



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2008

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ FINAČNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 14. srpna 2008



PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2008**
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 2008 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2008

- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 27 % na 48,6 mld. Kč, meziroční zvýšení o 10,4 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 38 % na 37,7 mld. Kč, meziroční zvýšení o 10,4 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně vzrostl o 38 % na 29,0 mld. Kč (nárůst o 7,9 mld. Kč)
- **rentabilita vlastního kapitálu** meziročně vzrostla z 17,2 % na 27,6 %
- **cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 12. 8. 2008 činila 1 200 Kč
- **očekávaná skutečnost EBITDA pro rok 2008** ve výši 87,0 mld. Kč (nárůst o 16 % oproti roku 2007), **očekávaná skutečnost čistého zisku** ve výši 48,6 mld. Kč (nárůst o 14 % oproti roku 2007)



SKUPINA ČEZ ZVYŠUJE OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ PRO ROK 2008



Hlavní vlivy:

- nárůst výroby v jaderných a vodních zdrojích Skupiny ČEZ
- optimalizace údržby a úspora dalších provozních nákladů
- úspěšná tradingová strategie prodeje elektřiny
- nárůst velkoobchodních cen
- zisk roku 2007 byl vyšší z důvodu mimořádných vlivů: změny v ocenění a narovnání objemu nevyfakturované elektřiny a změny daňové sazby pro výpočet odložené daně

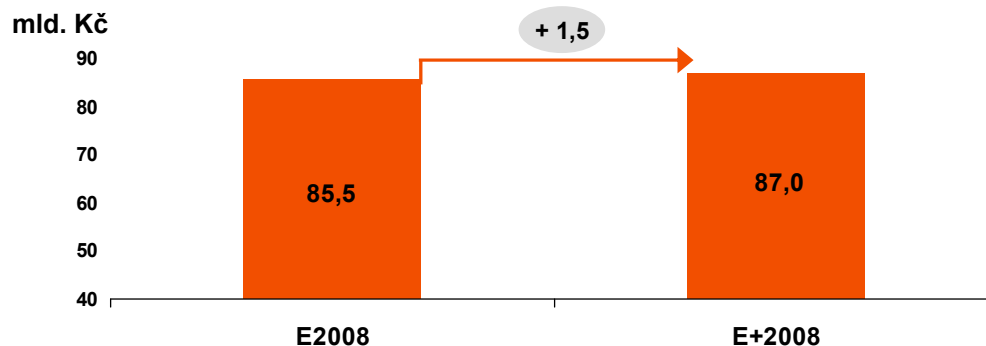
E2008 vyhlášené očekávané výsledky hospodaření v únoru 2008

E+2008 navýšení očekávaných výsledků hospodaření v srpnu 2008 dle výsledků za I. pololetí 2008



DŮVODY KE ZVÝŠENÍ OČEKÁVANÉ SKUTEČNOSTI

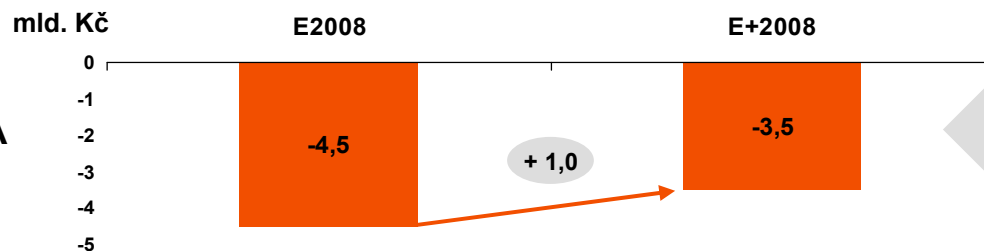
EBITDA



Hlavní vlivy:

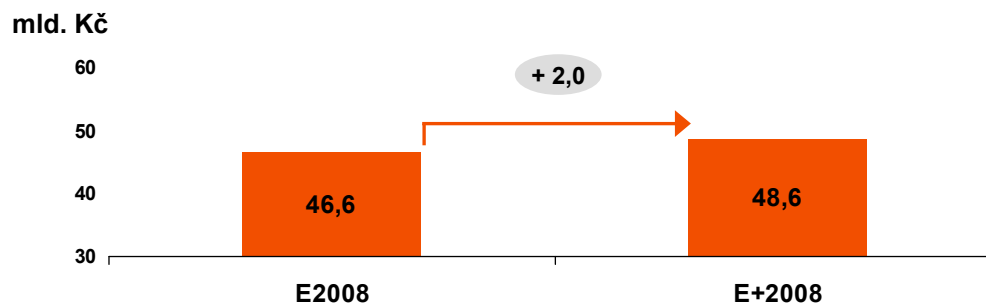
- vyšší ceny elektřiny
- úspora nákladů
- vyšší objem obchodů s elektřinou

FINANČNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



- úspěšný hedging NAP III
- prodej dceřiné společnosti I & C Energo, a.s.

ČISTÝ ZISK

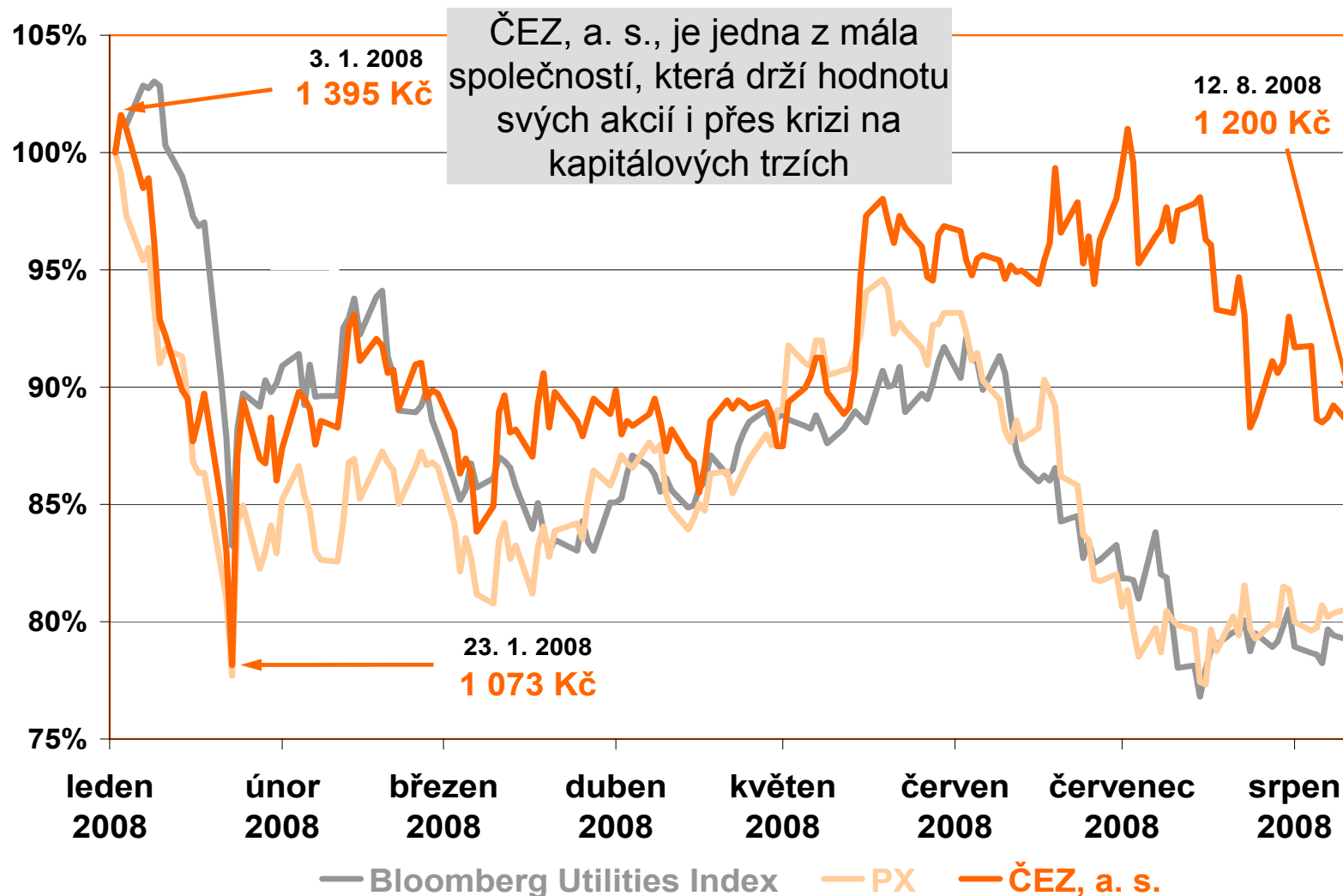


E2008 vyhlášené očekávané výsledky v únoru 2008

E+2008 navýšení očekávaných výsledků v srpnu 2008 dle výsledků za I. pololetí 2008



