



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

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY PŘIPRAVENÉ
S POUŽITÍM PRINCIPŮ

MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 13. května 2009



PROGRAM

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



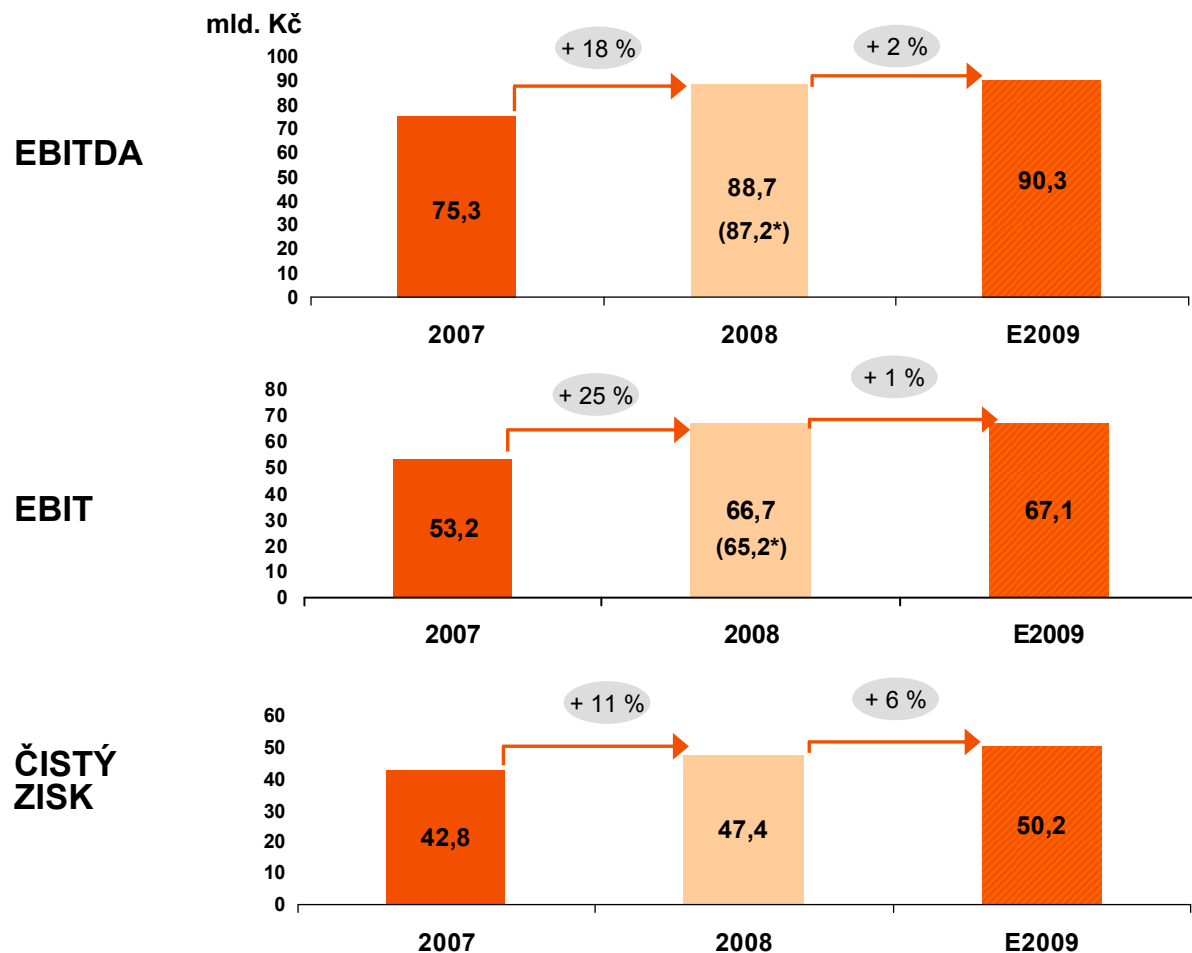
HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. ČTVRTLETÍ 2009 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2009

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA)** očištěný o metodické a dočasné vlivy meziročně vzrostl o 7 % (o 1,8 mld. Kč) na 28,9 mld. Kč
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT)** očištěný o metodické a dočasné vlivy meziročně vzrostl o 9 % (o 1,9 mld. Kč) na 23,5 mld. Kč
- **Čistý zisk** očištěný o metodické a dočasné vlivy meziročně vzrostl o 9 % (o 1,5 mld. Kč) na 17,2 mld. Kč
- **Rentabilita vlastního kapitálu** meziročně vzrostla z 23,0 % na 27,4 %
- **Cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 11. 5. 2009 činila 857,10 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)

Pozn.: Bez očištění byl za I. Q 2009 EBITDA 30,2 mld. Kč, EBIT 24,8 mld. Kč a čistý zisk 19,4 mld. Kč



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 výroba uhelných elektráren vzhledem k nízkým cenám povolenek CO₂
- Lepší regulační podmínky a hospodářské výsledky v zahraničí

