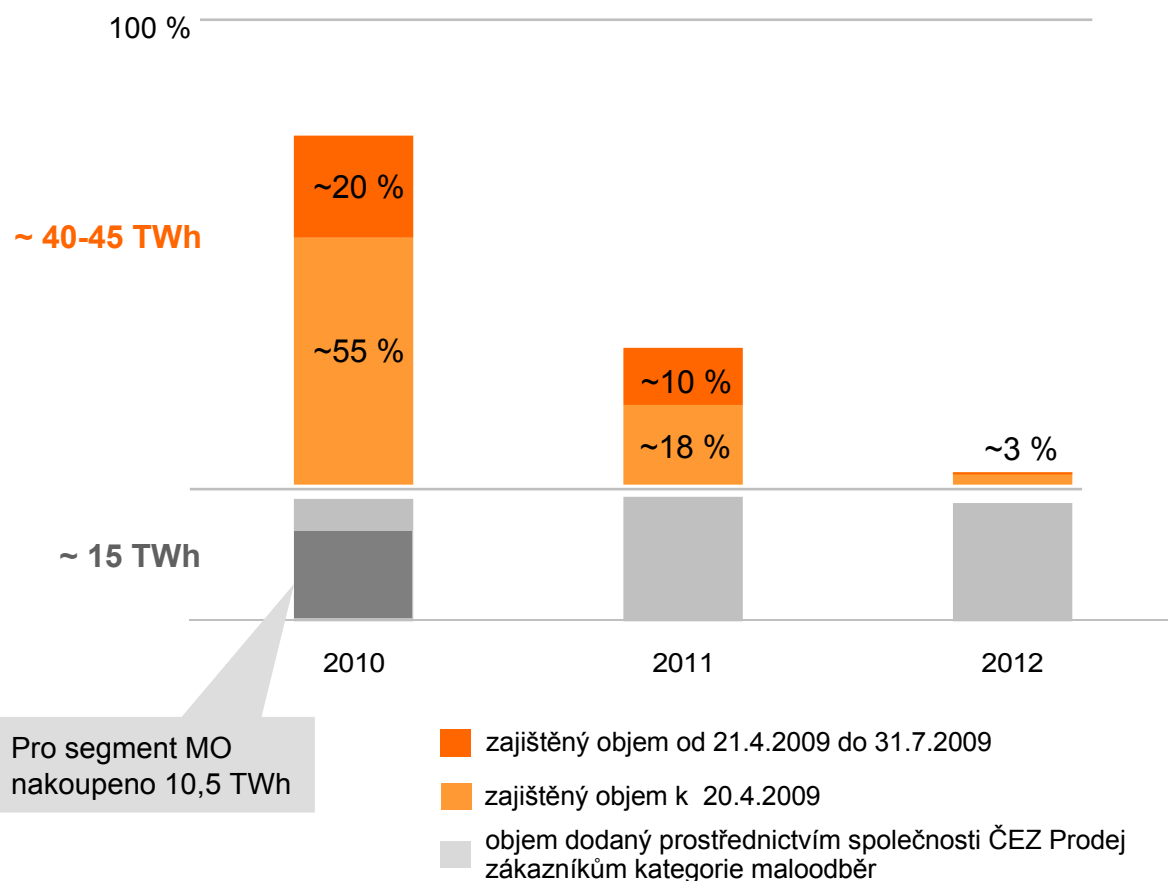
Podíl SD na celkové potřebě hnědého uhlí





ČEZ, A. S., ZRYCHLIL PRODEJ FORWARDOVÝCH POZIC Z DŮVODU OŽIVENÍ CEN ELEKTŘINY

Podíl již zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s.