AKCIE ČEZ, A. S., DNE 12. 8. 2008 UZAVŘELY NA 1 200 KČ

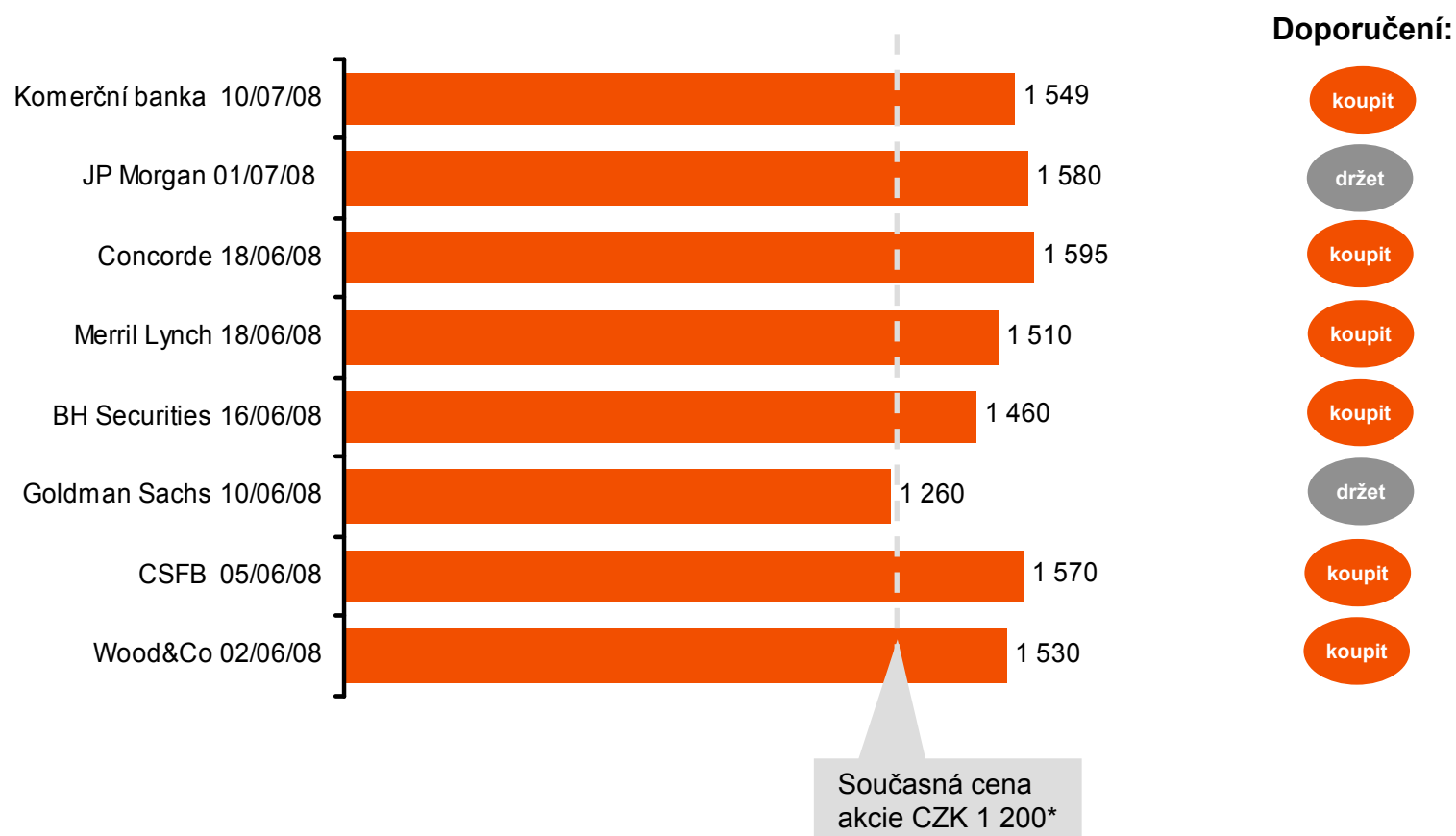




VÝHLEDY ANALYTIKŮ VŮČI VÝKONNOSTI SKUPINY ČEZ JSOU POZITIVNÍ

Cílová cena akcie

CZK, řazeno dle data publikace



* 12. srpna 2008

Poznámka: Některí analytici používají rozdílná kritéria pro doporučení a/nebo rozdílný pohled na cílovou cenu akcie



VÝRAZNÝ POSUN ALIANCE ČEZ/MOL

- **Projekt strategické aliance ČEZ/MOL pokračuje podle plánu a předpoklady uvažované v přípravné fázi projektu se postupně naplňují**
 - Prosinec 2007 – dohoda o založení strategické aliance
 - Květen 2008 – schválení ze strany Evropské komise
 - Červen 2008 – pozitivní stanoviska dalších potřebných antimonopolních úřadů Ukrajiny, Srbska a Bosny a Hercegoviny
 - Červenec 2008 – **založení společného podniku CM European Power International B.V.**

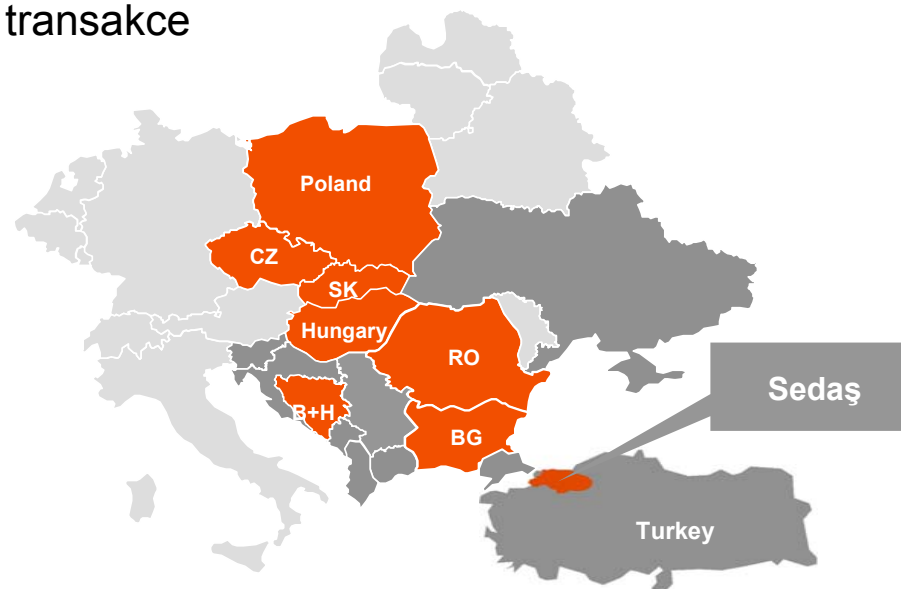
- **Úvodní projekty paroplynových elektráren**
 - Probíhá výběr optimální technické varianty
 - Soustředění podkladů potřebných pro administrativní procesy, například pro získání stavebního povolení či proces EIA
 - Výběr dodavatelů a uzavření kontraktů - do začátku roku 2010
 - Uvedení do provozu je plánováno na roky 2013 až 2014



NEJNOVĚJŠÍ AKVIZIČNÍ ÚSPĚCHY TURECKÁ DISTRIBUTUČNÍ SPOLEČNOST SEDAŞ

- ČEZ, a. s., 1. července 2008 zvítězil v aukci v konsorciu se dvěma tureckými partnery
- Aukční cena 600 mil. USD (podíl ČEZ, a. s., 50 %)
- Podstatou transakce je převzetí správy turecké společnosti na 30 let
- Očekávaný postup
 - Administrativní vypořádání transakce zakončené rozhodnutím "High Privatisation Council"
 - Příprava a podpis privatizační smlouvy je očekáván v průběhu cca 3 měsíců
 - Následně převzetí podniku a vypořádání transakce

Základní údaje - Sedaş	
Prodej elektřiny	8 TWh
Počet zákazníků	1,3 mil.
Podíl průmyslových odběratelů	50 %





DALŠÍ ZAHRANIČNÍ AKVIZICE

■ **Albánie**

- Zahájena privatizace distribuce (KESH)
- ČEZ, a. s., se přihlásil do tendru, probíhá due diligence
- Předběžný termín pro podání nabídky je v září 2008

■ **Slovensko**

- Dokončena studie proveditelnosti, s partnerem U.S. Steel Košice nyní probíhají návazná jednání

■ **Rumunsko**

- Čekáme na znovuzahájení jednání v energetických projektech Cernavodă či výběr vítěze tendru (Galați)



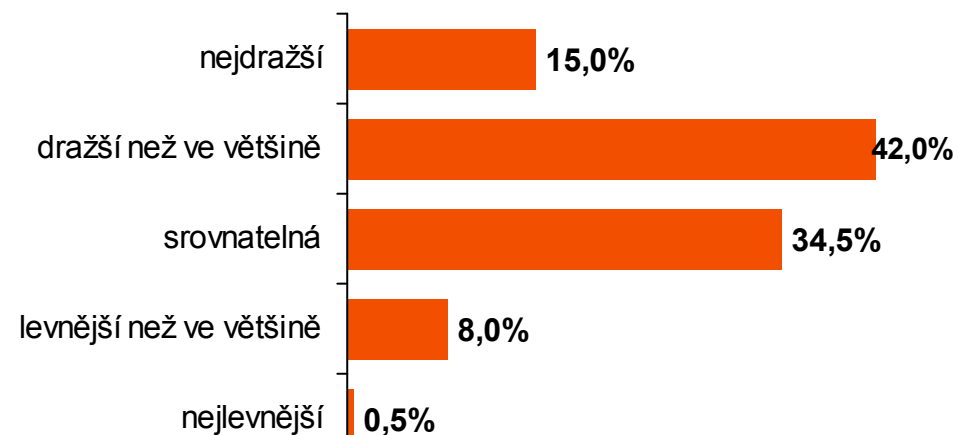
FAKTA O VÝZKUMU CVVM – STEREOTYPY O SKUPINĚ ČEZ 2008

- Výzkum provedlo CVVM v termínu od 12. - 19. 5. 2008 na základě předchozího hlasování novinářů, z nichž zhruba třetina z 29 vybrala jako nejdůvěryhodnější agenturu CVVM
- Výzkumu se zúčastnilo 1 066 respondentů v celé ČR, kteří překročili věkovou hranici 15 let
- Metoda sběru dat založena na osobním rozhovoru tazatele s respondentem ve standardizovaném dotazníku
- Cílem výzkumu bylo zjistit znalosti veřejnosti o české energetice a Skupině ČEZ