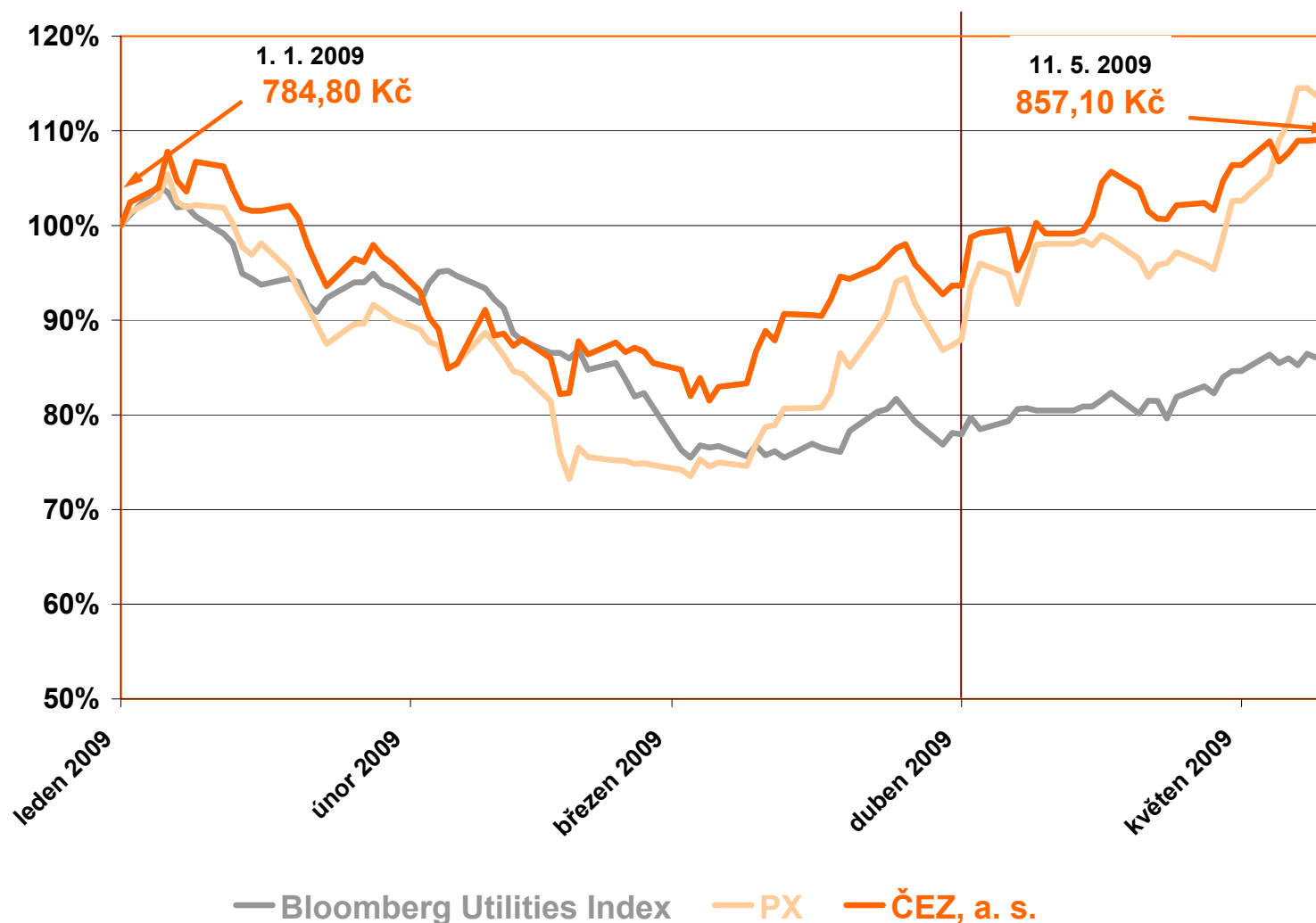
Hlavní rizika

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

* V roce 2009 došlo k metodické změně, kde povolenkové deriváty se přesunuly z finančního výsledku do EBITDA, resp. EBIT, proto došlo k přepočítání čísel za rok 2007 a 2008. Na očekávaný výsledek 2009 nemá tato změna vliv.



KRIZE NA KAPITÁLOVÝCH TRZÍCH OVLIVŇUJE NADÁLE
CENU AKCIÍ ČEZ, A. S., I CELÉHO ENERGETICKÉHO
SEKTORU. AKCIE ČEZ, A. S., DNE 11. 5. 2009 UZAVŘELY
NA 857,10 KČ



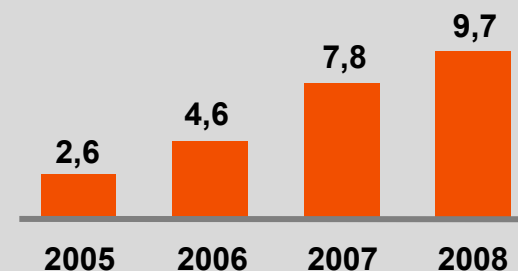


SKUPINĚ ČEZ SE V ZAHRANIČÍ DAŘÍ

- Všechny zahraniční akvizice trvale dosahují plánovanou návratnost
- Kumulovaný zisk 9,7 mld. Kč v roce 2008 již dosáhl téměř 1/3 částky vynaložené na akvizice (cca 31 mld. Kč)
- V roce 2009 plánujeme přes pokračující krizi stabilní výsledky v zahraničí a další rozšíření Skupiny ČEZ o další akvizice (MIBRAG, distribuce v Albánii, Turecko, ...)
- Společný podnik ČEZ a MOL postupuje dle plánu
 - Proveden vklad majetku v lokalitě Százhalombatta - 31. 3. 2009, příprava na vklad v lokalitě Slovnaft – cca 6/2009
 - Podána preEIA v Maďarsku, připravena EIA pro podání na Slovensku
 - Probíhá příprava podkladů pro financování výstavby paroplynových elektráren - podpis očekáván na začátku roku 2010)

Kumulovaný čistý zisk akvizic

(mld. CZK)





OBNOVA ČESKÝCH ELEKTRÁREN POSTUPUJE – PRVNÍ DVA BLOKY BUDOU SPUŠTĚNY DO DVOU MĚSÍCŮ

Nový zdroj Ledvice – uhelný blok 660 MW - hotova hrubá stavba administrativní budovy, zrekonstruována vlečka, chemická úpravná vody a část nového zauhlování. Pracuje se na základech kotelny a strojovny. Podle plánu.

Komplexní obnova elektrárny Tušimice II (4 x 200 MW) - závěr čistících operací bloku 23 - profuk. Po dokončení za 4 až 5 týdnů první přífázování. Blok č. 24 první z čistících operací - odmaštění tlakového systému, poté budou následovat vyvážka a profuky.

