



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2007

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 15. srpna 2007



PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2007**
Daniel Beneš, výkonný ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Petr Vobořil, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2007 A OČEKÁVANÁ SKUTEČNOST V ROCE 2007

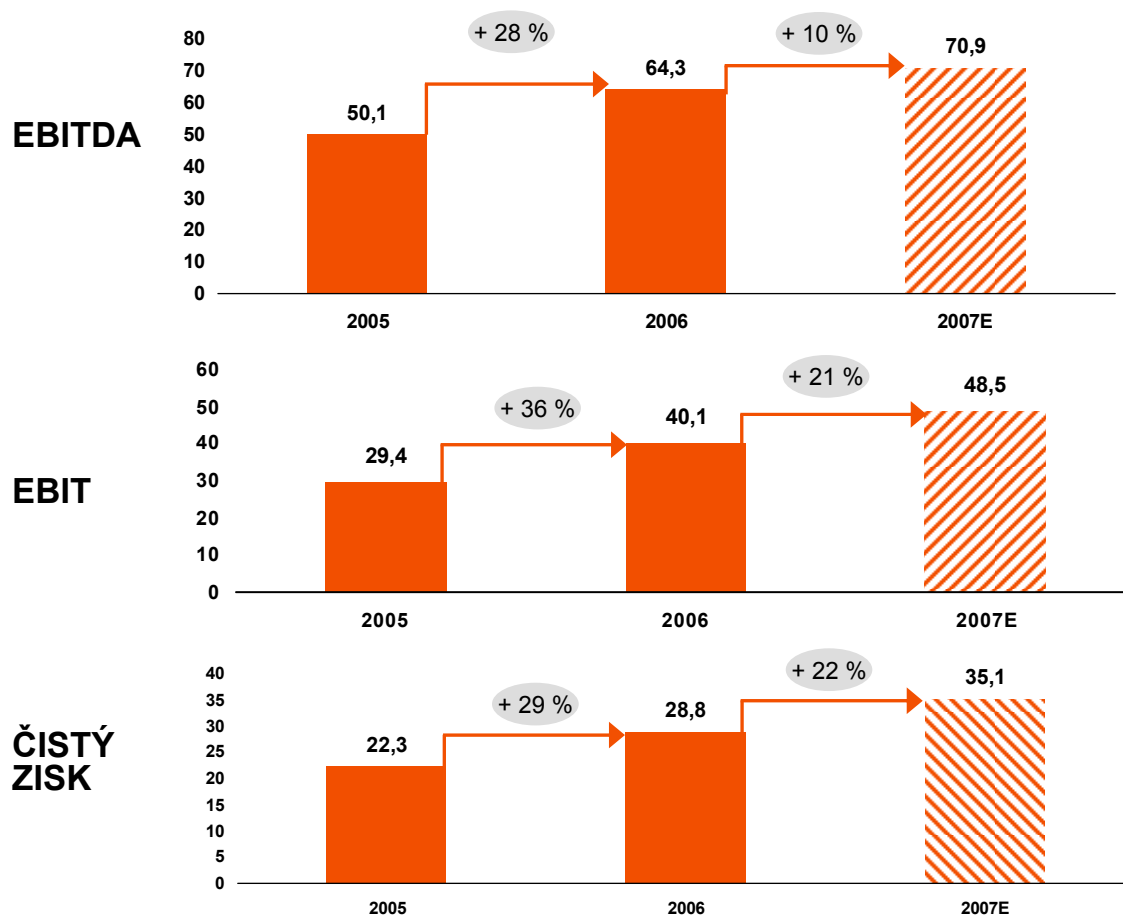
- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 11,1 % na 38,2 mld. Kč, meziroční zvýšení o 3,8 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 16,9 % na 27,3 mld. Kč, meziroční zvýšení o 3,9 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně vzrostl o 26,8 % na 21,0 mld. Kč (nárůst o 4,4 mld. Kč)
- **rentabilita vlastního kapitálu*** meziročně vzrostla z 14,6 % na **17,2 %**
- **cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 13. 8. 2007 činila **1 110 Kč**
- **očekávaná skutečnost** pro rok 2007: **EBITDA** ve výši 70,9 mld. Kč (nárůst o 10 %) a **čistý zisk** ve výši 35,1 mld. Kč (nárůst o 22 %)

* Podkladové údaje vyjádřeny klouzavě za posledních 12 měsíců.



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ PRO ROK 2007 (BEZ UVAŽOVÁNÍ ZPĚTNÉHO ODKUPU AKCIÍ)

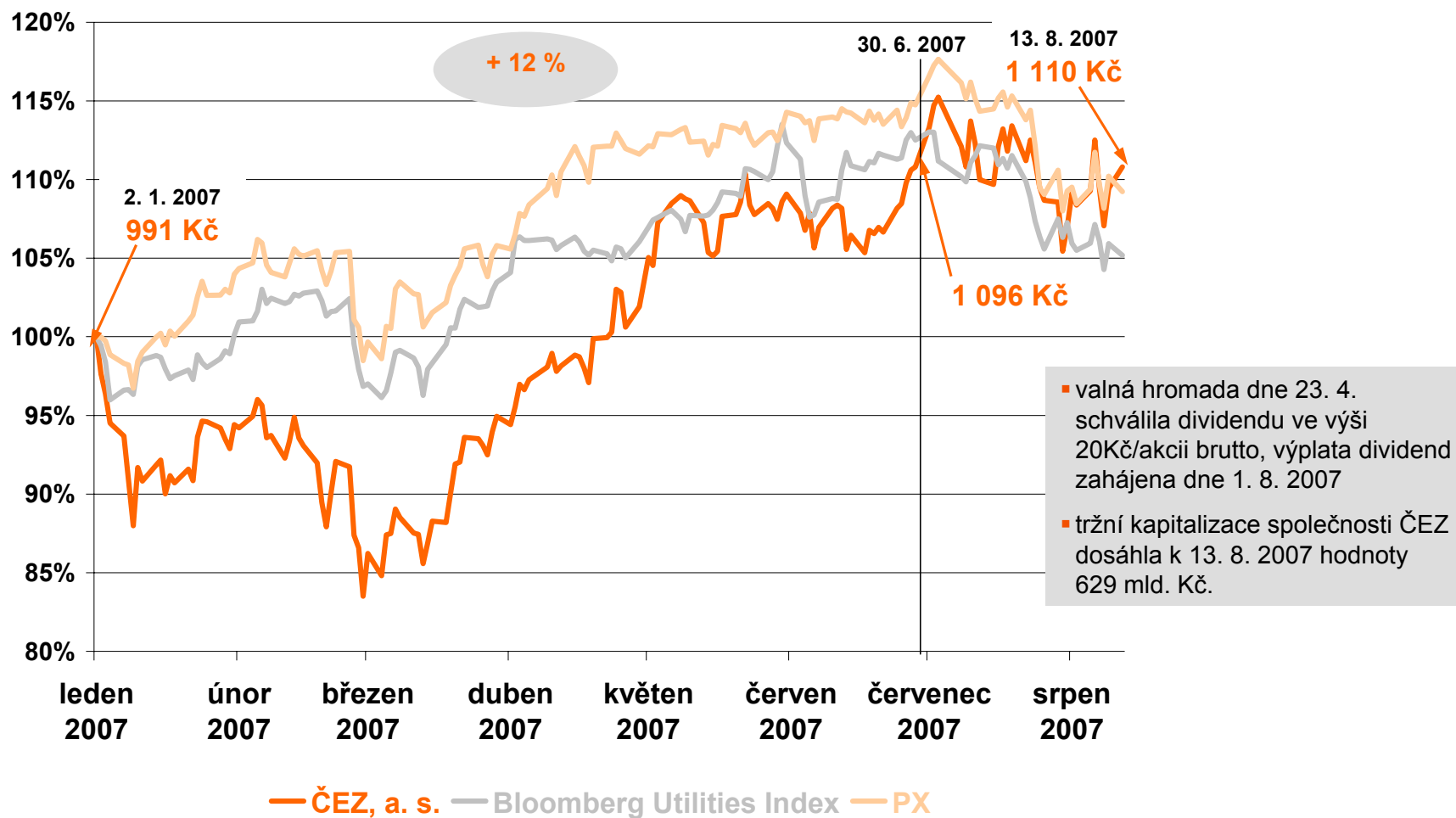
Hlavní finanční ukazatele mld. Kč



- i přes pokles poptávky po elektřině a teple a pokles velkoobchodních cen v I. pololetí (v důsledku nadprůměrně teplého počasí) ponechává Skupina ČEZ očekávanou skutečnost ve stejné výši
- pokles výnosů bude vyrovnán přijatými opatřeními ke snížení nákladů