- 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 a měnu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3



FORWARDOVÉ CENY JSOU STÁLE VELMI VOLATILNÍ A REAGUJÍ NA ZMĚNY CEN VSTUPNÍCH KOMODIT

Průběh tržních cen na PXE – roční pásmo



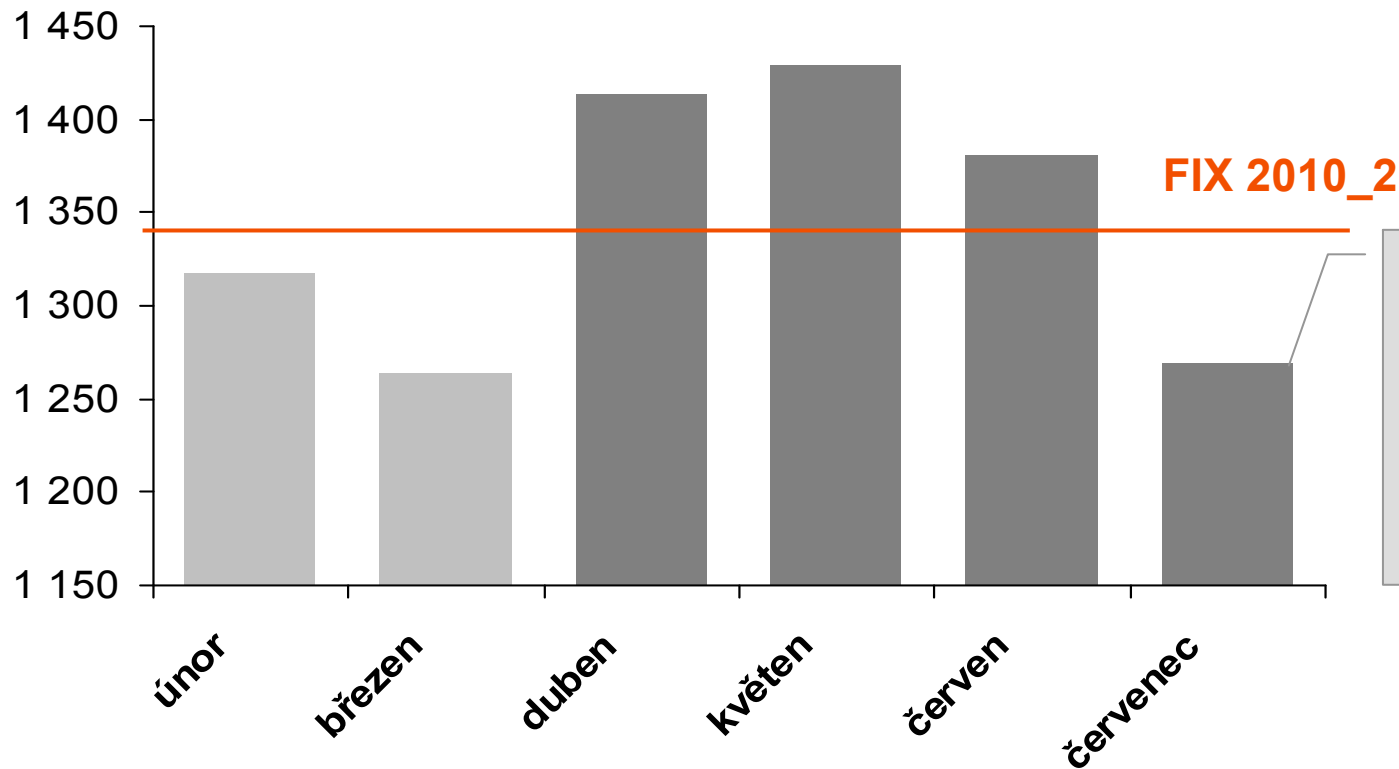
* závěrečné ceny k 5.8.2009



VÝVOJ VELKOOBCHODNÍCH CEN ELEKTŘINY NA ROK 2010 OVLIVŇUJE CENU JEJÍHO POŘÍZENÍ PRO TARIFNÍ ZÁKAZNÍKY A PŘEDURČUJE TAK VÝVOJ CEN PRO KZ

BL CAL-10

[Kč/MWh]