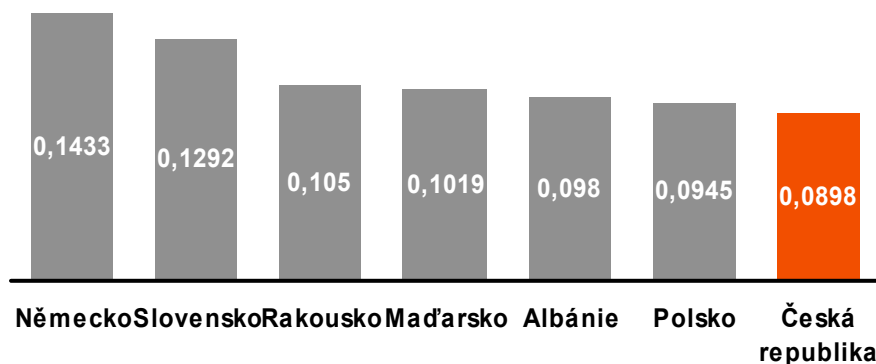
MÝTY O CENÁCH ELEKTŘINY – CENY JSOU OPROTI ZAHRANIČÍ PŘÍLIŠ VYSOKÉ

„Jaká je podle Vás v České republice cena elektřiny v porovnání se zeměmi středoevropského regionu? Je...“



Poznámka: Do grafu jsou zahrnuty jen odpovědi respondentů s určitým názorem, odpovědi jsou přepočítány bez odpovědi „NEVÍ“.

Průměrná cena elektřiny pro domácnosti v okolních státech a v Albánii (EUR/kWh)



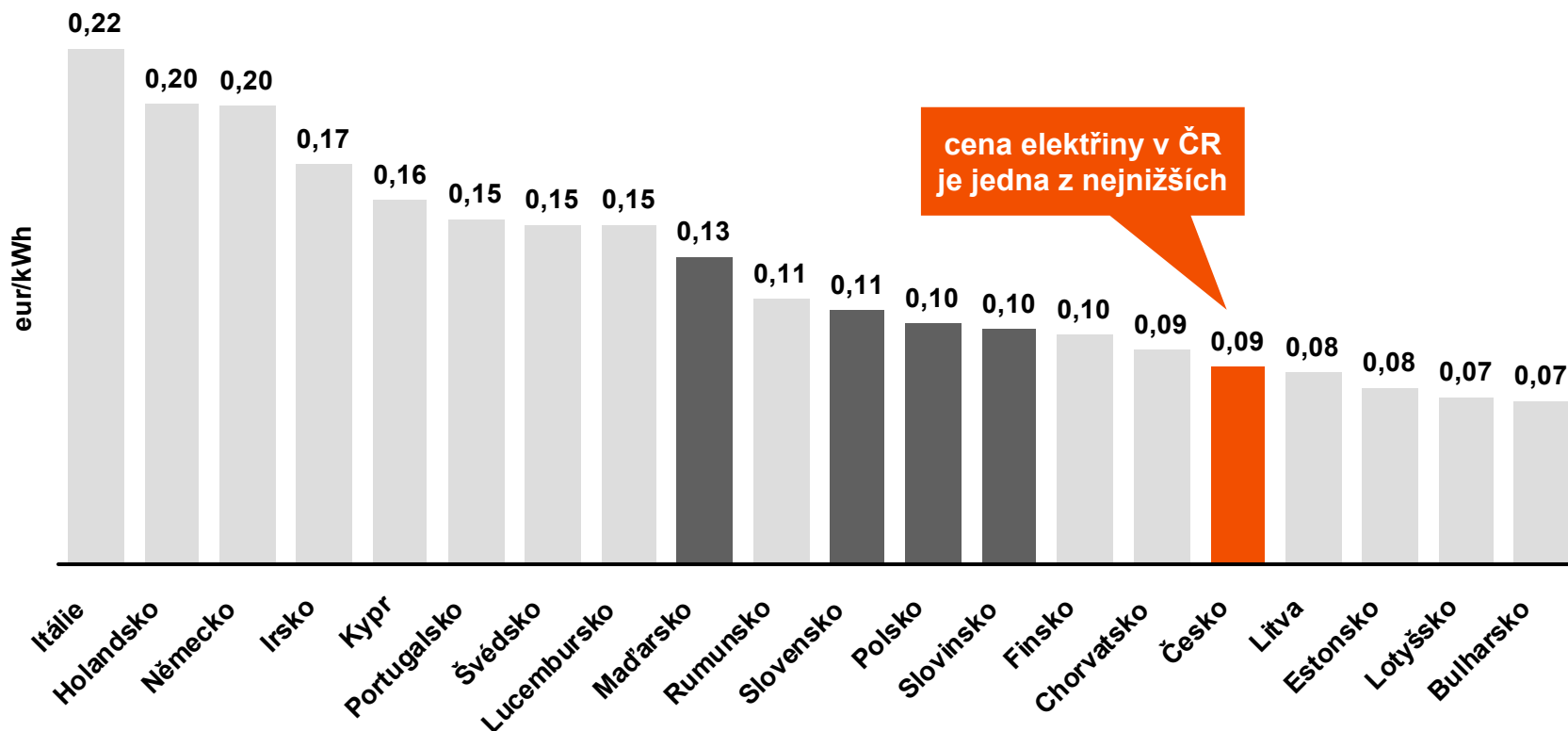
Průměrná cena elektřiny pro domácnosti ve státech středoevropského regionu je nejvyšší v Německu. Elektřina je v ČR levnější než v ostatních sousedních zemích (i než v Albánii), za což vděčíme i momentálnímu dostatku zdrojů např. v porovnání se Slovenskem a Maďarskem.



OBDOBNÉ SROVNÁNÍ PRO JINOU SPOTŘEBU: CENOVÁ ÚROVEŇ ELEKTŘINY V ČR JE VE SROVNÁNÍ S EVROPSKÝMI STÁTY S PODOBNOU ÚROVNÍ EKONOMIKY STÁLE ZNATELNĚ NIŽŠÍ

Cena elektřiny pro domácnosti

Roční spotřeba
v pásmu od 5 000 kWh do 15 000 kWh.
Ceny platné k 1. červenci 2007 (včetně DPH).





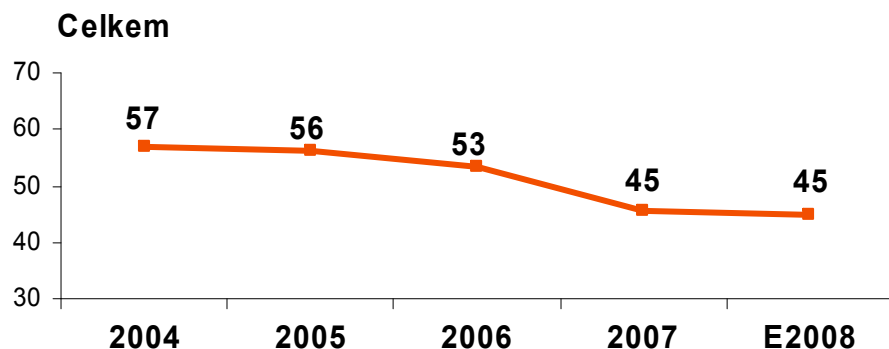
MÝTY O POSTAVENÍ NA TRHU S ELEKTŘINOU V ČR: ČEZ MÁ MONOPOL A JE NEJDRAŽŠÍ (1)

„Kolik procent objemu elektřiny podle
Vašeho názoru dodává odběratelům
v České republice společnost ČEZ?“



Poznámka: Do grafu jsou zahrnuti jen respondenti s určitým názorem, odpovědi jsou přepočítány bez odpovědi „NEVÍ“.

Tržní podíl ČEZ klesl na 45 %, na trhu individuálně
obsluhovaných zákazníků dokonce pod 40 %, zpravidla
udávaných jako hranice dominantního postavení.

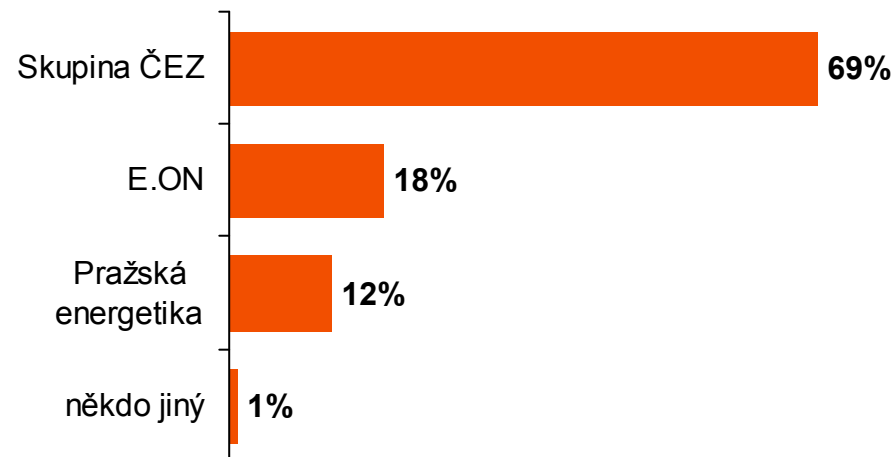


Podíl ČEZ na trhu s elektřinou pro
koncové zákazníky v ČR činí
v současnosti 45 %. To samo o sobě
jasně ukazuje, že žádná energetická
firma v ČR nemá monopolní postavení.
Každý odběratel elektřiny si podle
„energetického zákona“ může
svobodně vybrat dodavatele elektřiny.
V ČR existují desítky firem dodávajících
elektřinu, převážně podnikům.