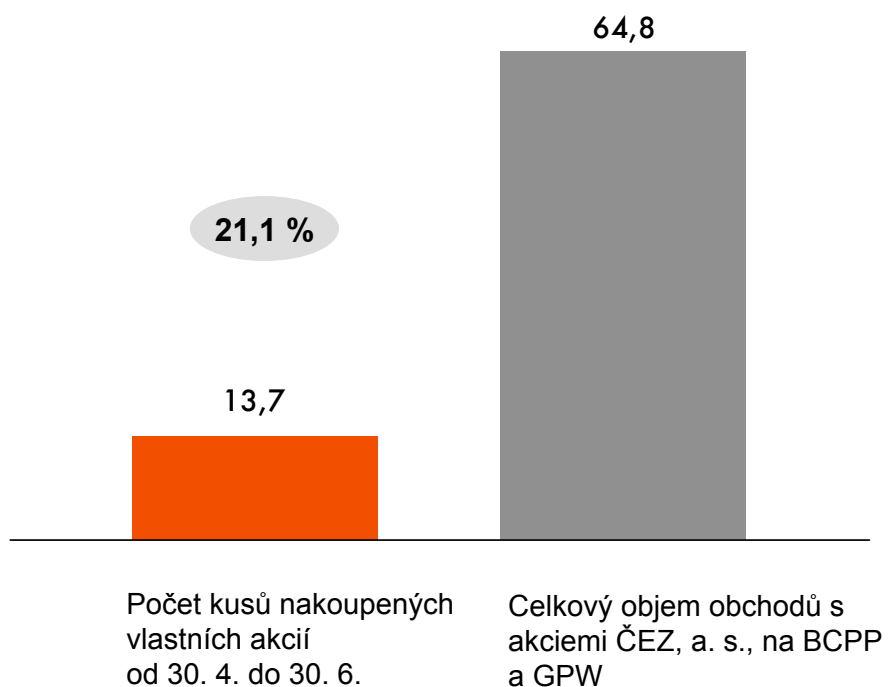
AKCIE ČEZ, A. S., DNE 13. 8. 2007 UZAVŘELY NA 1 110 KČ





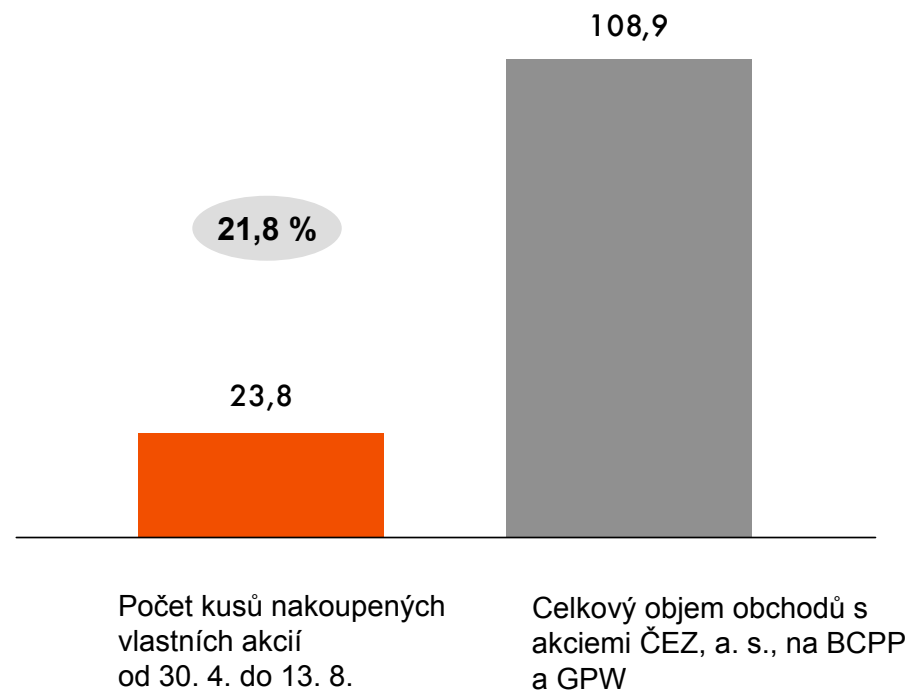
ZPĚTNÝ ODKUP AKCIÍ

Počet nakoupených akcií k 30. 6. 2007
mil. kusů (kumulativně) *



*) uzavřené obchody

Počet nakoupených akcií k 13. 8. 2007
mil. kusů (kumulativně) *



Finanční prostředky vynaložené na zpětný odkup akcií od 30.4. do 13.8.: 25,7 mld. Kč



VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI DRUHÉHO ČTVRTLETÍ 2007

- **fúze REAS** - v červnu představenstvo ČEZ, a. s., rozhodlo o fúzi sloučením s 5 bývalými REAS. Právním nástupcem se stane ČEZ, a. s., předpokládaný den fúze připadá na 30. září 2007 s účinností od 1. ledna 2007.
- **ukončení projektu VIZE 2008** – 10. května 2007, s více jak ročním předstihem, od příštího roku se předpokládá generování roční úspory nákladů ve výši 2,8 mld. Kč na srovnatelné základně s výchozím rokem transformace 2003
- **zvyšování efektivity** – rozjezd nového programu zaměřeného na zvýšení provozní výkonnosti a zlepšení nákladové efektivity klíčových procesů v rámci celé Skupiny ČEZ
- **podání žaloby na MUS** (29. června) - pro neplnění závazků z dohody uzavřené v roce 2005
- moskevská vláda vydala usnesení o výběru ČEZ, a. s., pro **výstavbu paroplynových bloků** s instalovaným výkonem 3 x 200 MW
- **podepsání implementační smlouvy na Gacko** (16. 5. 2007) - projekt výstavby nové elektrárny Gacko II, modernizace stávající elektrárny Gacko I a rozšíření těžby v přilehlém uhelném dole, který svou produkcí bude obě elektrárny zásobovat



ÚČAST V TENDRECH V ZAHRANIČÍ

- **Bulharsko** – tendr na strategického partnera v projektu Belene
 - **ČEZ, a. s., v užším výběru 6 uchazečů**
 - strategické partnerství se společností NEK reprezentováno až 49% podílem ve společnosti Belene
 - výkon jaderné elektrárny – 2 000 MW
 - datum podání závazné nabídky stanoven na 1. října 2007

- **Rumunsko** – tendry na strategického partnera v projektech
 - Borzești – výstavba nového bloku na zemní plyn či černé uhlí
 - Galați – výstavba nového bloku na zemní plyn či černé uhlí, obnova stávající elektrárny o výkonu 535 MW (3 x 105 MW, 2 x 60 MW, 1 x 100 MW)

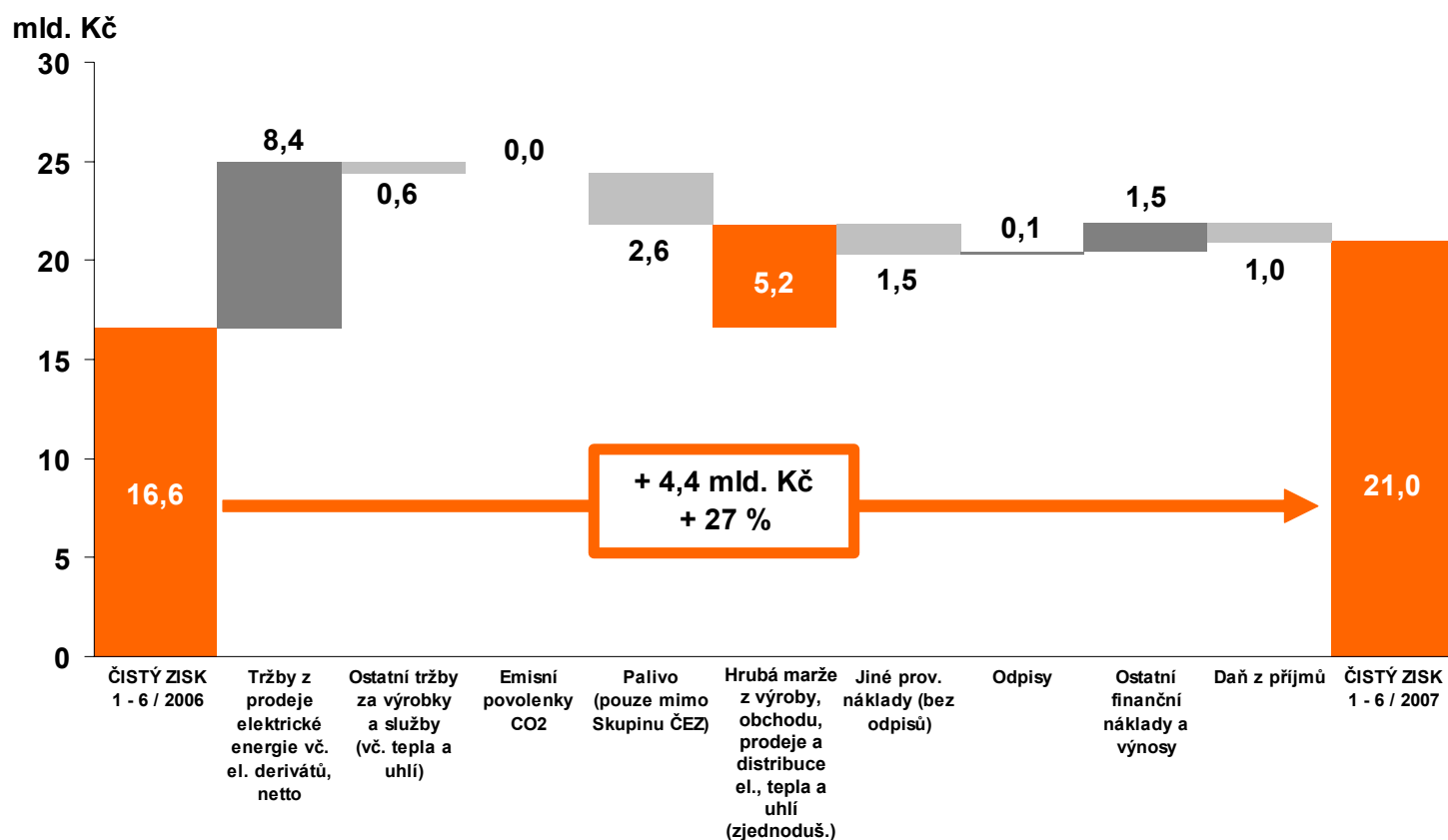


PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2007**
Daniel Beneš, výkonný ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Petr Vobořil, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ČISTÝ ZISK VZROSTL MEZIROČNĚ O 4,4 MLD. KČ – TJ. O 27 %