Komplexní obnova elektrárny Prunéřov (3 x 250 MW) - probíhají jednání s obchodními partnery podle uzavřených smluv a zároveň se jedná s dalšími potenciálními dodavateli.

Plynová elektrárna Počeradý (800 MW) – podána EIA, příprava dokumentace pro konečné rozhodnutí o stavbě.

Plynová elektrárna Mělník (800 MW) – schválen podnikatelský záměr, pokračují práce na projektu, elektrárna bude připravena dodávat teplo do Prahy.



PŘIPRAVILI JSME ŘADU AKCÍ PRO NAŠE ZÁKAZNÍKY

FIX 2010-2

- Cenová nabídka FIX 2010-2 byla představena v únoru 2009 (nabídku bylo možné sjednat od 1. 3. do 30. 4. 2009) – nabízená sleva z ceny silové elektřiny a měsíčního paušálu ve výši 15 % ve srovnání s rokem 2009
- Tato cenová nabídka je z fixních produktů jednotlivých dodavatelů nejvýhodnější na trhu

Kampaň ČEZ proti krizi

- Projekt představen v polovině února 2009 s cílem pomoci české ekonomice a zmírnit dopady hospodářské krize na své zákazníky
- Pro živnostníky - odklad splatnosti záloh za elektřinu o 30 dní
- Pro zákazníky ČEZ - pojištění plateb za elektřinu pro případ ztráty zaměstnání

Za první 4 měsíce roku 2009 jsme zaznamenali nárůst počtu odběrných míst v segmentu retail (domácnosti a podnikatelský maloodběr) o 2 083, převážně díky akvizici zákazníků konkurence



„BÍLÉ ŠROTOVNÉ“

- Skupina ČEZ dlouhodobě podporuje snižování spotřeby elektřiny v domácnostech a s tím i **zlepšování životního prostředí**
- Za vrácení starého a nákup nového spotřebiče získá zákazník **odebírající elektřinu od Skupiny ČEZ** příspěvek ve výši 1 000 Kč
- Nabídka se týká praček, chladniček a mrazáků **třídy A+ a vyšší**
- Podmínkou je vrácení **starého spotřebiče stejného druhu** prodejci nebo **doložení jeho ekologické likvidace**
- Termíny trvání akce: **od 15. 4. do 15. 6. 2009**
- Spolupráce s obchodními sítěmi DATART a EURONICS ČS



Slevu
1 000 Kč
ocení
příroda
i vy



SKUPINA ČEZ



PLUS PRO PŘÍRODU
PLUS ÚSPORA ZA ELEKTRINU
PLUS 1 000 Kč PRO VÁS



SKUPINA ČEZ

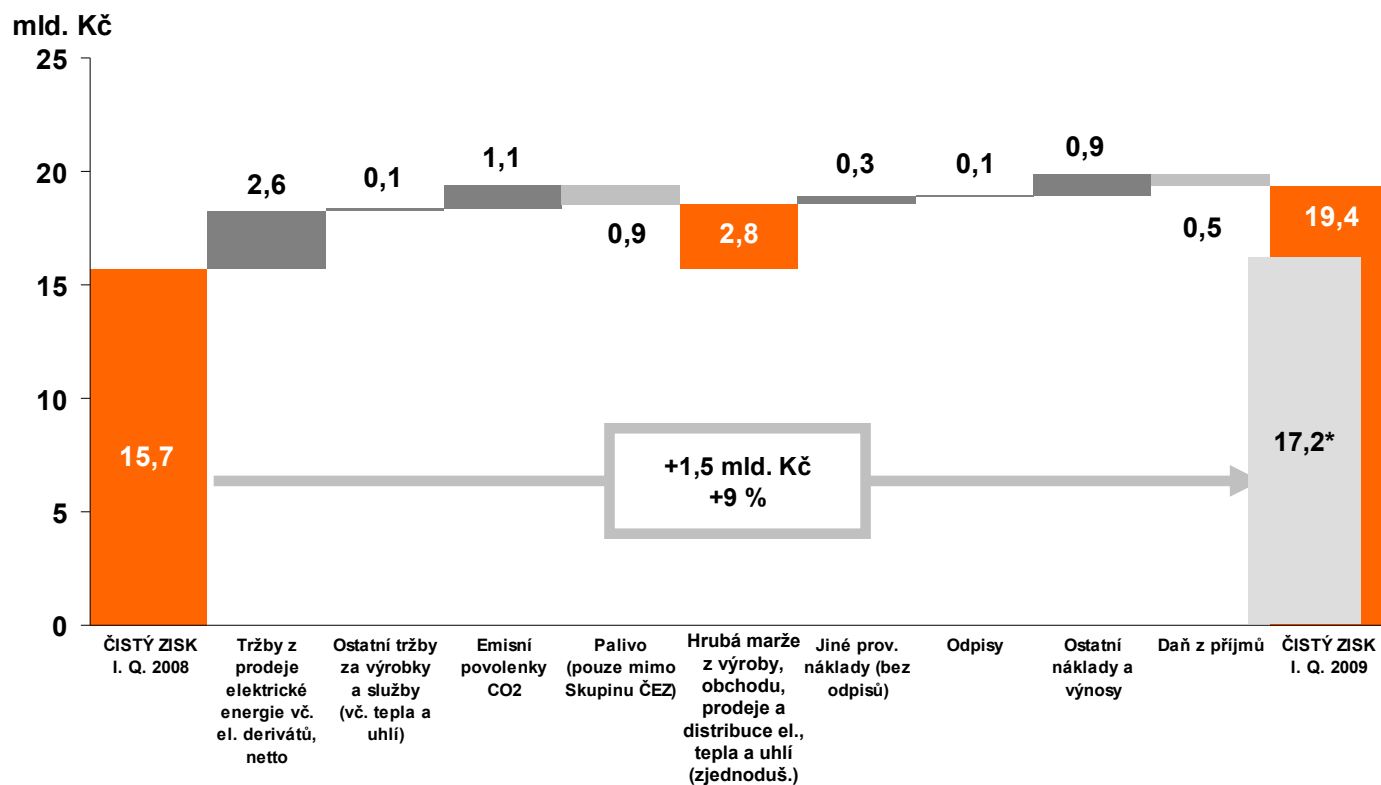


PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 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 1,5 MLN. Kč