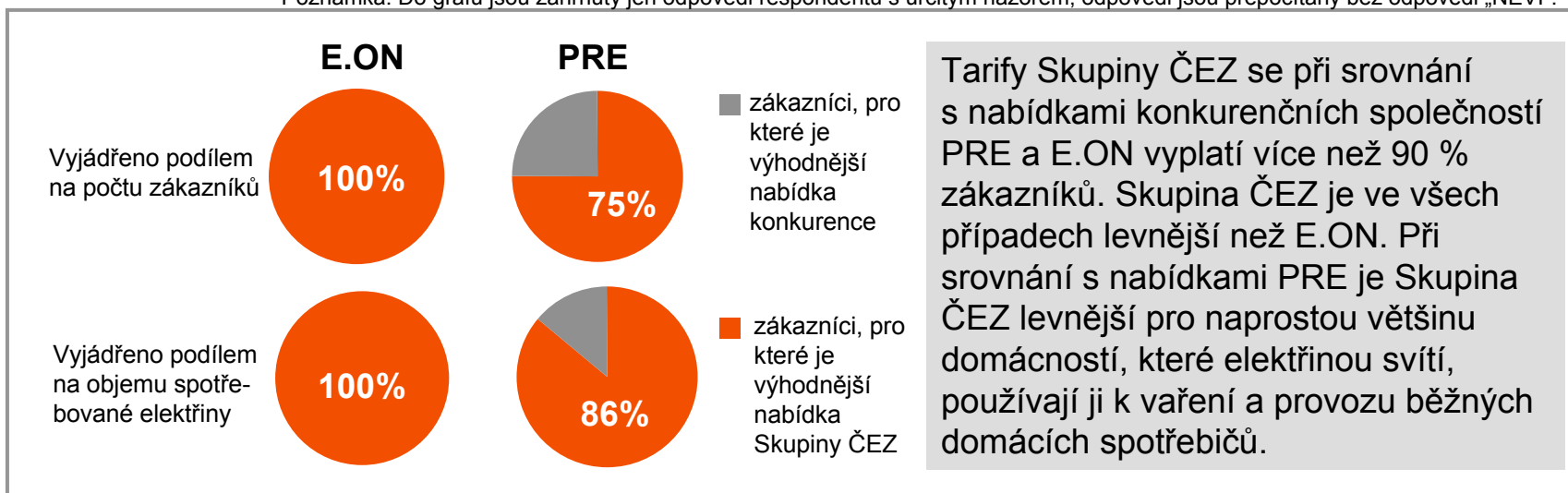


MÝTY O POSTAVENÍ NA TRHU S ELEKTŘINOU V ČR: ČEZ MÁ MONOPOL A JE NEJDRAŽŠÍ (2)

„Kdo je podle Vašeho názoru
nejdražším dodavatelem elektřiny
domácnostem v České republice?“



Poznámka: Do grafu jsou zahrnuty jen odpovědi respondentů s určitým názorem, odpovědi jsou přepočítány bez odpovědi „NEVÍ“.



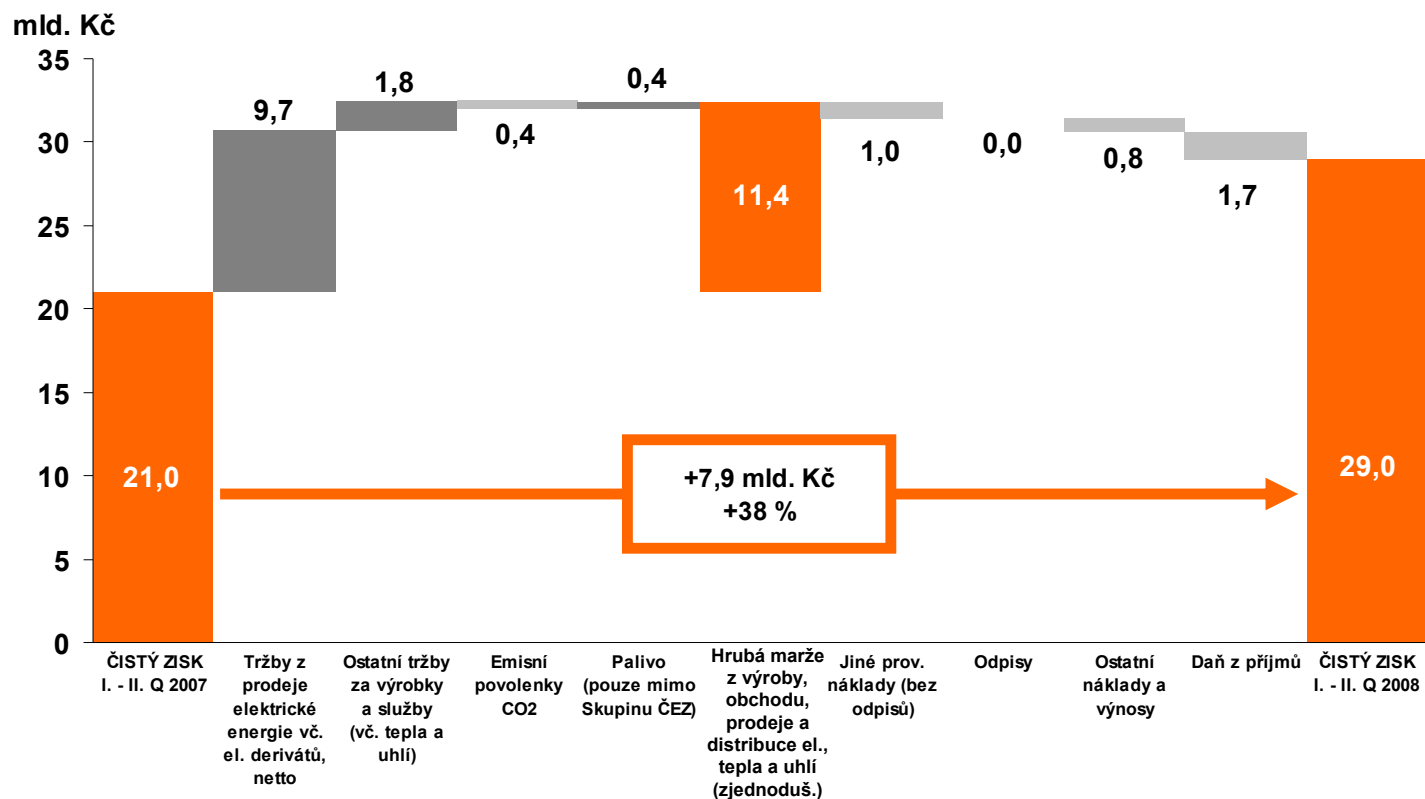


PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2008**
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 7,9 MLD. KČ – tj. o 38 %



Hlavní vlivy

- vyšší výroba v jaderných zdrojích, výroba v uhelných zdrojích částečně snížena omezením emisí NO_x, SO₂, TZL a optimalizací výroby s ohledem na vysoké ceny povolenek CO₂
- růst velkoobchodních cen elektřiny
- vyšší objem distribuované a prodané elektřiny koncovým zákazníkům v ČR
- srovnání finančních nákladů a výnosů ovlivňují divestice v roce 2007



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 21 % NA 64,5 MLD. KČ

(mil. Kč)	1 - 6 / 2007	1 - 6 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Celkem provozní výnosy	83 162	90 421	7 260	109%
Tržby z prodeje elektrické energie	77 310	79 161	1 851	102%
Deriváty elektřina, netto	965	4 595	3 630	476%
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	4 887	6 665	1 778	136%
Proměnné provozní náklady	-30 017	-25 893	4 125	86%
Palivo	-7 856	-7 466	390	95%
Nákup energie a související služby	-22 711	-18 538	4 173	82%
Emisní povolenky	550	112	-438	20%
Hrubá marže (zjednodušená)	53 145	64 528	11 382	121%

Hlavní změny

- nárůst velkoobchodních cen elektřiny a úspěšná strategie tradingu (projevuje se v položkách Tržby a Deriváty z elektřiny dle účetní klasifikace)
- zlepšení disponibility jaderných elektráren (výroba +1,6 TWh, + 13 %), pokles výroby v uhelných elektráren (- 2,7 TWh, - 12 %) z důvodu optimalizace využití zdrojů vzhledem k cenám povolenek CO₂ a vlivem emisních stropů, s tím souvisí i pokles palivových nákladů
- meziroční zvýšení prodejů konečným zákazníkům o 0,7 TWh (+ 4 %) při růstu poptávky v ČR o 4,2 %
- nárůst distribuované elektřiny konečným zákazníkům o 1,0 TWh (+ 4 %), navýšení distribučních a prodejních tarifů zejména v Rumunsku
- Ostatní výnosy zahrnují zejména vyšší tržby dceřiné společnosti I & C Energo a.s. a jsou rovněž ovlivněny zahrnutím společnosti ČEZ Teplárenská do konsolidačního celku v roce 2008, zatímco v roce 2007 byla do vyhodnocení stejného období zahrnuta pouze jedním čtvrtletím
- přínos zahraničních akvizic v CZK konsolidaci snížen posilováním koruny (zejména vůči rumunské měně)
- meziroční srovnání u Emisních povolenek je ovlivněno rozpuštěním rezervy ve výši 0,4 mld. Kč v I. čtvrtletí 2007 a přeceněním derivátových prodejů na rok 2008 a další období cenami elektřiny k 30. 6. 2008, které právě kulminovaly k tomuto datu