Hlavní změny

- zvýšená výroba z vlastních zdrojů
- provozní zlepšení
- nové akvizice (Varna od 9/06, ELCHO, Skawina od 6/06)
- optimalizace portfolia společností ve Skupině ČEZ – divestice
- avšak negativní vlivy v oblasti distribuce a prodeje v ČR i zahraničí



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 11 % NA 53,1 MLD. KČ

(mil. Kč)	1 - 6 / 2006	1 - 6 / 2007	Rozdíl 07-06	Index 07/06	2007 srovnatelný celek *	Index 07/06 srovnatelný celek
Celkem provozní výnosy	74 408	83 161	8 754	112%	80 154	108%
Tržby z prodeje elektrické energie	69 007	77 310	8 303	112%	74 661	108%
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	5 538	4 887	-652	88%	4 528	82%
Deriváty elektřina, netto	-138	965	1 102	x	965	x
Proměnné provozní náklady	-26 450	-30 017	-3 568	113%	-28 349	107%
Palivo	-5 249	-7 856	-2 607	150%	-6 140	117%
Nákup energie a související služby	-21 717	-22 712	-995	105%	-22 657	104%
Emisní povolenky	516	550	34	107%	447	87%
Hrubá marže (zjednodušená)	47 958	53 144	5 186	111%	51 805	108%

Hlavní změny

- celkové zvýšení výroby o 4,2 TWh (13 %), z toho 2,7 TWh nové akvizice. V uhelných elektrárnách o 6,6 TWh (o 40 %), v jaderných elektrárnách pokles o 1,9 TWh (o 13,3 %); nárůst velkoobchodních cen
- meziročně vyšší zisk z derivátů na elektřinu o 1,1 mld. Kč tvoří z poloviny vypořádané kontrakty a z poloviny změny reálných hodnot.
- naopak nepříznivý vývoj v distribuci a částečně i v prodeji elektřiny a tepla vzhledem k vysokým teplotám v I. pololetí 2007
- v zahraničí dopad nepříznivé regulace nákupních cen a poklesu prodaných objemů (zejména v BG, také v důsledku teplé zimy)

*) srovnatelný celek nepočítá s výsledky společnosti Varna (BG) za 1 – 6 / 2007 a s výsledky společností ELCHO (PL), Skawina(PL) za 1 – 5 / 2007



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	1 - 6 / 2006	1 - 6 / 2007	Rozdíl 07-06	Index 07/06	2007 srovnatelný celek *	Index 07/06 srovnat. celek
SUMA za vybrané provozní náklady	-13 628	-14 990	-1 362	110%	-14 160	104%
Osobní náklady	-6 581	-6 991	-410	106%	-6 748	103%
Opravy a údržba	-1 844	-1 928	-84	105%	-1 874	102%
Materiál	-2 172	-2 885	-713	133%	-2 797	129%
Ostatní	-3 031	-3 186	-155	105%	-2 741	90%
EBITDA	34 330	38 154	3 824	111%	37 645	110%
Odpisy	-10 950	-10 826	124	99%	-10 345	94%

- meziroční nárůst provozních nákladů na srovnatelném konsolidačním celku činí 4 % (bez odpisů, povolenek a nákupu paliva a energie)
- nárůst nákladů na materiál a pomalejší nárůst ostatních provozních nákladů je způsoben především metodickou změnou ve výkazech ŠKODY PRAHA v souvislosti s účtováním nákladů na projekty – přesun z Ostatního do Materiálu (370 mil. Kč).
- další nárůst nákladů na materiál ve společnostech ČEZ Distribuce a ČEZ Distribuční služby v důsledku likvidace negativních dopadů lednové kalamity.

*) srovnatelný celek nepočítá s výsledky společnosti Varna (BG) za 1 – 6 / 2007 a s výsledky společností ELCHO (PL), Skawina(PL) za 1 – 5 / 2007



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY VZROSTLY MEZIROČNĚ O 1,5 MLD. KČ

(mil. Kč)	1 - 6 / 2006	1 - 6 / 2007	Rozdíl 07-06	Index 07/06	2007 srovnatelný celek*	Index 07/06 srovnatelný celek
Ostatní náklady a výnosy	-1 675	-171	1 504	10%	50	x
Nákladové úroky	-869	-1 180	-311	136%	-879	101%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-945	-962	-16	102%	-962	102%
Výnosové úroky	290	710	419	244%	637	219%
Kurzové ztráty / zisky a deriváty	10	403	393	> 500%	402	> 500%
Zisk z prodeje dceřiného podniku	-237	125	362	x	125	x
Odpis záporného goodwillu	0	0	0	x	0	x
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	65	28	-37	43%	28	43%
Ostatní	11	705	694	> 500%	700	> 500%
Zisk před zdaněním	21 705	27 157	5 452	125%	27 350	126%
Daň z příjmu	-5 137	-6 142	-1 005	120%	-6 105	119%
Zisk po zdanění	16 568	21 015	4 447	127%	20 903	126%

- posilování české koruny
- růst ostatních finančních nákladů a výnosů je zejména ovlivněn prodejem firem ze Skupiny ČEZ, jejichž podnikatelská činnost přímo nepodporuje hlavní předmět podnikání Skupiny ČEZ
- nárůst výnosových úroků především z důvodu akumulace peněžních prostředků pro odkup akcií.
- nárůst výnosových úroků o – 0,4 mld. Kč především na ČEZ, a. s.



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ 2007

(mil. Kč)	4 - 6 / 2006	4 - 6 / 2007	Rozdíl 07-06	Index 07/06	2007 srovnatelný celek*	Index 07/06 srovnatelný celek
Celkem provozní výnosy	33 755	39 037	5 282	116%	37 742	112%
Proměnné provozní náklady	-12 537	-14 583	-2 045	116%	-13 868	111%
Hrubá marže (zjednodušená)	21 218	24 454	3 236	115%	23 875	113%
SUMA za vybrané provozní náklady	-7 291	-8 041	-750	110%	-7 681	105%
Osobní náklady	-3 697	-3 455	242	93%	-3 347	91%
Opravy a údržba	-1 172	-1 223	-51	104%	-1 188	101%
Materiál	-1 234	-1 413	-180	115%	-1 363	110%
Ostatní	-1 189	-1 950	-761	164%	-1 783	150%
EBITDA	13 926	16 413	2 486	118%	16 194	116%
Ostatní náklady a výnosy	-561	-82	479	15%	47	x
Zisk před zdaněním	7 998	10 928	2 930	137%	11 060	138%
Daň z příjmu	-1 800	-2 890	-1 090	161%	-2 891	161%
Zisk po zdanění	6 197	8 038	1 840	130%	8 075	130%

- ve druhém čtvrtletí vzrostla výroba elektřiny meziročně o 2,2 TWh (o 15 %)
- nárůst hrubé marže byl ve II. Q 2007 méně ovlivněn teplým počasím, než v předchozím čtvrtletí
- ve společnosti ČEZ, a. s., byla v II. čtvrtletí 2006 zúčtována rezerva na obchodní spor s Vítkovice, a. s., (- 367 mil. Kč)