V ceně pořízení elektřiny za červenec se pozitivně promítl souběh nižší ceny elektřiny v EUR/MWh a posilující koruna

Vývoj kurzu
[CZK/EUR]

28,64

28,00

27,12

27,06

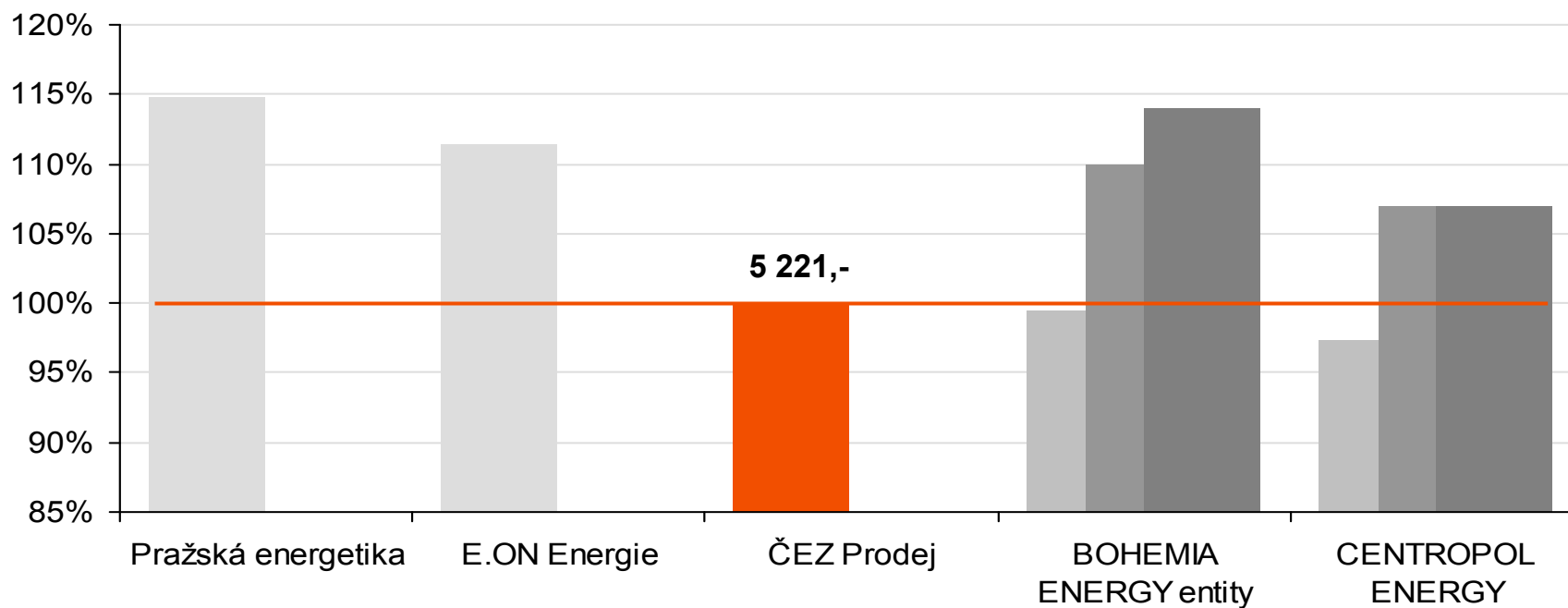
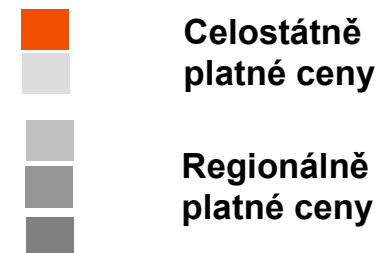
26,88