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	1 - 6 / 2007	1 - 6 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
SUMA za vybrané provozní náklady	-14 991	-15 976	-985	107%
Osobní náklady	-6 991	-7 707	-716	110%
Ostatní vybrané provozní náklady	-8 000	-8 269	-269	103%
Opravy a údržba	-1 928	-1 691	237	88%
Materiál	-2 885	-2 290	595	79%
Ostatní	-3 187	-4 288	-1 101	135%
EBITDA	38 154	48 553	10 400	127%
Odpisy	-10 831	-10 806	25	100%

- meziroční nárůst provozních nákladů činí 7 % (bez odpisů, povolenek a nákupu paliva a energie)
- růst osobních nákladů o 10 % je způsoben zejména růstem mezd ve Skupině ČEZ a na meziroční srovnání má vliv rozpuštění rezervy sociálního fondu a fondu odměn v ČEZ, a. s., v květnu 2007 (které významně snížilo osobní náklady ve II. čtvrtletí 2007) a naopak jednorázové vyrovnání s příjemci ze sociálního fondu v únoru 2008
- Ostatní vybrané provozní náklady vzrostly meziročně o 3 %. Meziroční pokles nákladů na opravy a údržbu byl zejména u ČEZ, a. s., díky jiné časové struktuře oprav výrobního zařízení v průběhu roku. Pokles nákladů v kategorii Materiál a nárůst nákladů v kategorii Ostatní je způsoben zejména změnou zakázkové struktury v ŠKODA PRAHA (nákup služeb včetně materiálu)



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY VZROSTLY MEZIROČNĚ O 808 MIL. KČ

(mil. Kč)	1 - 6 / 2007	1 - 6 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Ostatní náklady a výnosy	-171	-980	-808	> 500%
Nákladové úroky	-1 180	-1 352	-172	115%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-962	-1 025	-63	107%
Výnosové úroky	710	813	103	115%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	-65	-133	-67	203%
Povolenkové deriváty	469	230	-239	49%
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků	125	333	208	267%
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	28	7	-21	24%
Ostatní	705	147	-558	21%
Zisk před zdaněním	27 152	36 767	9 614	135%
Daň z příjmů	-6 141	-7 809	-1 668	127%
Zisk po zdanění	21 011	28 958	7 947	138%

- růst úrokových nákladů z důvodů vyššího průměrného zadlužení, což je především způsobeno vyššími finančními investicemi ve Skupině ČEZ a zpětným odkupem akcií. Současně došlo k poklesu průměrné refinanční sazby oproti roku 2007 díky splacení vysokoúročených dluhopisů a efektivnějšímu řízení volných finančních zdrojů Skupiny ČEZ
- meziroční růst Zisku z prodeje dceřiných podniků je způsoben prodejem dceřiné společnosti I & C Energo a.s.
- meziroční pokles v položce Ostatní je ovlivněn prodejem krátkodobých cenných papírů v roce 2007 v rámci divestic menších firem mimo hlavní činnosti Skupiny ČEZ



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ 2008

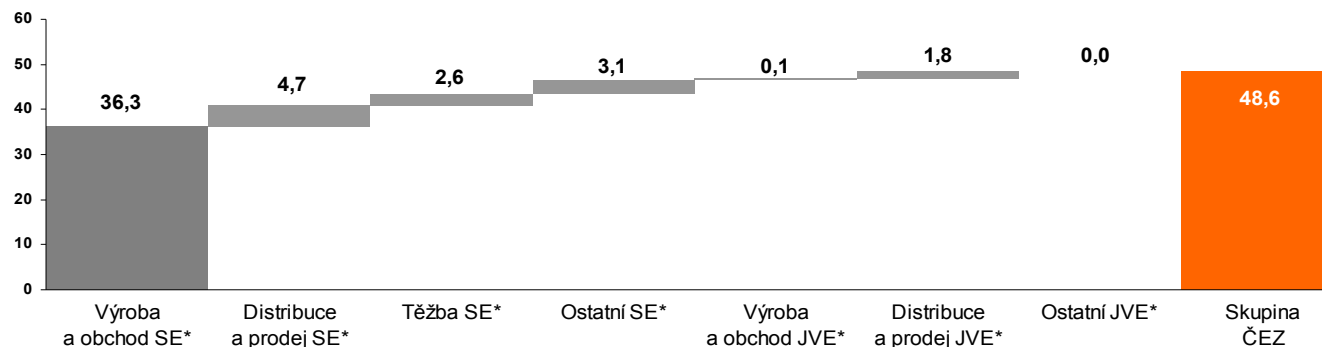
(mil. Kč)	4 - 6 / 2007	4 - 6 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Celkem provozní výnosy	39 038	41 816	2 778	107%
Proměnné provozní náklady	-14 582	-11 685	2 897	80%
Hrubá marže (zjednodušená)	24 456	30 131	5 675	123%
SUMA za vybrané provozní náklady	-8 042	-8 824	-781	110%
Osobní náklady	-3 455	-4 033	-578	117%
Ostatní vybrané provozní náklady	-4 588	-4 791	-204	104%
Opravy a údržba	-1 223	-1 028	195	84%
Materiál	-1 414	-1 220	194	86%
Ostatní	-1 951	-2 543	-592	130%
EBITDA	16 413	21 307	4 893	130%
Ostatní náklady a výnosy	-82	898	979	x
Zisk před zdaněním	10 923	16 924	6 001	155%
Daň z příjmů	-2 889	-3 692	-803	128%
Zisk po zdanění	8 034	13 232	5 198	165%

- pokles proměnných provozních nákladů (o 2 897 mil. Kč) ve II. čtvrtletí je způsoben poklesem výroby elektřiny meziročně o 1,5 TWh (o 9 %)
- osobní náklady v meziročním srovnání narostly zejména v ČEZ, a. s., v důsledku rozpuštění rezervy fondu odměn a sociálního fondu v roce 2007 a dohadnými položkami na roční odměny za rok 2007 (což se projevilo snížením nákladů v květnu 2007 a ve srovnání s II. čtvrtletí 2008 způsobuje významný rozdíl)
- pozitivní vývoj Ostatních nákladů a výnosů ve II. čtvrtletí 2008 v důsledku zaúčtování výnosů z finančních derivátů



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA za I. pololetí 2008
mld. Kč



Index I. pol. 08/ I. pol. 07

135 % 115 % 98 % 123 % 78 % 92 % N/A 127 %

Index II. Q 08/ II. Q 07

133 % 184 % 102 % 113 % 95 % 73 % N/A 130 %

- Výroba a obchod SE*:** Meziroční nárůst o 35 % vykázal segment výroba a obchod zejména vlivem nárůstu velkoobchodních cen v ČR a vyššímu podílu výroby v jaderných zdrojích. Celková výroba dosáhla 33,9 TWh (- 3 %).
- Distribuce a prodej SE*:** EBITDA segmentu distribuce a prodej vzrostla v I. pololetí o 15 %. Hlavní nárůst je dán meziročním nárůstem distribuovaného objemu elektřiny konečným zákazníkům o 0,9 TWh (+ 5 %) a prodejem konečným zákazníkům mimo skupinu ČEZ o 0,8 TWh (+ 6 %) z důvodu extrémě teplé zimy v roce 2007. Nárůst ve II. čtvrtletí byl ovlivněn změnou ocenění fakturované elektřiny u maloobděratelů a nižšími nákupními cenami elektřiny (v nákupním diagramu je v porovnání s loňským rokem větší cenový rozdíl mezi levnějším základním pásmem a dražším dokupem, tzn. jsou levnější měsíce s menším využitím dokupu elektřiny v letních měsících). Tyto metodické vlivy jsou v rámci pololetí a celého roku neutrální.
- Těžba SE*:** EBITDA u Severočeských dolů je meziročně nižší o 2,6 %. Pokles je dán vyššími provozními náklady, především na opravy a udržování vzhledem k rychlejšímu postupu prací. Objem odbytu uhlí je za II. čtvrtletí roku 2008 oproti stejnému období v roce 2007 nižší o 135 tis. tun (o 2,4 %).
- Výroba a obchod JVE**:** Meziročně negativně působí nárůst ceny uhlí, který není odpovídajícím způsobem zakomponován do ceny elektrické energie z důvodu netransparentního regulatorního prostředí. Nejasná jsou také pravidla s přidělováním povolenek (dosud neschválený NAP) a výsledky negativně ovlivňuje omezení pro export do zahraničí.
- Distribuce a prodej JVE**:** EBITDA za I. pololetí roku 2008 oproti stejnému období roku 2007 vykazuje pokles o 8 %, který je zejména důsledkem zaúčtování opravných položek na pohledávky především za státními rumunskými drahami a meziročním posílením koruny vůči zahraničním měnám. Pozitivně působí nárůst hrubé marže v Bulharsku (zejména vlivem vyšších objemů distribuované EE o 9 %), nárůst hrubé marže v Rumunsku vlivem vyšších distribučních tarifů a nižší nákupní cenou elektřiny pro prodej koncovým zákazníkům.