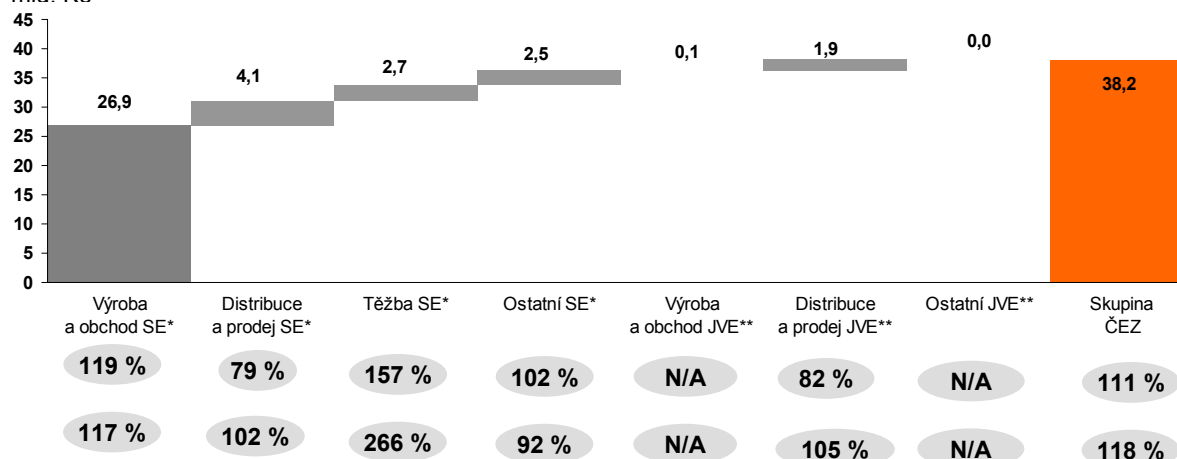
*) srovnatelný celek nepočítá s výsledky společnosti Varna (BG) za 4 – 6 / 2007 a s výsledky společností ELCHO (PL), Skawina(PL) za 4 – 5 / 2007



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA v I. pololetí 2007

mld. Kč



Index I. pol. 2007/ I. pol. 2006:

Index II.Q 07/ II.Q 06:

- distribuce a prodej SE*: Oproti I. čtvrtletí došlo ke zlepšení meziročních výsledků. Celkový meziroční pokles zejména distribuované elektřiny o 0,2 TWh (o 1 %), což odpovídá meziročnímu poklesu poptávky v důsledku abnormálně teplé zimy (0,84 TWh oproti plánovanému pro I. pol. 2007). Dalším vlivem je rostoucí uplatňování výhodnější ceny elektřiny výrobcí z obnovitelných zdrojů, kterou je ze zákona distribuce povinna vykoupit (tzv. „zelený bonus“) (meziročně o 150 mil. Kč) a tržní nárůst cen elektřiny na pokrytí ztrát. Společnost vynaložila větší náklady na opravu a údržbu rozvodné soustavy a na jmenovité opravy zejména jejich časovým posunem do I. pololetí 2007 v důsledku příznivého počasí v první polovině roku 2007.
- nárůst EBITDA v Severočeských dolech a.s. (Těžba SE) byl způsoben meziročním zvýšením dodávky uhlí v rámci Skupiny ČEZ o 21 % (zvýšená výroba v uhelných zdrojích) a poklesem tvorby rezervy na sanace, rekultivace a důlní škody.
- distribuce a prodej JVE**: Oproti I. čtvrtletí zlepšení meziročních výsledků. Celkový meziroční pokles je zejména dán nižší marží v Rumunsku z důvodu vyšších nákupních tarifů v I. čtvrtletí (stanoveny rumunským reg. úřadem) a poklesu prodejů konečným zákazníkům v Bulharsku o 0,2 TWh (5 %) v důsledku teplé zimy. V Rumunsku ve II. čtvrtletí již došlo k částečné kompenzaci hrubé marže lepším nákupním mixem elektřiny a mírným zvýšením prodejních cen pro část zákazníků. V Bulharsku je pokles v hrubé marži částečně kompenzován lepším nákupním mixem elektřiny a úsporou v nákladech.

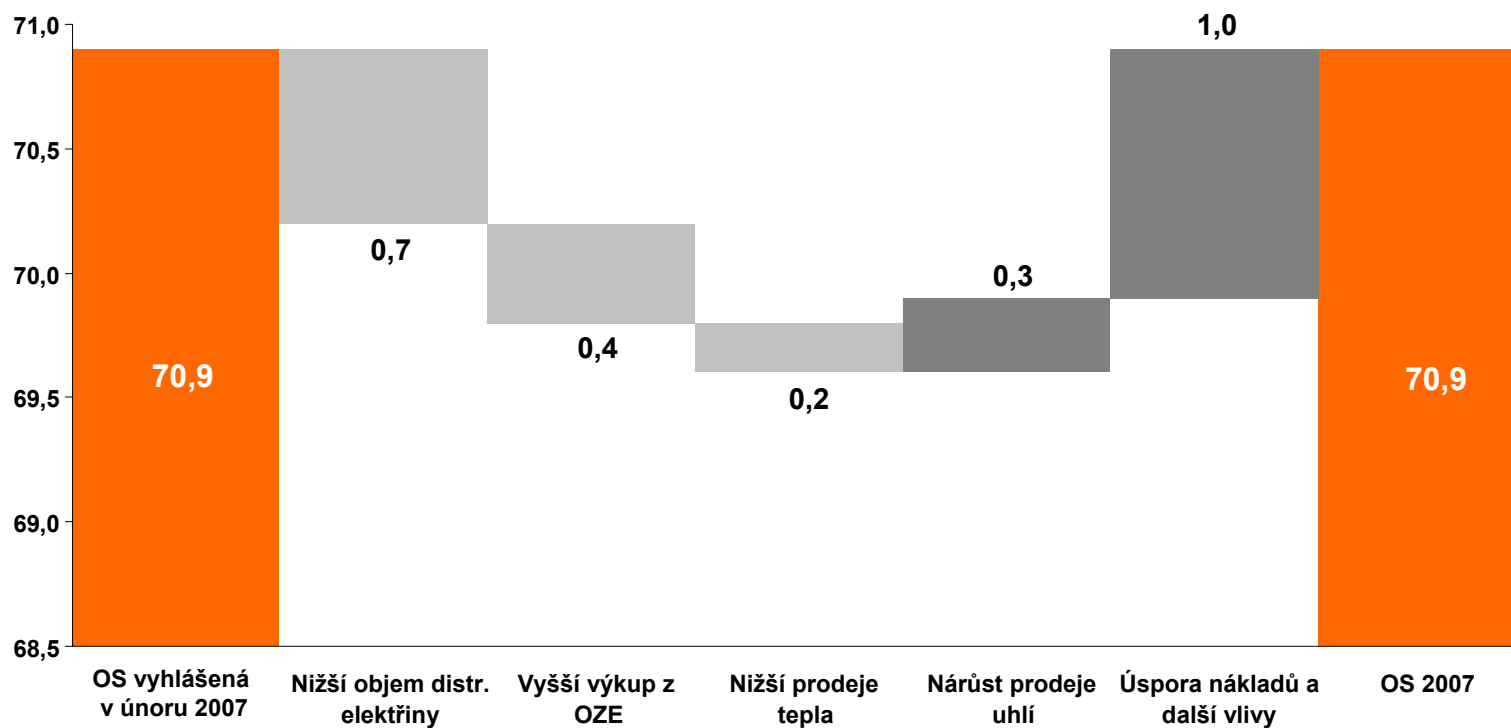
* SE = segment Střední Evropa (ČR, Slovensko, Polsko, Maďarsko, Nizozemsko, Německo)

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



UDRŽENÍ PREDIKCE VYŽADUJE DOCÍLENÍ VÝZNAMNÝCH ÚSPOR PROVOZNÍCH NÁKLADŮ

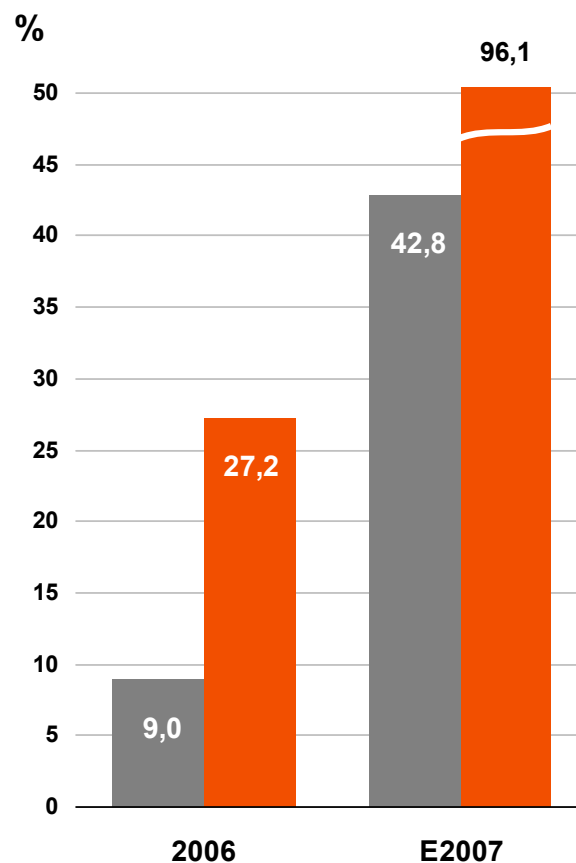
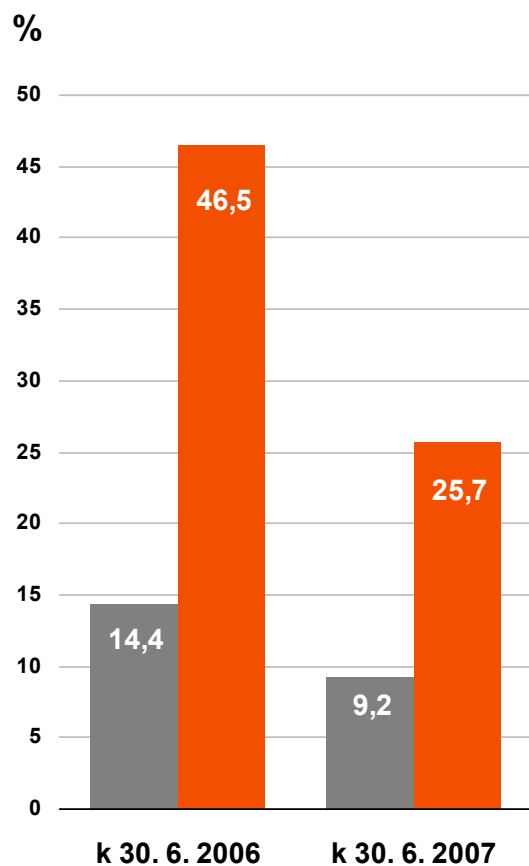
mld. Kč EBITDA



- k dosažení predikovaného cíle snižuje Skupina ČEZ provozní náklady (personální náklady, opravy a údržba, služby) o 1 mld. Kč.