I. čtvrtletí bylo velice úspěšné...

- Realizují se prodeje elektřiny nasmlouvané již v roce 2008 (I. čtvrtletí zajištěno více než zbytek roku)
- ale ovlivněné metodickými a dočasnými efekty, z nichž některé budou do konce roku kompenzovány
- 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 (+0,3 mld. Kč – projevuje se v části jiné provozní náklady)
- Růst hodnoty akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje ostatní náklady a výnosy (vývoj ve zbytku roku není jistý)

* Bez metodických a dočasných vlivů. Bez zohlednění těchto vlivů vzrostl čistý zisk meziročně o 3,7 mld. Kč



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 8 % NA 37,1 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. Q 2008	I. Q 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
Celkem provozní výnosy	48 605	53 303	4 698	110%
Proměnné provozní náklady	-14 368	-16 252	-1 884	113%
Tržby z prodeje elektrické energie	43 433	49 377	} 2 556	107%
Deriváty elektřina, netto	1 888	554		
Nákup energie a související služby	-10 253	-12 307		
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	3 284	3 372	88	103%
Palivo	-3 995	-4 895	-900	123%
Emisní povolenky	-120	950	1 070	x
z toho Povolenkové deriváty	-161	277	438	x
Hrubá marže (zjednodušená)	34 237	37 051	2 814	108%

Po očištění
metodických a
dočasných vlivů
zvýšení na 104 %

Hlavní změny

- Prodej elektřiny na rok 2009 v roce 2008 v době vyšších cen elektřiny a meziroční nárůst velkoobchodních cen elektřiny se projevuje ve vyšší marži z obchodování s elektrickou energií
- Nárůst nákladů na palivo je zejména způsoben meziročním nárůstem cen uhlí v České republice a v zahraničí a vyšší výrobou v Bulharsku v elektrárně Varna
- Zisk z emisních povolenek meziročně narostl o 1,1 mld. Kč, zejména z důvodu zúčtování rezervy, vytvořené na konci roku 2008 na chybějící povolenky a meziročně vyššímu obchodování v I. čtvrtletí 2009.



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	I. Q 2008	I. Q 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
SUMA za vybrané provozní náklady	-7 152	-6 825	327	95%
Osobní náklady	-3 674	-3 693	-19	101%
Ostatní vybrané provozní náklady	-3 478	-3 132	346	90%
Opravy a údržba	-663	-817	-154	123%
Materiál	-1 070	-1 044	26	98%
Ostatní	-1 745	-1 270	475	73%
EBITDA	27 085	30 227	3 142	112%
Odpisy	-5 525	-5 430	95	98%

Po očištění
metodických a
dočasných vlivů
zvýšení na 107 %

- Vyšší náklady na opravy a údržbu jsou způsobeny meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách na ČEZ, a. s.
- V položce Ostatní jsou účtovány i výnosy ze zajištění příkonu a připojení, které snižují ostatní provozní náklady. Ty se meziročně navýšily v důsledku metodické změny IFRS, která přestala časově rozlišovat výnosy z podílů ze zajištění příkonu a připojení.



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY KLESLY MEZIROČNĚ O 0,9 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. Q 2008	I. Q 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
Ostatní náklady a výnosy	-1 717	-817	900	48%
Nákladové úroky	-662	-821	-159	124%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-513	-524	-11	102%
Výnosové úroky	366	545	179	149%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	-963	-217	746	22%
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků	10	0	-10	x
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	-10	-36	-26	372%
Ostatní	57	236	179	415%
Zisk před zdaněním	19 843	23 980	4 137	121%
Daň z příjmů	-4 117	-4 595	-478	112%
Zisk po zdanění	15 726	19 385	3 659	123%

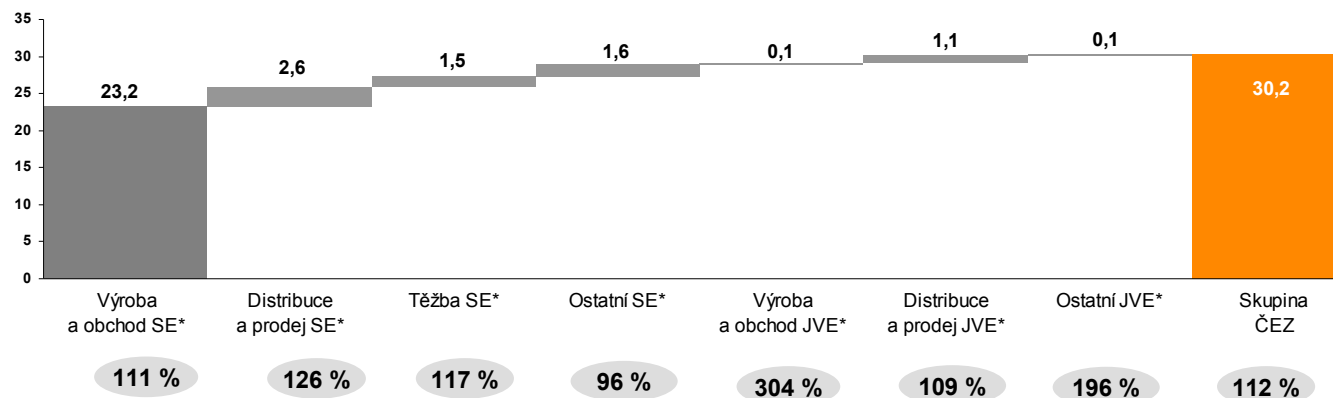
Po očištění metodických a
dočasných vlivů zvýšení
na 109 %