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

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

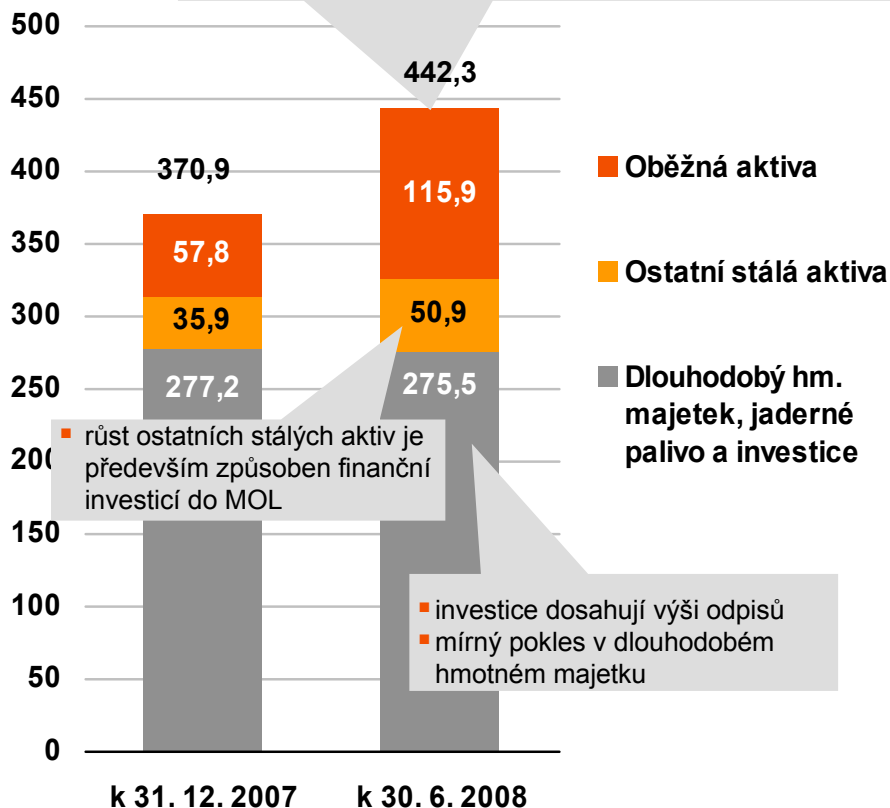


PŘEHLED AKTIV A PASIV

Nárůst oběžných aktiv (o 58 mld. Kč) je důsledkem:

- nárůstu pohledávek z derivátů (o 46 mld. Kč), což je částečně kompenzováno v pasivech nárůstem závazků z derivátů (o 39 mld. Kč), které jsou obsaženy v krátkodobých závazcích
- nárůstu ostatních pohledávek za uzavřené, dosud nevypořádané, obchody na energetické burze o 12 mld. Kč (variation margin)

AKTIVA
mld. Kč

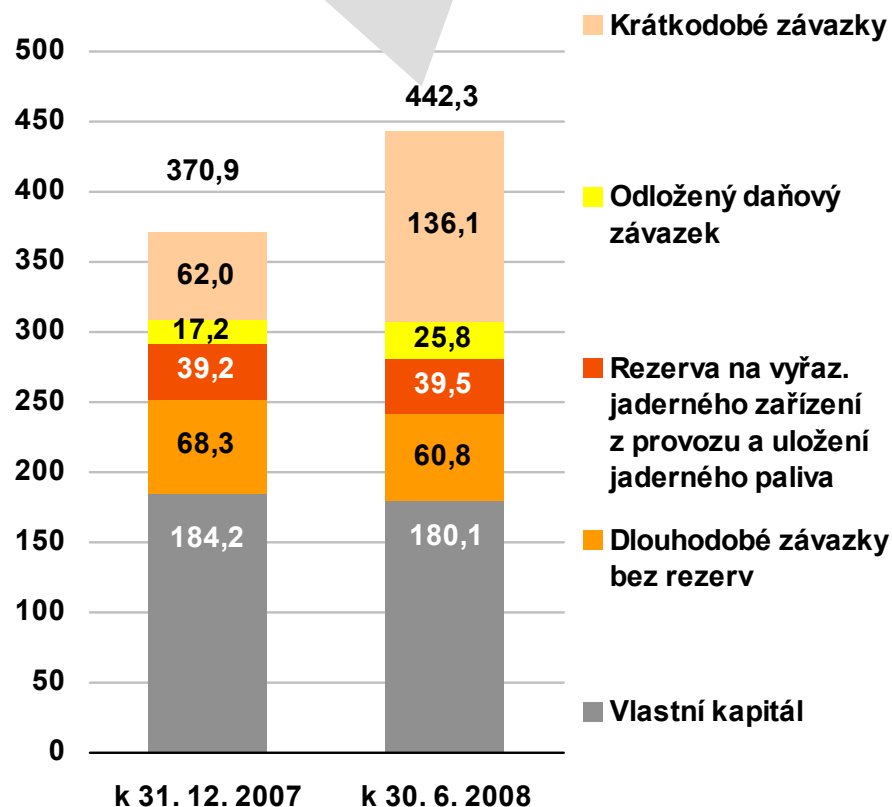


▪ růst ostatních stálých aktiv je především způsoben finanční investicí do MOL

- investice dosahují výši odpisů
- mírný pokles v dlouhodobém hmotném majetku

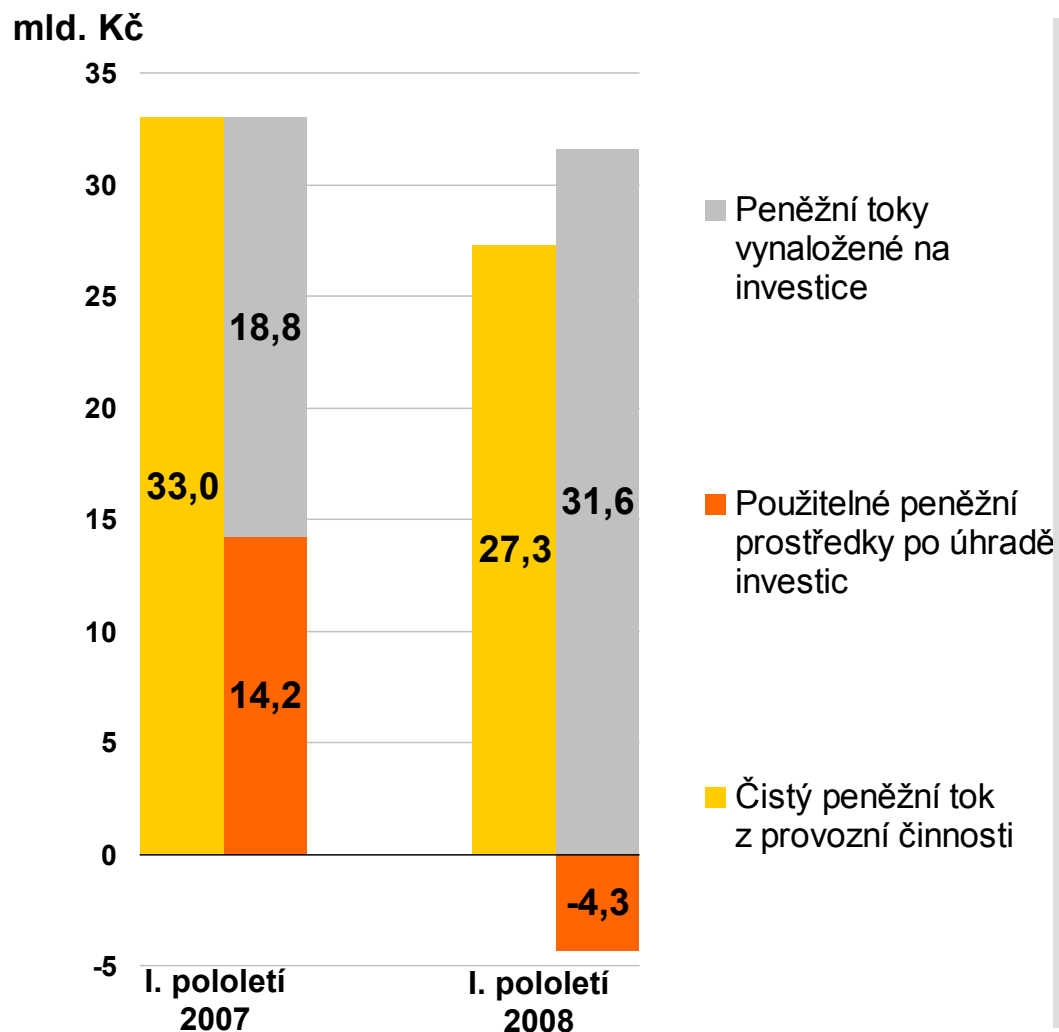
- pokles vlastního kapitálu (o 4 mld. Kč) je důsledkem zpětného odkupu akcií (11 mld. Kč), meziročních změn v nerozděleném a běžném zisku (2 mld. Kč), růstu reálné hodnoty derivátů ve vlastním kapitálu (o 5 mld. Kč)
- pokles emitovaných dluhopisů (o 8 mld. Kč)
- vyšší odložený daňový závazek (o 9 mld. Kč) odpovídá daňové povinnosti za II. čtvrtletí 2008
- nárůst krátkodobých závazků (o 74 mld. Kč) je způsoben růstem závazků z derivátů (o 39 mld. Kč), které částečně kompenzují nárůst pohledávek z derivátů a také růstem krátkodobých úvěrů (o 34 mld. Kč), z toho 15 mld. Kč souvisí s financováním investice do MOL a zbytek souvisí s financováním všeobecných finančních potřeb Skupiny ČEZ

PASIVA
mld. Kč





PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI



- V roce 2008 dochází k poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 5,7 mld. Kč, což je způsobeno zejména zvýšením pracovního kapitálu o 11,4 mld. Kč především z důvodu zvýšení salda pohledávek a závazků z derivátových operací (nárůst cen elektřiny a povolenek a přecenění budoucích obchodů) a vznikem maržových vkladů na energetické burze. Dále zvýšením záloh na daň z příjmů o 4,6 mld. Kč, které odpovídají růstu zisku v roce 2006. To je částečně kompenzováno vyšším ziskem před zdaněním o 9,6 mld. Kč.
- Použitelné peněžní prostředky se snižují o vynaložené investice, které jsou v roce 2008 vyšší o 12,8 mld. Kč především z důvodu finanční investice do MOL.