UKAZATELE ZADLUŽENOSTI SKUPINY ČEZ



- meziroční pokles zadluženosti Skupiny ČEZ je způsoben zlepšujícím se hospodařením (nárůst zisku, peněz a peněžních ekvivalentů) a kumulací prostředků pro zpětný odkup akcií
- v očekávané skutečnosti se promítá zpětný odkup akcií, emise dluhopisů a pokles peněžních prostředků

■ Čistý finanční dluh / vl. kapitál ■ Čistý finanční dluh / EBITDA



DOMÁCÍ EMISE DLUHOPISŮ A EMISE EURODLUHOPISŮ V RÁMCI EMTN PROGRAMU

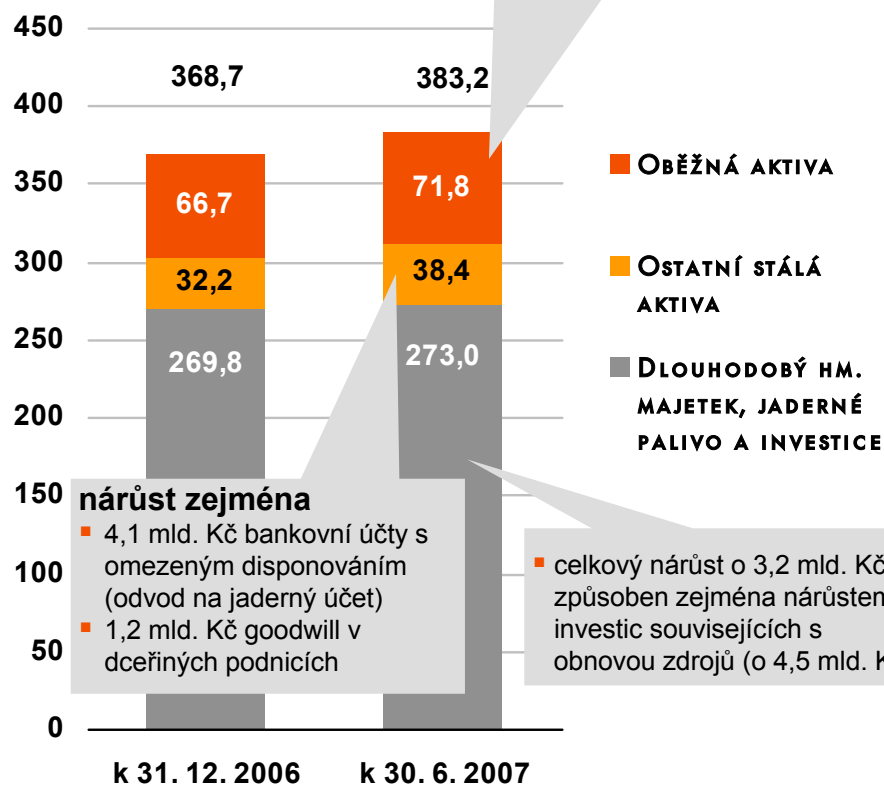
Objem:	7 mld. Kč
Vedoucí spolumanažeři	KB a ČS
Launch date:	8. srpna 2007
Datum emise:	27. srpna 2007
Splatnost:	3 roky
Spread nad CZK úrokovým swapem:	0,13 % p. a.
Emisní kurz:	99,93
Kupón:	4,30 % p. a.
Použití výtěžku emise:	všeobecné finanční potřeby

ČEZ pověřil BNP Paribas a Citigroup Global Markets Ltd přípravou eurobondového emisního programu a první emise v jeho rámci. Parametry první emise budou ještě detailněji specifikovány, její realizace se předpokládá na podzim.



PŘEHLED AKTIV A PASIV

AKTIVA mld. Kč



nárůst zejména

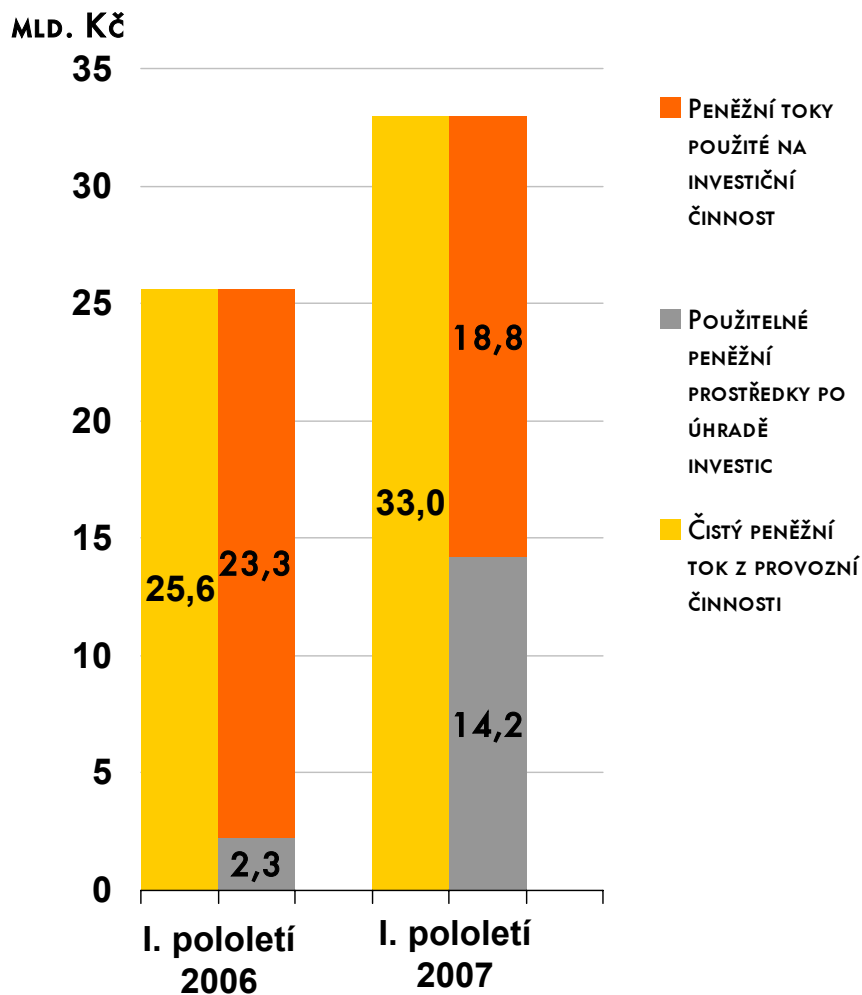
- 1,9 mld. Kč snížení vlastního kapitálu (pokles základního kapitálu v důsledku zpětného odkupu akcií – 13,3 mld. Kč, nárůst nerozdělených zisků o 10,0 mld. Kč)
- nárůst odloženého daňového závazku z důvodu nárůstu zisku ČEZ, a. s., a Severočeských dolů a.s.
- 10,1 mld. Kč nárůst závazků vůči akcionářům při rozdělení zisku
- 2,1 mld. Kč nárůst závazků z derivátů

PASIVA mld. Kč





PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI



Nárůst volných peněžních prostředků zejména:

- zvýšením provozního zisku upraveného o nepeněžní vlivy (+ 4,5 mld. Kč) zejména z důvodu meziročního nárůstu zisku.
- pracovní kapitál v I. pol. 2007 klesal méně než v odpovídajícím období roku 2006 (+ 2,3 mld. Kč) – způsobeno převážně rychlejším nárůstem obchodních a jiných závazků
- snížením peněžních prostředků použitých na investiční činnost o 4,6 mld. (v I. pol. 2006 pořízeny polské elektrárny, navýšení podílu v Severočeských dolech a. s. a v Severočeské energetice, a.s.)
- meziročně vyšším přírůstkem vázaných vkladů o 3,9 mld. Kč (odvod na jaderný účet)
- meziročně vyššími investicemi do dlouhodobého majetku + 3,8 mld. Kč nejvíce vlivem výdajů na obnovu zdrojů