26,16



CENY SKUPINY ČEZ PRO LETOŠNÍ ROK JSOU VÝRAZNĚ VÝHODNĚJŠÍ NEŽ NABÍDKA KONKURENCE

**Roční platba za silovou elektřinu v %
jednotarifní produkt , 2,2 MWh**



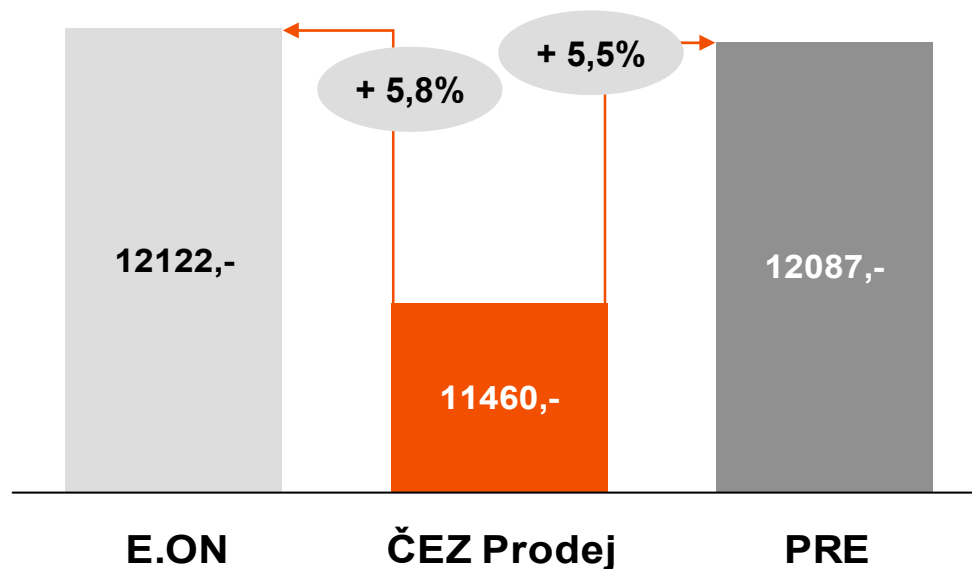


CENOVÁ VÝHODNOST NABÍDKY PRO ZÁKAZNÍKA, KTERÝ HLAVNĚ SVÍTÍ

D02d, jistič 3 x 25 A, 2,2 MWh

	pevná cena	SE	celkem/rok
ČEZ Prodej	40,-	1.776,-	11.459,80
E.ON	48,-	1.960,-	12.122,45
PRE	45,-	2.044,-	12.087,45