PROGRAM

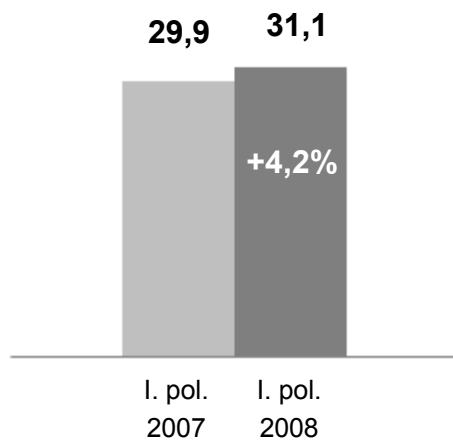
- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2008**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



MEZIROČNÍ RŮST SPOTŘEBY ELEKTŘINY MÁ STABILNÍ VÝVOJ NA ÚROVNI 3 %

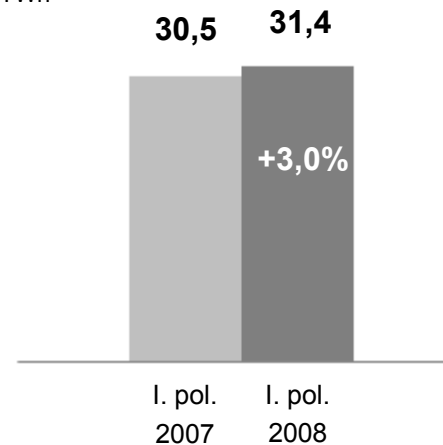
Spotřeba v ČR

TWh



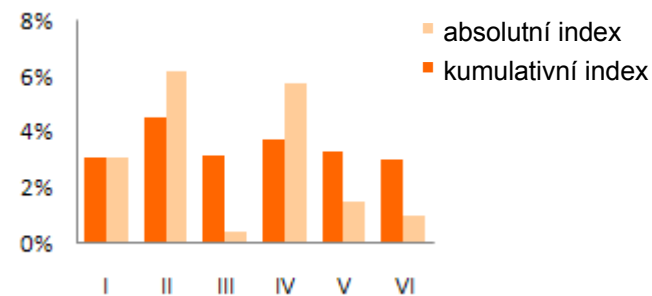
Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)

TWh



- průměrný růst tuzemské netto spotřeby očištěné o teplotní vlivy se ustálil na úrovni 3 %
- Růst spotřeby dle segmentů:
 - +3,7 % velkoodběratelé
 - +2,7 % domácnosti
 - +9,1 % podnikatelé (MOP)

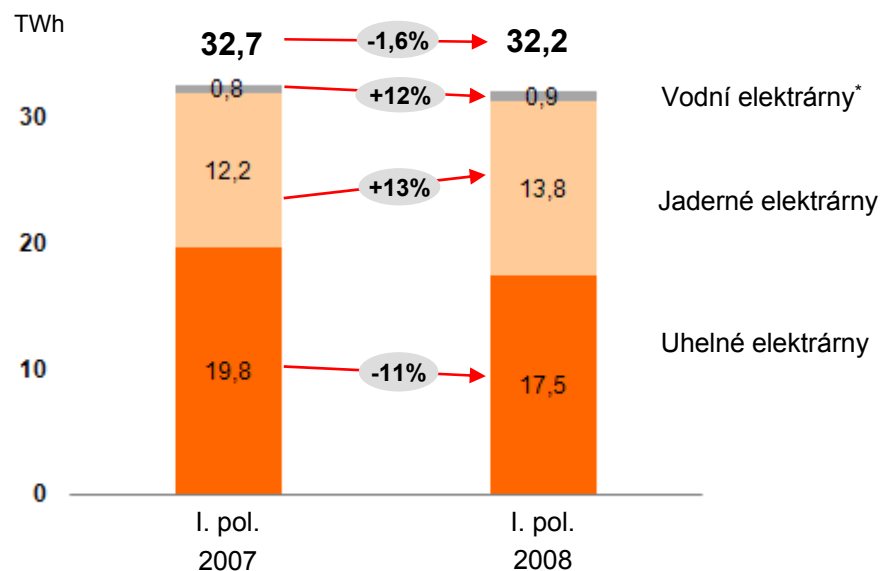
Meziroční absolutní a kumulativní indexy spotřeby v ČR po měsících





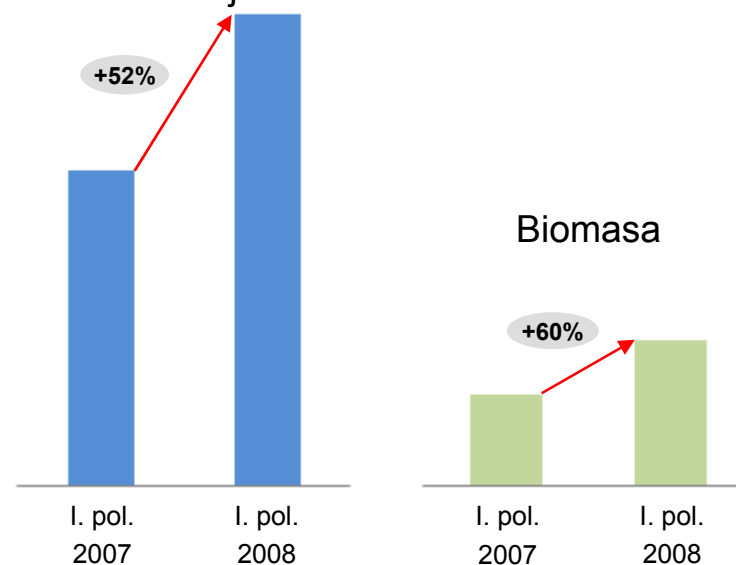
VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., MEZIROČNĚ MÍRNĚ POKLESLA O 1,6 %, Z TOHO – 2,3 TWh (- 11 %) V UHELNÝCH ELEKTRÁRNÁCH

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

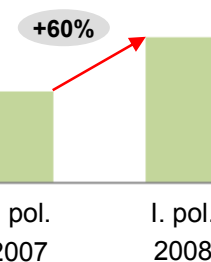


- výroba za I. pololetí meziročně mírně poklesla o 0,5 TWh (- 1,6 %)
- meziročně došlo ke změně struktury výroby (nárůst v JE a pokles v UE), což je způsobeno především větší dostupností jaderných zdrojů

Voda – obnovitelné zdroje



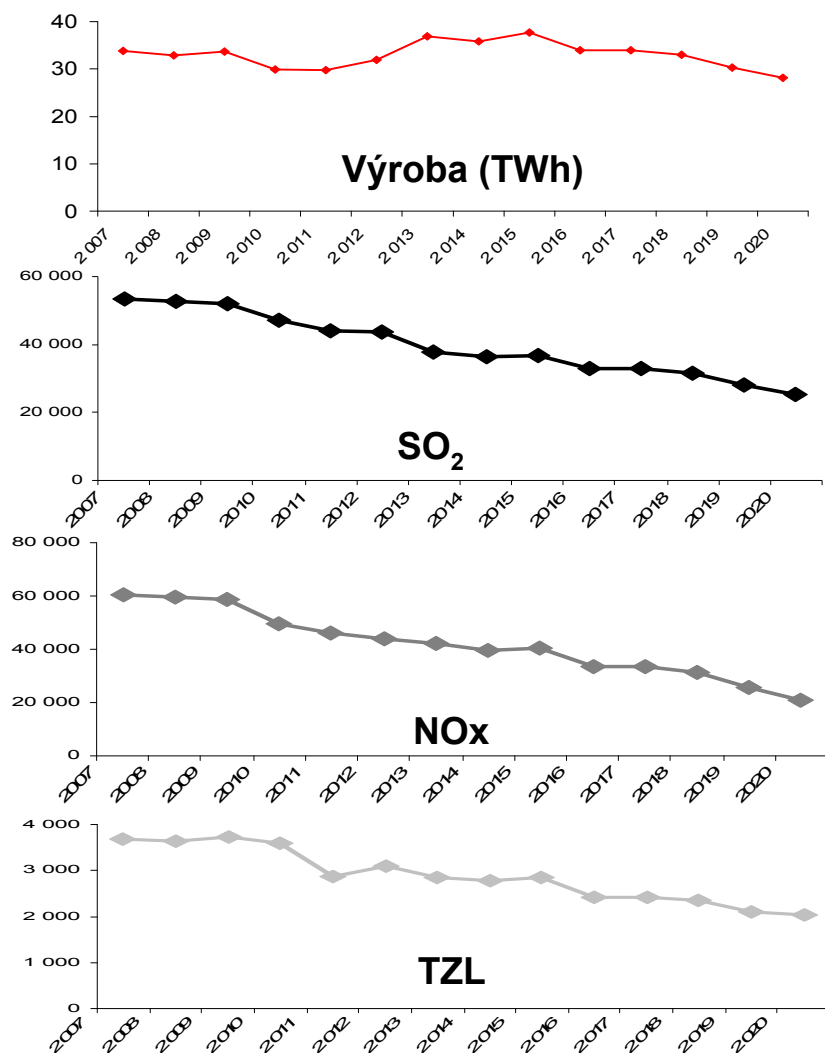
Biomasa



- akumulční a průtočné vodní elektrárny vyrobily díky větším srážkám meziročně o 52 % více elektřiny
- ČEZ, a. s., vyrobil meziročně o 60 % více elektřiny z biomasy (169 GWh)



OBNOVOU ZDROJŮ ČEZ PŘÍSPÍVÁ K TRVALÉMU SNIŽOVÁNÍ EMISÍ V ČR



Obnova zdrojů je 2. vlnou ekologizace:

ČEZ se snaží najít optimum výroby z pohledu

- snižování environmentální zátěže
- zvyšování účinnosti spalování elektráren
- využití jednotlivých zdrojů

Snažíme se o Obnovu zdrojů

v nejkonzervativnějším a nejméně flexibilním legislativním prostředí ochrany ovzduší ze všech členských států Evropské unie.