- Růst úrokových nákladů z důvodu vyššího celkového zadlužení, což je způsobeno především vyššími investicemi ve Skupině ČEZ
- Efektivní využívání volných finančních prostředků zvyšuje úrokové výnosy
- Růst hodnoty akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje finanční deriváty (nárůst za I. čtvrtletí o 485 HUF/akcii)
- V položce Ostatní se pozitivně projevuje kurzový pohyb CZK/EUR na eurových cenných papírech



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA za I. čtvrtletí 2009
mld. Kč



Index I. Q 09/ I. Q 08

- **Výroba a obchod SE***: Meziroční nárůst EBITDA o 11 % je důsledkem zejména prodeje elektřiny na rok 2009 v roce 2008 a meziročním nárůstem velkoobchodních cen elektřiny. Celková výroba v SE klesla na 17,6 TWh (-4 %).
- **Distribuce a prodej SE***: EBITDA segmentu distribuce a prodej vzrostla meziročně o 26 % zejména z důvodu metodické změny IFRS (změna u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů +308 mil. Kč) a nárůstem distribučního tarifu. Společnost ČEZ Distribuce meziročně zaznamenala pokles distribuovaného objemu VO o 0,6 TWh (-12 %) z důvodu zpomalení ekonomiky. Pozitivní vliv na distribuovaný objem má MO o 0,3 TWh (+5 %).
- **Těžba SE***: EBITDA u Severočeských dolů je meziročně vyšší o 17 %, což je dáno především nárůstem tržeb pro ČEZ (při meziročně klesající výrobě elektřiny roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ), zatímco celkové náklady jsou téměř fixní.
- **Výroba a obchod JVE****: Elektrárna Varna v I. čtvrtletí 2009 vyrobila 0,9 TWh (meziročně +0,3 TWh, +40 %) a zvýšila EBITDA na 0,1 mld. Kč.
- **Distribuce a prodej JVE****: EBITDA vykazuje nárůst o 9 %, který je dán zejména meziročně nižší tvorbou rezerv a opravných položek na pohledávky rumunských drah a účtováním podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo do výnosů (IFRS úprava). Negativně působí ekonomická krize. Společnosti v Bulharsku a Rumunsku distribuovaly celkem 4,6 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně méně o 3 %. V Bulharsku to bylo více o 0,1 TWh (o 5 %), Prodej konečným zákazníkům mimo skupinu činil 3,6 TWh, tj. meziročně o 4 % více. V Bulharsku prodej konečným zákazníkům vzrostl o 0,1 TWh (o 6 %), v Rumunsku poklesl o 1 %.

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

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

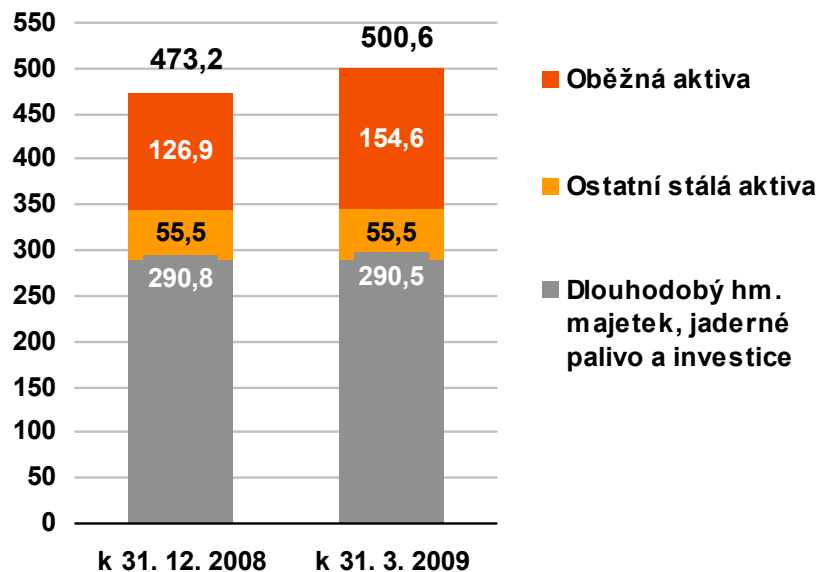


PŘEHLED AKTIV A PASIV

Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků

- Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků roste o (+20 mld. Kč) zejména:
 - růstem pohledávek za odběrateli EE +6 mld. Kč
 - vkladem na vázaný účet pro tureckou akvizici +5 mld. Kč
 - poklesem obchodních a daňových závazků o +6 mld. Kč
 - splacením krátkodobých úvěrů +3 mld. Kč
 - růstem hotovosti o +5 mld. Kč
 - opačně působí, růst závazků z titulu maržových vkladů na PXE a EEX -6 mld. Kč
- Jak na straně aktiv, tak na straně závazků působí vliv derivátových obchodů a obchodů s emisními povolenkami, v saldu se však tento vliv eliminuje