PROGRAM

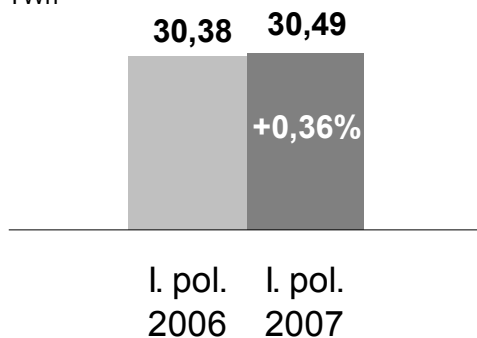
- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2007**
Daniel Beneš, výkonný ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Petr Vobořil, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



SPOTŘEBA ELEKTŘINY ZA PRVNÍ POLOLETÍ PO PŘEPOČTU NA TEPLTNÍ NORMÁL MÍRNĚ VZROSTLA

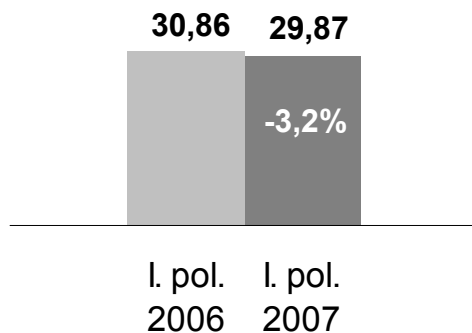
Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)

TWh



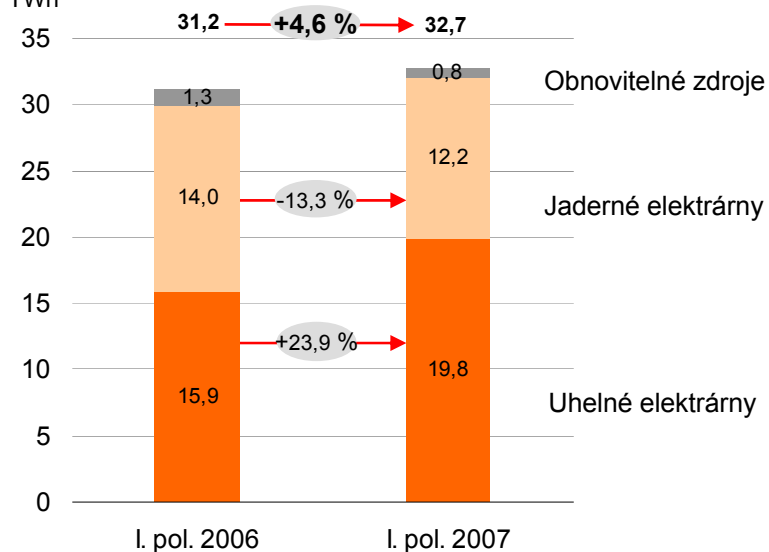
Spotřeba v ČR

TWh



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

TWh



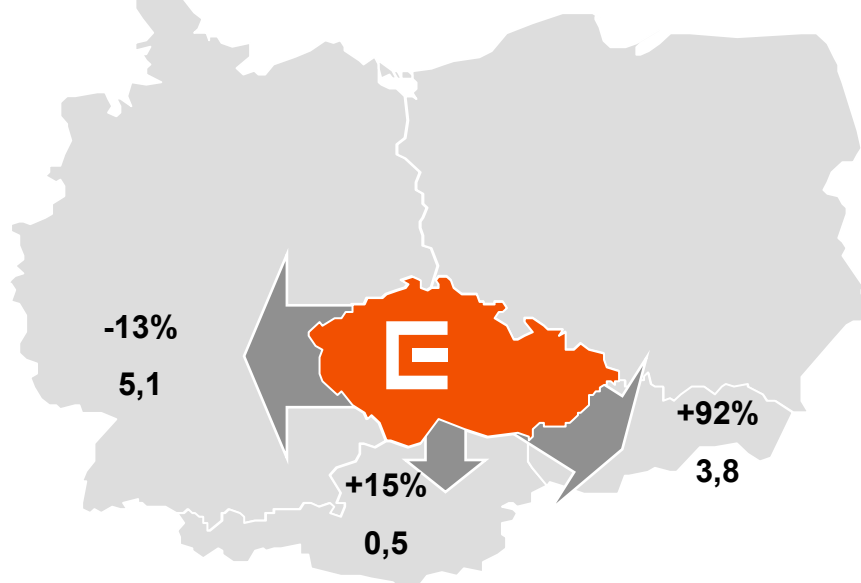
- nasazení uhelných zdrojů vzrostlo o téměř 24 %, vyrovnávalo tak i pokles výroby jaderných elektráren, způsobený dodatečnou odstávkou prvního bloku JE Temelín
- vyšší meziroční spotřeba ve II. čtvrtletí zmírnila její značný pokles v I. čtvrtletí (mírná zima 2007)
- výroba z vodních zdrojů ČEZ, a. s., v I. pol. 2007 klesla kvůli teplé zimě a z toho plynoucího nedostatku srážek



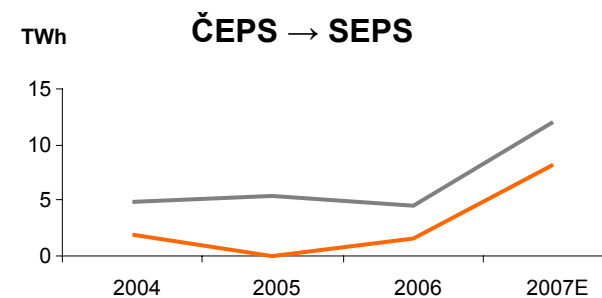
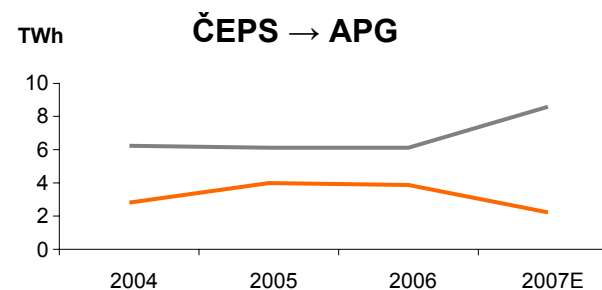
STATISTIKA OBCHODNÍCH TOKŮ DOKLÁDÁ PŘESUN EXPORTU Z ČR SMĚREM NA VÝCHOD

Export elektřiny z ČR za I. pol. a meziroční změny

(meziroční změna v %,
objem exportu v mld. Kč)



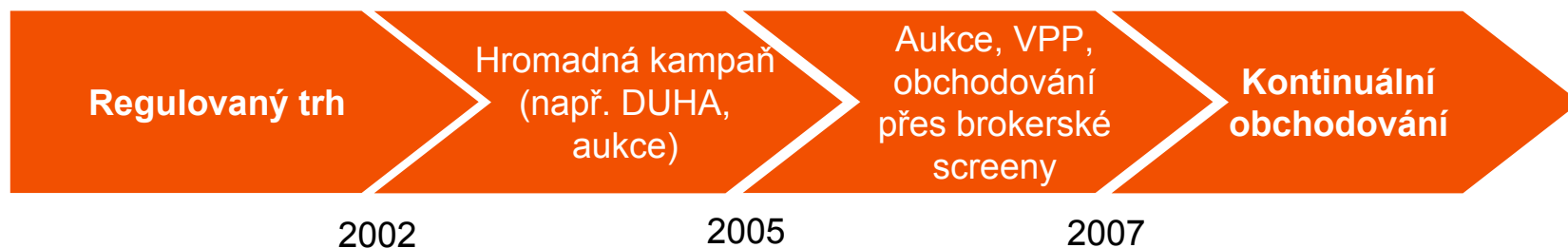
Čisté obchodní a fyzické toky elektřiny



— fyzický tok
— obchodní tok



ČESKÝ TRH PROŠEL TRANSFORMACÍ OD REGULOVANÉHO KE KONTINUÁLNÍMU OBCHODOVÁNÍ – VZNIKÁ PXE



Základní charakteristiky cenotvorného mechanismu v daném období

- regulace trhu – veškeré ceny stanovovány výměrem MPO ČR, MF ČR, posléze ERÚ
- trh nebyl unbundlováný – vyhlašovány ceny jak pro distribuci, tak i pro „silovou elektřinu“

- Duhová kampaň - jedna roční kampaň na ucelenou produktovou řadu
- prodej bílé elektřiny – možnost tvarování diagramu, ale omezující spotový trh v ČR
- později zavedení Aukcí na virtuální elektrárnu a aukcí na základní pásmo
- nástup elektronických brokerských platforem

- PXE - hlavní obchodní platforma
- další transparentní obchodní místa - OTC brokeři
- trvalá likvidita
- funkční spotový trh



VĚTŠINA OBCHODNÍCH PARTNERŮ ČEZ, KTEŘÍ SE DŘÍVE
ÚČASTNILI AUKCÍ A DUHOVÉ KAMPANĚ, VSTOUPILA NA PXE
BĚHEM PRVNÍCH TÝDNŮ





VEŠKERÁ VOLNÁ ELEKTŘINA VYROBENÁ VE ZDROJÍCH ČEZ BUDE PRODÁNA ZA CENY Z PXE



- veškerý volný objem ze zdrojů ČEZ, a. s., bude prodán přes PXE, mimo PXE zůstane elektřina pro vlastní zákazníky, existující víceleté smlouvy, provozní rezervy a PpS
- ČEZ dodává vlastním zákazníkům elektřinu prostřednictvím dceřiné společnosti ČEZ Prodej
- objem dodávek elektřiny společnosti ČEZ Prodej představuje více než 50 % dodávek ČEZ na tuzemský trh
- ČEZ Prodej nemůže aktivně obchodovat na PXE s ČEZ, a. s., neboť takové obchody v rámci Skupiny ČEZ (dominantní objem na straně prodeje i nákupu) by mohly být cenotvorné pro trh a taková situace by nevedla k transparentní a nezávislé cenotvorbě
- proto elektřina dodaná vlastním zákazníkům bude zobchodována ve vazbě na PXE nepřímo, tj. nevstoupí do burzovních objemů, ale předací cena bude plně určena výslednou cenou burzy



S PŘÍCHODEM PXE SE STANDARDIZUJÍ PRODUKTY. PRO TRANSFORMAČNÍ OBDOBÍ ZAVEDLA PXE SPECIÁLNÍ „COMPOUND“ PRODUKT, ČEZ TENTO PRODUKT AKTIVNĚ KOTUJE

17.7.