Cenový rozdíl k ČEZ Prodej



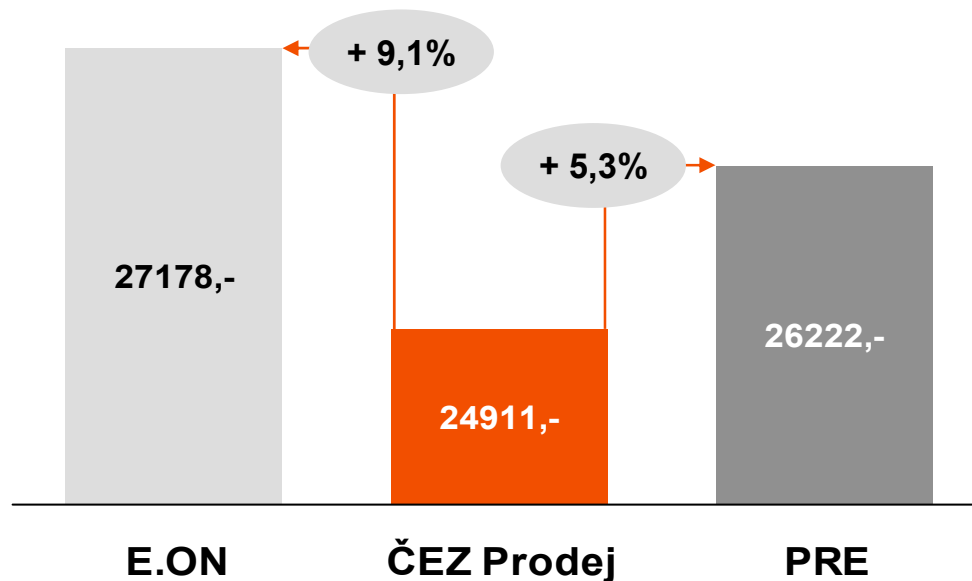


CENOVÁ VÝHODNOST NABÍDKY PRO ZÁKAZNÍKA S AKUMULAČNÍM VYTÁPĚNÍM

D026d, jistič 3 x 25 A, VT 1,9 MWh, NT 8,1 MWh

	pevná cena	SE VT	SE NT	celkem/rok
ČEZ Prodej	40,-	2.163,-	1.245,-	24.910,84
E.ON	48,-	2.430,-	1.409,-	27.178,48
PRE	45,-	2.098,-	1.414,-	26.222,38

Cenový rozdíl k ČEZ Prodej





ČEZ ZAHÁJIL PRÁCE NA PŘÍPRAVĚ PLÁNU INVESTIC ZAMĚŘENÝCH NA MODERNIZACI A SNIŽOVÁNÍ EMISÍ DLE PRAVIDEL EU A NA JEHO FINANCOVÁNÍ

- EU zavázala každý členský stát k výrazné redukci emisí CO₂ při výrobě elektrické energie
- Veřejné zdroje na investice vedoucí ke splnění těchto náročných cílů mají být opatřeny zavedením aukcí povolenek CO₂
- Státy, které mají vysoký podíl výroby elektřiny z uhlí, mají mnohem obtížnější startovací pozici v transformaci celé energetiky na tzv. nízkouhlíkovou, proto nová směrnice EU umožňuje těmto státům zavést prodej povolenek v aukcích na emise CO₂ pozvolna a ponechat tak tyto investiční zdroje v energetice (platí i pro ostatní odvětví)
- Prostředky, které nemusí energetické společnosti vydat na nákup povolenek po přechodné období, musí v plné výši investovat dle pravidel EU do modernizace svých zařízení a infrastruktury a do čistých technologií
- Parlament ČR přijal opatření, aby tyto investice byly akcelerovány a sloužily tak zároveň ke stimulaci české ekonomiky postižené globální krizí
- ČEZ zahájil přípravu Plánu investic v souladu s tímto záměrem a zároveň hledá způsoby, jak zafinancovat takto akcelerovaný Plán investic, když úspory z povolenek, které nebude muset mezi roky 2013 a 2020 ČEZ nakoupit v aukci, přijdou až řadu let poté, co musí prostředky již být investovány