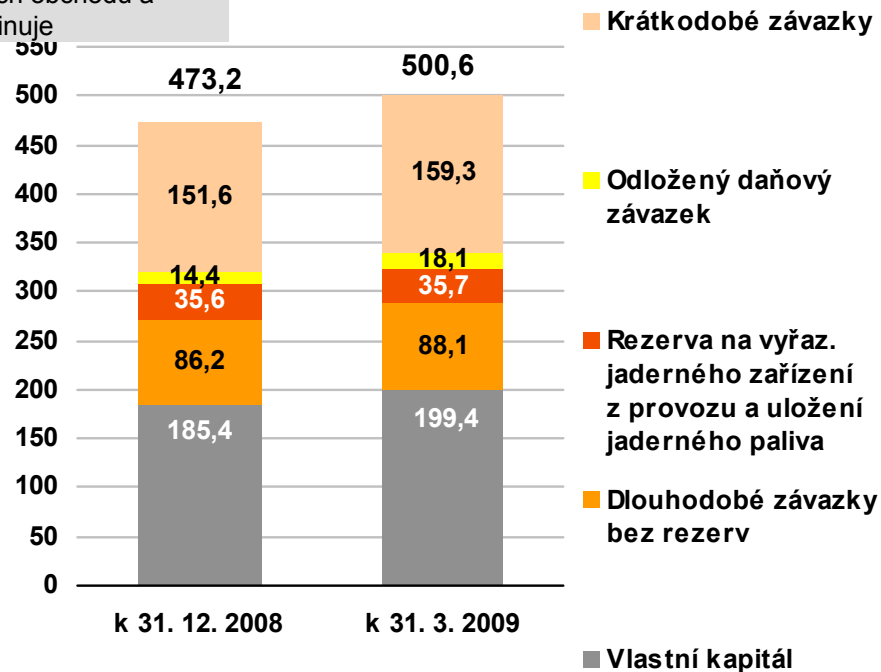
AKTIVA
mld. Kč



Stálá aktiva

- Dlouhodobý hmotný majetek a ostatní stálá aktiva jsou na úrovni roku 2008

PASIVA
mld. Kč



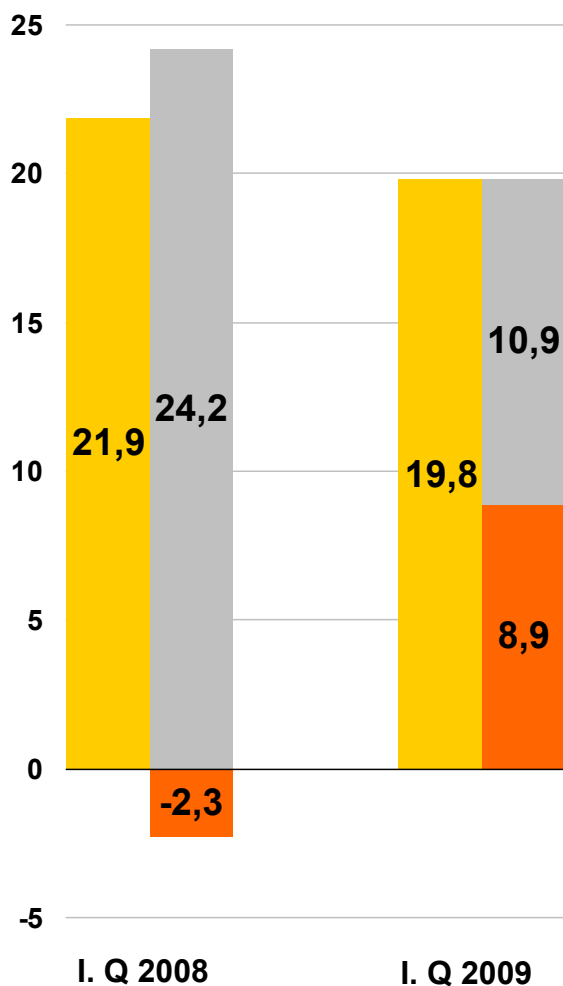
Dlouhodobé závazky a vlastní kapitál

- Nárůst vlastního kapitálu (+14 mld. Kč) o čistý zisk za I. čtvrtletí 2009
- Dlouhodobé závazky z derivátů zvyšují dlouhodobé závazky bez rezerv (+1,9 mld. Kč)
- Odložený daňový závazek roste, což odpovídá nárůstu daní za I. čtvrtletí 2009



PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI

mld. Kč



■ Peněžní toky vynaložené na investice

■ Použitelné peněžní prostředky po úhradě investic

■ Čistý peněžní tok z provozní činnosti

- V roce 2009 dochází k poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 2,1 mld. Kč. Zisk před zdaněním meziročně roste o +4,1 mld. Kč. Na druhou stranu je zisk snižován o změnu pracovního kapitálu vlivem nárůstu pohledávek z obchodního styku a splacení daňových a dalších závazků
- Peněžní prostředky vynaložené na investice se meziročně snížily o 13,3 mld. Kč především z důvodu jednorázové finanční investice do MOL v roce 2008 (15,5 mld. Kč). Investice do dlouhodobého hmotného majetku jsou naopak v roce 2009 vyšší (o 3,4 mld. Kč)
- V důsledku meziročně nižších investic se zvýšily Použitelné peněžní prostředky po úhradě investic o 11,2 mld. Kč