25.7.

27.8.

Produkty

- Baseload / peakload
- období X., XI., XII. 2007

Komentář

- ČEZ zobchodoval několik kontraktů
- slouží jako prodloužené testovací období obchodování na burze
- vyšší likviditu v těchto produktech lze očekávat až v IX.2007

Produkty

- 2letý BASELOAD
- cena na 2008 zafixována na 50,42 EUR/MWh dle vývoje ceny v Německu
- cena na 2009 kotována

Komentář

- ČEZ respektuje tento produkt jako vhodný přechodový mechanismus
- od 25. 7. aktivně kotujeme tento produkt na PXE

Produkty

- Rok pásmo / špička
- Čtvrtletí pásmo / špička
- Měsíc pásmo / špička

Komentář

- dojde ke kaskádování „compound“ produktu na standardní roční pásma
- začne obchodování se sezónními produkty (čtvrtletí, ...)
- ČEZ bude jedním z tvůrců trhu na definovaných produktech



ČEZ SE UJME ROLE JEDNOHO Z TVŮRCŮ TRHU (MARKET MAKER) NA PXE A BUDE DODRŽOVAT NÁSLEDUJÍCÍ PRAVIDLA BURZY

Podmínky market makingu

- **Minimální kotace 5 MW**
- **Maximální spread**
- **Doba do obnovení kotace maximálně 7 min.**

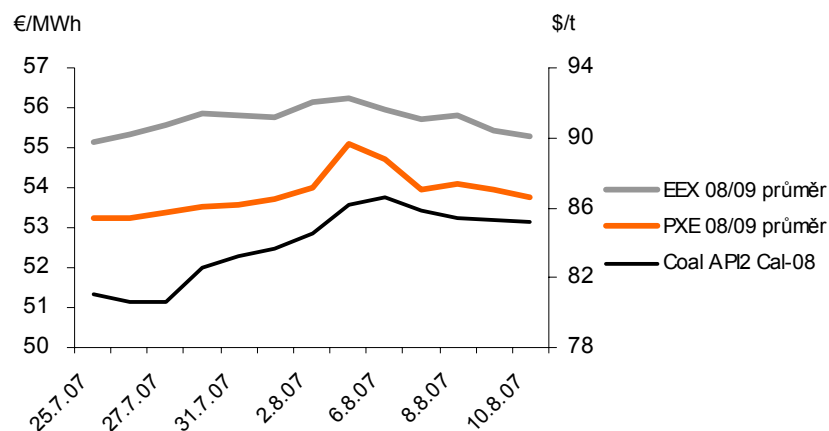
- z důvodu zajištění likvidity je povinností každého market makera nabízet alespoň 5 MW na nákup i prodej pro každý produkt v režimu market makingu
- kotované nabídky pro nákup a prodej mohou mít nejvyšší cenové rozpětí ve velikosti 1 EUR/MWh pro základní pásmo a 1,75 EUR/MWh pro špičku
- v případě poklesu počtu kontraktů v kotaci v důsledku uzavření obchodu nebo v případě překročení povoleného cenového rozpětí je nutné obnovit kotaci v intervalu do 7 minut

Product Name	Last	Chg	Volume (Bid)	Bid	Ask	Volume (Ask)
M10-07 (MM)	37.40	=	5	38.15	39.15	5
M11-07 (MM)	49.55	=	5	47.20	48.20	5
M12-07 (MM)	47.60	=	5	46.20	47.20	5



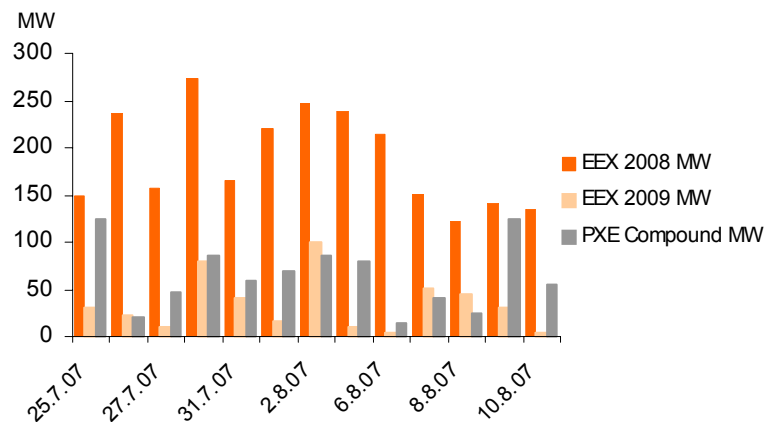
DOSAVADNÍ OBCHODOVÁNÍ COMPOUND PRODUKTU PŘINESLO VYSOKOU LIKVIDITU A POTVRDILO KORELACI CEN PXE S CENAMI OSTATNÍCH KOMODIT (CO₂, UHLÍ, ROPA)

Vývoj průměrných cen ročních pásem
2008/09 v ČR a DE



- průměrná cena na dvouletí 2008 až 2009 zobchodované na PXE je stále v České republice v průměru o 3,4 % levnější než v Německu

Zobchodované množství ročních produktů



- zobchodované množství ročních produktů dokládá velkou likviditu PXE, srovnatelnou s EEX vzhledem k absolutní velikosti německého trhu



VELKOOBCHODNÍ PRODEJ ELEKTŘINY PŘES PXE OVLIVNIL I ZPŮSOB PRODEJE KONEČNÝM ZÁKAZNÍKŮM V SEGMENTU „VELKOODBĚRATELÉ“

- **obchodní strategie ČEZ Prodej i výše nabízených cen pro koncové zákazníky budou reagovat na aktuální vývoj cen na burze (PXE)**

- **v segmentu velkoobchodních zákazníků dochází ke změně modelu prodeje SE:**
 - ocenění odběrového diagramu zákazníka probíhá s ohledem na aktuální ceny na burze
 - nabídky budou časově omezené - průměrná doba platnosti nabídky bude 14 dní
 - Zjednodušení a urychlení procesu kontraktace - využití tzv. „Závazného přijetí nabídky“
 - ČEZ Prodej nebude pro zákazníky garantem nejlepšího nákupu v čase
 - produktová skladba na burze (PXE) motivuje nabízet dvouleté kontrakty pro roky 2008 - 2009

- **pro velkoobchodní zákazníky připravujeme rozšíření produktového portfolia o produkty s tzv. „klouzavou cenou“:**
 - kvartálně a měsíčně stanovované individuální ceny dle odběrového diagramu
 - cena pro dané období bude stanovena na základě příslušné forwardové ceny burzy pro příslušné období (měsíc či kvartál)
 - cenu bude stanovena do 20. dne měsíce předcházejícího příslušnému oceňovanému období



PRO ZÁKAZNÍKY V SEGMENTU „MALOODBĚRATELÉ“ SE KONTRAKTAČNÍ PROCES NEZMĚNÍ A DOJDE K ROZŠÍŘENÍ STÁVAJÍCÍ NABÍDKY PRODUKTŮ

- **stávající produktová nabídka pro zákazníky na hladině NN zůstává zachována**
 - produktové řady Basic, Comfort a Exclusive
- **ceny jednotlivých produktů budou odvozeny od ceny SE na burze (PXE)**
- **ceníky platné pro rok 2008 budou zveřejněny již v polovině září tohoto roku**
- **rozšíříme produktové portfolio o produkty s tzv. „klouzavou cenou“:**
 - nové produkty jsou určeny zákazníkům, kteří mají zájem svoji cenu navázat na cenu SE na burze

Produktová řada Kvartál

- ceník bude vydáván **4 x ročně**, vždy na základě forwardových cen burzy pro příslušné období

Produktová řada Měsíc

- ceník bude vydáván **12 x ročně**, vždy na základě forwardových cen burzy pro příslušné období