Ačkoliv **mnohé zdroje ČEZ jsou** dle parametrů směrnice EU „**novými zdroji**“, je na ně státní správou pohlíženo jako na „**stávající zdroje**“ s vyšší mírou regulace*.

Výměna emisních stropů (přesuny výroby) mezi kraji a **překategorizace** vybraných zdrojů do kategorie „**nových zdrojů**“ **jsou podmínkou pro** plnohodnotnou (intenzita, rychlost) **2. vlnu ekologizace zdrojů.**

* Klasifikace zdrojů dle zákona o ochraně ovzduší 86/2002 Sb., vycházející ze směrnice 2001/80/ES



PRUŽNÁ SPOLUPRÁCE ZÚČASTNĚNÝCH STRAN JE PODMÍNKOU PRO REALIZACI 2. VLNY EKOLOGIZACE BEZ NEGATIVNÍCH DOPADŮ NA STABILITU A BEZPEČNOST DODÁVEK

Naše cíle

- realizovat 2. vlnu ekologizace
- přispět k trvalému snížení emisí v ČR
- zvýšit účinnosti spalování za použití nejmodernějších dostupných technologií a zdrojových limitů
- realizovat politiku Evropské komise k ochraně ovzduší vyjádřenou v rámci Klimaticko - energetického balíčku

Chceme zabránit :

- snížení spolehlivosti a bezpečnosti dodávek
- nedostatku elektřiny v ČR
- ohrožení principu EU ETS
- předčasnému uzavírání elektráren s negativními sociálními dopady v příslušných regionech

Abychom dosáhli požadovaných efektů a eliminovali možná rizika, je potřeba realizovat...

Výměna stropů

Výměna umožní:

- flexibilní postup podle platné legislativy – využívání emisně efektivnějších zdrojů
- nepřekročení celkového množství vypuštěných škodlivých látek v součtu za zdroje ČEZ
- nepřekročení legislativní normy emisní a imisní situace v regionech
- zajištění stability a bezpečnosti dodávek

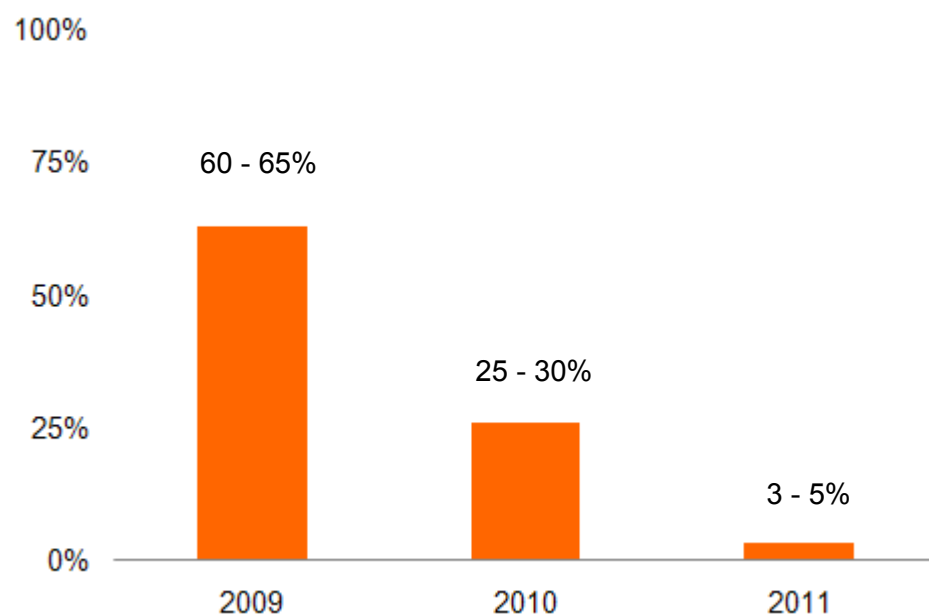
Stav Výměny:

- podány žádosti o Výměnu v souladu s platnou českou legislativou
- příslušné KÚ zahájili správní řízení v souvislosti s podáním žádostí
- ČEZ průběžně doplňuje podklady v návaznosti na reakce KÚ



ČEZ, A. S., Z DŮVODU OMEZENÍ CENOVÝCH RIZIK POSTUPNĚ PRODÁVÁ ELEKTŘINU Z VÝROBY NA VÍCE LET DOPŘEDU

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



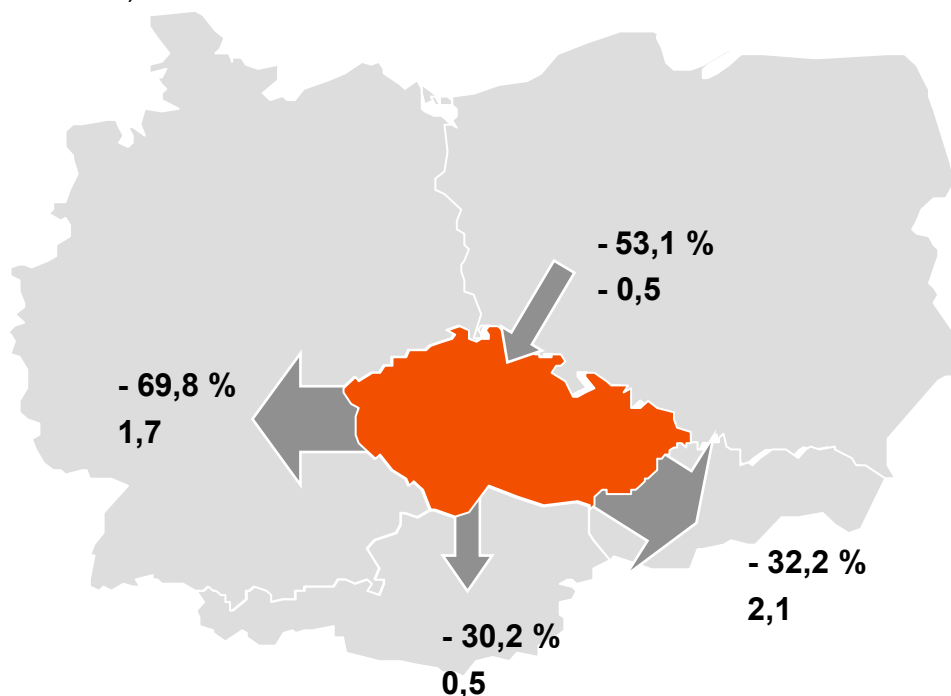
- ČEZ, a. s., aplikoval standardní koncept klouzavého zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům
- v rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3
- zajištěný objem na rok 2009 je ovlivněn především prodejem dvouletého (08/09) compound produktu



PŘESHraniční OBCHODNÍ TOKY ZA I. POLOLETÍ STÁLE POKRAČUJÍ V TRENDU PŘESUNU EXPORTU Z ČR SMĚREM NA VÝCHOD

Saldo přeshraničních obchodů ČR za I. pololetí 2008 a meziroční změny

(meziroční změna v %,
saldo v TWh)



- export elektřiny směřoval hlavně na Slovensko, přičemž meziroční pokles vývozu do Německa byl výrazně větší než na Slovensko
- objemově se tok elektřiny na Slovensko již srovnal s tokem na západ
- saldo s Polskem je importní

Poznámka: Jedná se o saldo obchodů všech subjektů působících na českém trhu s elektřinou (ČEZ prodává převážně na PXE a vlastní export z ČR téměř nerealizuje)



PROSTŘEDNICTVÍM OSVĚTOVÉHO PROGRAMU A ODBORNÉHO PORADENSTVÍ MOTIVUJEME NAŠE ZÁKAZNÍKY K ÚSPORÁM ENERGÍÍ

- 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
-
- **roadshow po 36 městech v průběhu květena a června 2008**
 - **roadshow navštívilo na 15 tisíc osob**
 - **poradenství bylo poskytnuto v rámci Mobilního zákaznického centra 1 500 zákazníkům**
 - ve 12 místech byl program roadshow doplněn o dětské divadlo v mateřských školách na téma úspor energií
 - kromě expozice vzorové domácnosti bylo v místě konání mobilní Zákaznické centrum, které nabízelo standardní rozsah služeb s důrazem na energetické poradenství
 - ve 28 městech program doplnily odborné semináře pro širokou veřejnost „Vybavujeme domácnost ekonomicky“
 - v 9 městech se uskutečnily i semináře pro velké a středně velké firmy
 - roadshow provázela velká soutěž o energeticky úsporné spotřebiče



ROADSHOW POSVIŤTE SI NA ÚSPORY ANEB ŠETŘIT SE DÁ KAŽDÝ DEN