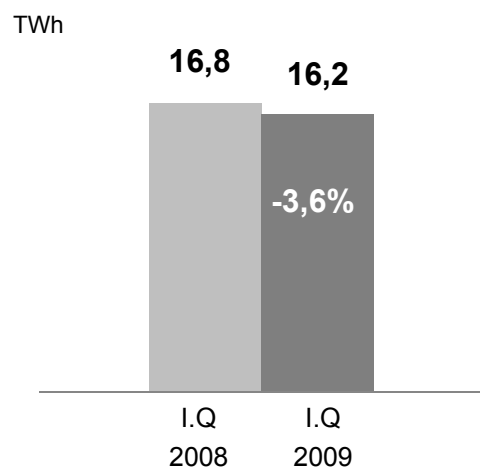
PROGRAM

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

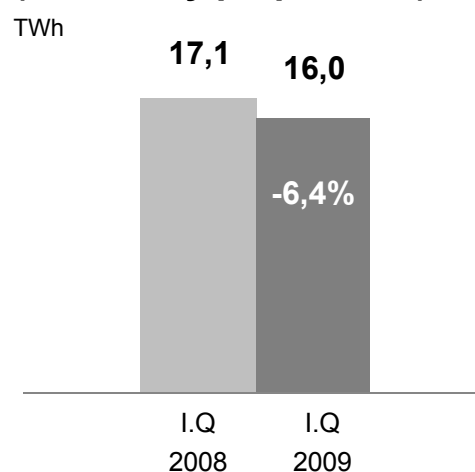


SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR NA SKLONKU LOŇSKÉHO ROKU ZAZNAMENALA JEDNORÁZOVOU KOREKCI

Spotřeba v ČR

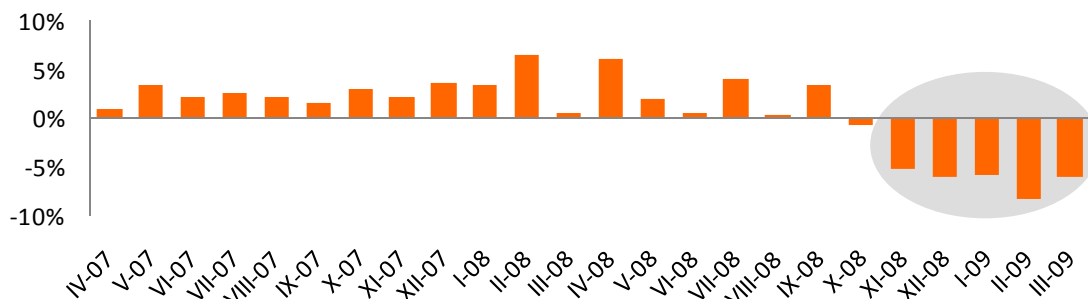


Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)



- Meziroční pokles spotřeby v ČR se prozatím ustálil na hladině 4 % (po přepočtu kolem 6 %)
- Vývoj naměřené spotřeby dle jednotlivých segmentů:
 - 10,1 % velkoobdobatelé
 - +5,3 % domácnosti
 - +3,5 % podnikatelé (MOP)

Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby (klimaticky přepočtené) v ČR

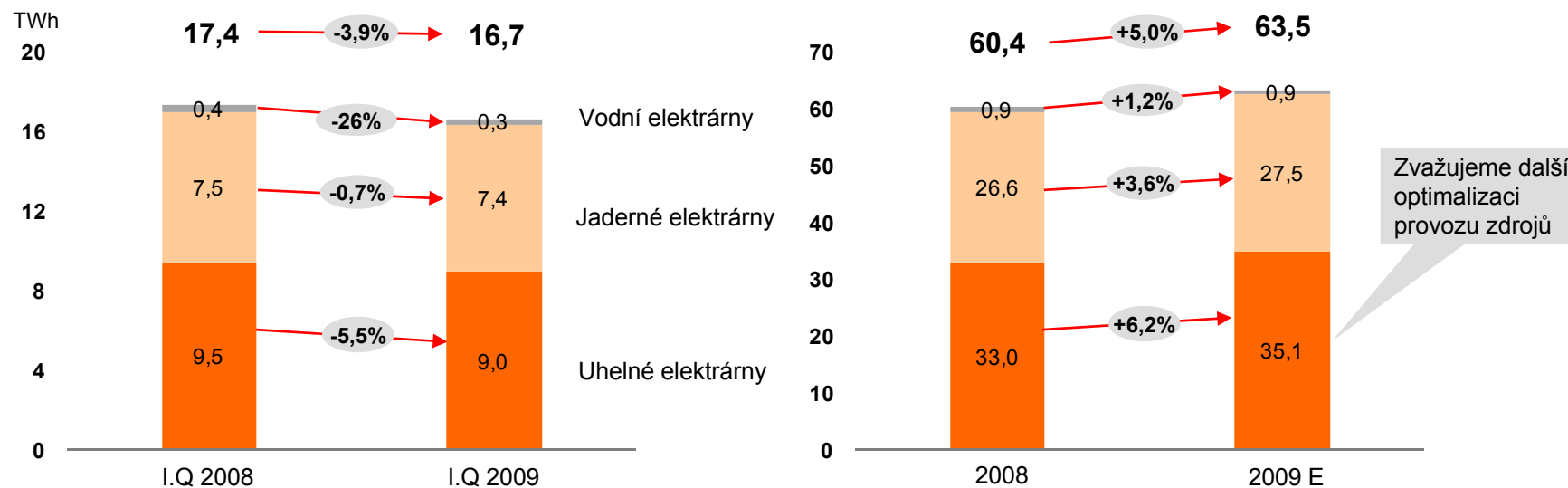


- Hospodářská recese poznamenala spotřebu elektřiny v České republice, kdy došlo v listopadu loňského roku k jednorázovému poklesu a od té doby již nedochází k žádným dalším významným propadům



VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., ZA I. ČTVRTLETÍ MEZIROČNĚ POKLESLA, PRO CELÝ ROK 2009 STÁLE PŘEDPOKLÁDÁME RŮST DO 5 %

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



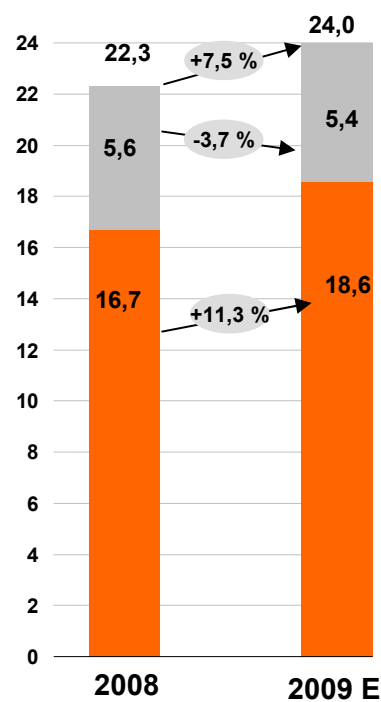
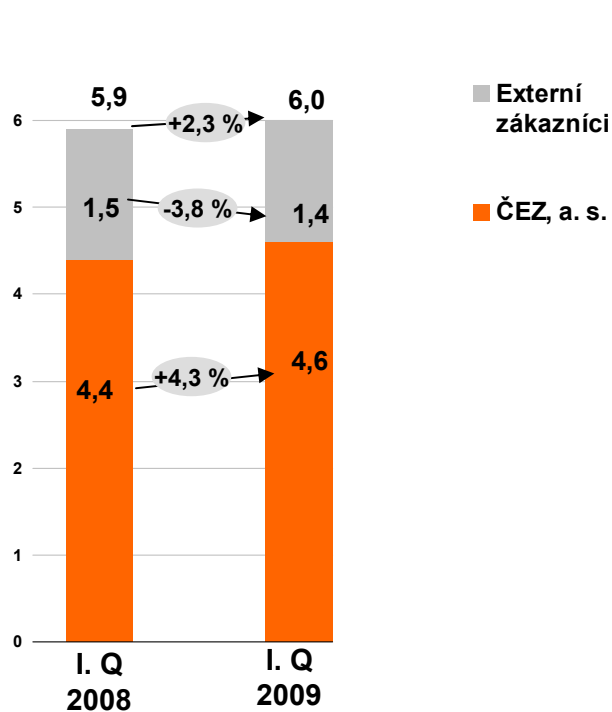
- Očekávaný nárůst výroby v jaderných a uhelných zdrojích v roce 2009 je umožněn nízkou cenou povolenek, vyšším využitím emisních stropů a dodatečnou disponibilitou elektrárny Tušimice
- Meziroční pokles výroby v uhelných elektrárnách o 5,5 % byl způsoben zejména meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách
- 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 26 % byl způsoben především nižším průtokem v lednu a únoru letošního roku