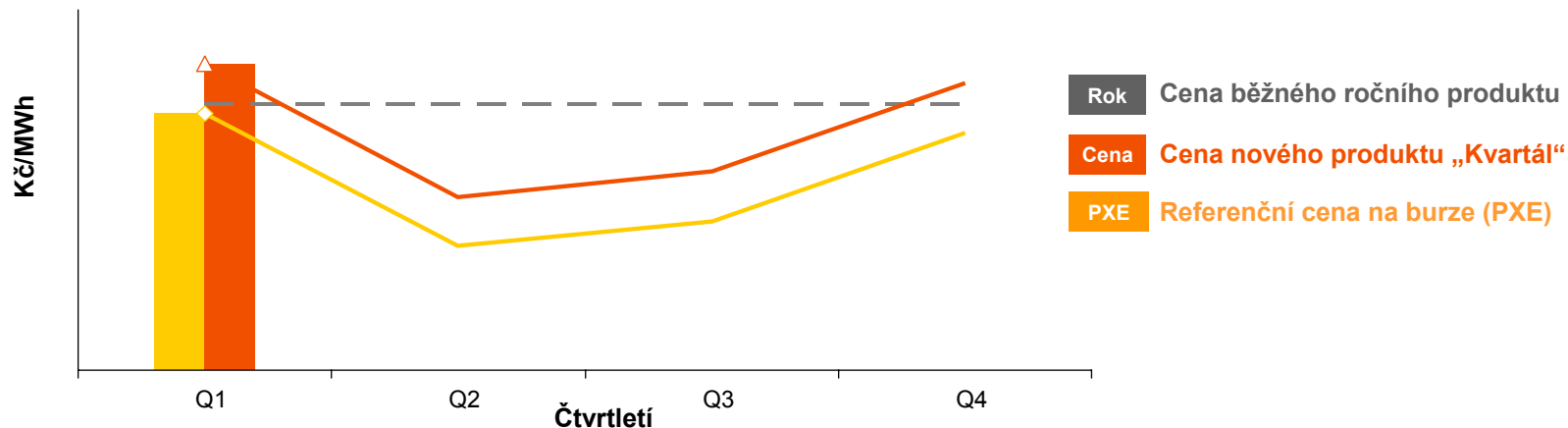
Obecné podmínky nových produktových řad

- rozsah produktů a obsluhy odpovídá standardní nabídce Skupiny ČEZ - Comfort
- cena bude stanovena ceníkem vydaným vždy do 20. dne měsíce předcházejícího příslušnému období
- zákazník uzavře novou smlouvu s minimální platností 12 měsíců



ZÁKAZNÍKŮM NABÍDNEME NOVÉ PRODUKTY, JEJICHŽ CENA BUDE REAGOVAT NA VÝVOJ CENY ELEKTŘINY NA BURZE (PXE)

- **nové produkty s tzv. „klouzavou cenou“ nabídnou konečným zákazníkům cenu, která bude v průběhu roku (v oceňovaném období) reagovat na vývoj cen elektřiny na burze PXE**
 - cena pro zákazníka bude reagovat na vývoj forwardových cen příslušných produktů na burze (PXE)
 - změna mezi Vyhlášenou referenční cenou (FW PXE) a aktuální Referenční cenou (FW PXE) bude aplikována na Vyhlášenou cenu produktu (Měsíc/Kvartál)
 - cena nových produktů tak zohlední jak sezónnost ceny elektřiny, tak i změnu ceny vyvolanou trhem (nabídka/poptávka)

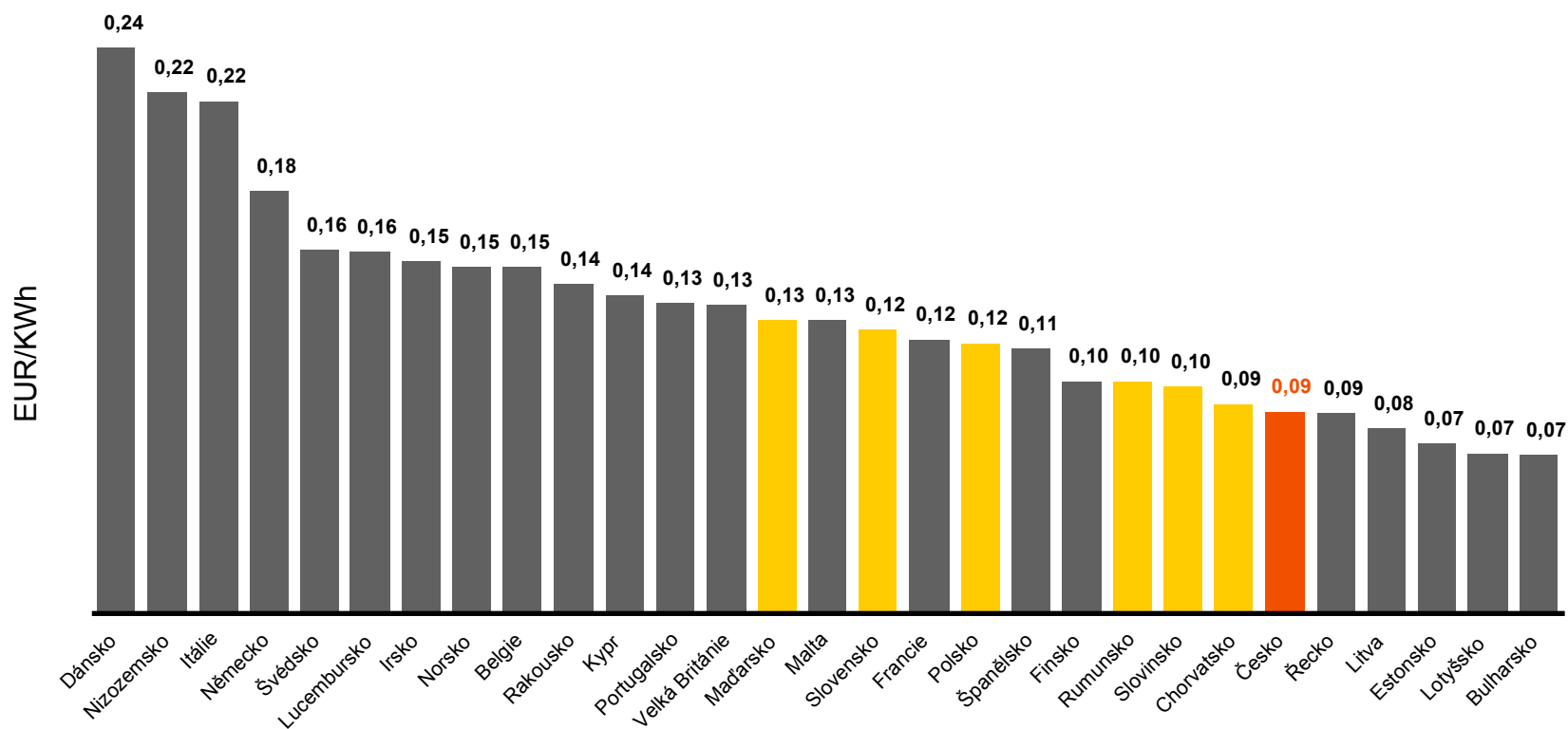


Poznámka: Údaje v grafu jsou pouze ilustrativní pro produkt „Čtvrtletí“



CENOVÁ ÚROVEŇ ELEKTŘINY V ČR JE VE SROVNÁNÍ S OKOLNÍMI STÁTY S PODOBNOU ÚROVNÍ EKONOMIKY STÁLE ZNATELNĚ NIŽŠÍ

Roční spotřeba 7 500 kWh,
z toho 2 500 kWh v nízkém tarifu.
Ceny platné k 1. lednu 2007 (včetně DPH)





NA PODPORU AKTIVIT EU SMĚŘUJÍCÍCH K ÚSPORÁM ENERGIÍ PŘIPRAVUJEME VLASTNÍ AKČNÍ PLÁN

- podpora úspor spotřeby elektřiny u našich zákazníků je součástí akčního plánu snižování emisí CO₂ Skupiny ČEZ
- jsme si vědomi naší odpovědnosti v rámci aktivit EU směřujících k úsporám energií
- nabízíme kvalitní produkt a nechceme, aby se s ním plýtvalo
- cenu elektřiny nemůžeme ovlivnit, jediná možnost jak můžeme pomoci zákazníkovi snížit náklady na elektřinu, je poradit mu, jak spotřebovávat méně

**prostřednictvím osvětového
programu a odborného
poradenství motivovat veřejnost
k úsporám energií**





ROADSHOW „POSVIŤTE SI NA ÚSPORY“ ODSTARTOVALA NA MFF KARLOVY VARY

Roadshow pokračuje podzimní částí

- **lokace:** roadshow po 30 městech, účast na veletrhu Invex a Mezinárodním strojírenském veletrhu Brno
- **termín:** září - listopad 2007
- v každém místě je program roadshow rozdělen na dopolední charitativní část (za účasti představitelů ČEZ a zástupců místní samosprávy) a na část odpolední zábavně-vzdělávací
- kromě expozice „Naučte se šetřit energii, elektrickou i tu svoji“ bude v místě konání mobilní obchodní kancelář, která nabízí plný rozsah služeb s důrazem na energetické poradenství



- roadshow je realizována ve spolupráci se společností Philips