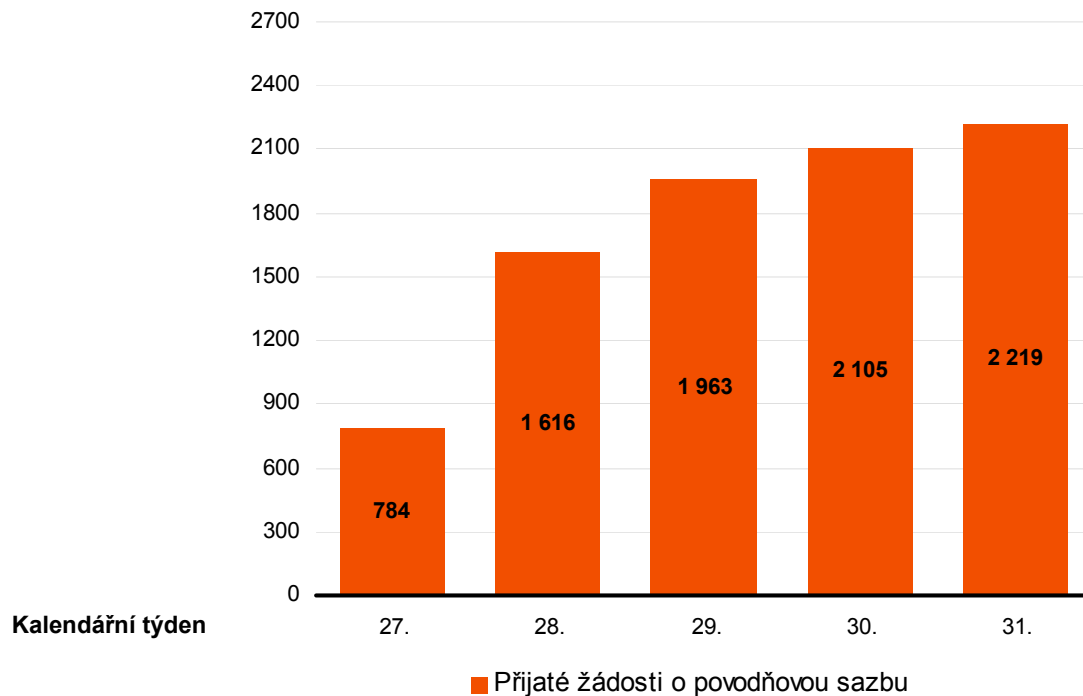
ENERGETICKÉ FIRMY NEBUDOU MOCI S PROSTŘEDKY ZA POVOLENKY VOLNĚ NAKLÁDAT

Postup schvalování investic

- Plán investic předloží energetické firmy na Ministerstvo životního prostředí
- Následně všechny plány investic projedná s průvodní zprávou MŽP vláda ČR
- Plán schválený vládou ČR bude následně zaslán ke schválení Evropské komisi (posouzení investic s ohledem na snižování emisí)



VÝVOJ POČTU ZÁKAZNÍKŮ, KTERÍ CHTĚJÍ VYUŽÍT NAŠÍ MIMOŘÁDNOU NABÍDKU „POVODNĚ 2009“



- Nabídka byla zahájena 1.7.2009 s cílem pomoci postiženým povodněmi
- Postiženým zákazníkům budou odpuštěny tři měsíční zálohové platby
- Nabídka se vztahuje na všechny postižené zákazníky ČEZ Prodej z řad domácností a podnikatelů (MOO/MOP) bez ohledu na distribuční území

Celkový počet přijatých žádostí o po povodňovou sazbu k 31.7.2009 je 2 219.



OD 1. SRPNA 2009 ZAČÍNÁ SKUPINA ČEZ NABÍZET SVÝM VELKOOBCHODNÍM ZÁKAZNÍKŮM MOŽNOST DUÁLNÍ DODÁVKY ELEKTŘINY A ZEMNÍHO PLYNU

- **ČEZ Prodej se stal obchodníkem se zemním plynem**
 - v červenci jsme získali licenci na prodej ZP
 - máme zajištěnou komplexní dodávku ZP pro naše potenciální zákazníky
- **Nabídka dodávky zemního plynu je určena výhradně větším firmám, tedy zákazníkům s roční spotřebou zemního plynu nad 4200 MWh**
- **Nabídka na dodávku ZP je nyní určena pro rok 2010**
- **Duální nabídka našim zákazníkům přináší:**
 - jednoho dodavatele dvou komodit
 - nabídku vyššího komfortu obsluhy
 - jednotnou komunikaci a individuální obsluhu prostřednictvím našeho obchodního zástupce
 - možnou optimalizaci Vašich nákladů na energie
 - spolupráci se silným a spolehlivým partnerem
- **Více na www.cez.cz/plyn**

KAŽDÝ DEN
MŮŽE BÝT
PLNÝ NAPĚTÍ.



Skupina ČEZ,
dodavatel elektřiny

KAŽDÝ DEN
MŮŽE PLYNOUT
S LEHKOSTÍ.



Skupina ČEZ,
dodavatel zemního plynu

**S NÁMI MÁTE ENERGII
NA COKOLIV.**

Skupina ČEZ,
poskytovatel duální nabídky energií