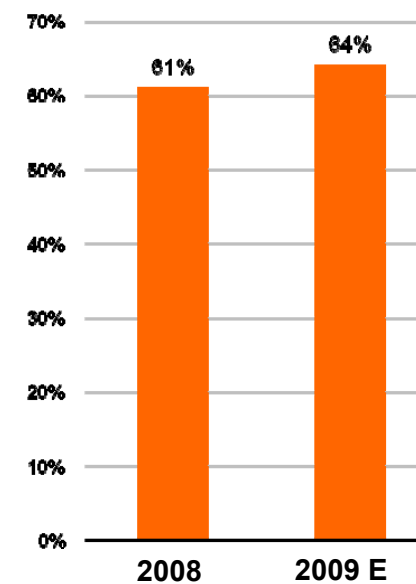
TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH SE ZVÝŠILA

Severočeské doly a.s. meziročně vytěžily o 133 tis. tun více z důvodu vyššího odbytu pro ČEZ, a. s. (roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ).

Těžba v mil. tunách



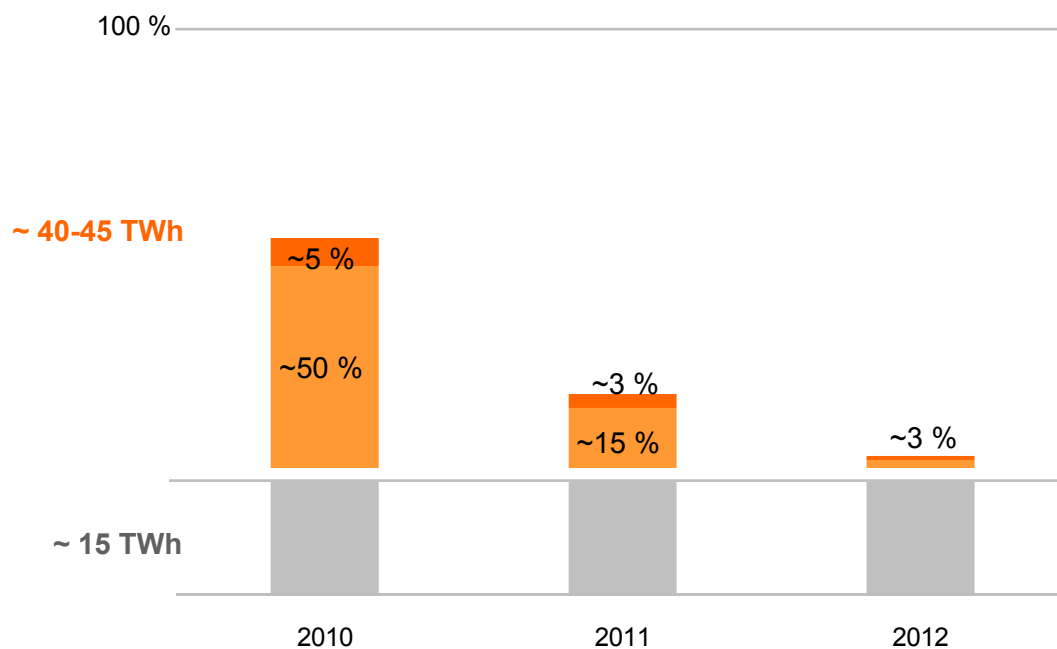
Podíl SD na celkové potřebě hnědého uhlí





ČEZ, A. S., OPĚT AKCELERUJE PRODEJ FORWARDOVÝCH POZIC Z DŮVODU OŽIVENÍ CEN

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



- zajištěný objem od 16. 2. 2009 do 20.4. 2009
- zajištěný objem k 15. 2. 2009
- objem dodaný prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej zákazníkům kategorie maloobchěr

- ČEZ, a. s., používá standardní koncept zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům
- V rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3



POZITIVNÍ ZMĚNY V TERITORIÍCH PŮSOBNOSTI ČEZ SMĚŘUJÍCÍ K TRANSPARENTNÍM TRŽNÍM PODMÍNKÁM

Od 1. 3. 2009 v Polsku

- Forma výběru spotřební daně z elektřiny byla změněna (tzv. akcíza):
 - Nevybírání se od výrobců, ale od koncové spotřeby
 - Odstranění deformace velkoobchodního trhu a zjednodušení exportu



Od 1. 4. 2009 na Slovensku

- Rozhodnutím regulačního úřadu byl zrušen výběr „exportního poplatku“ ve výši 9,36 €/MWh
 - Odstranění diskriminace exportérů
 - Odstranění nejistoty výše příjmu z exportu u nově budovaných zdrojů



Od 1. 4. 2009 v Bulharsku

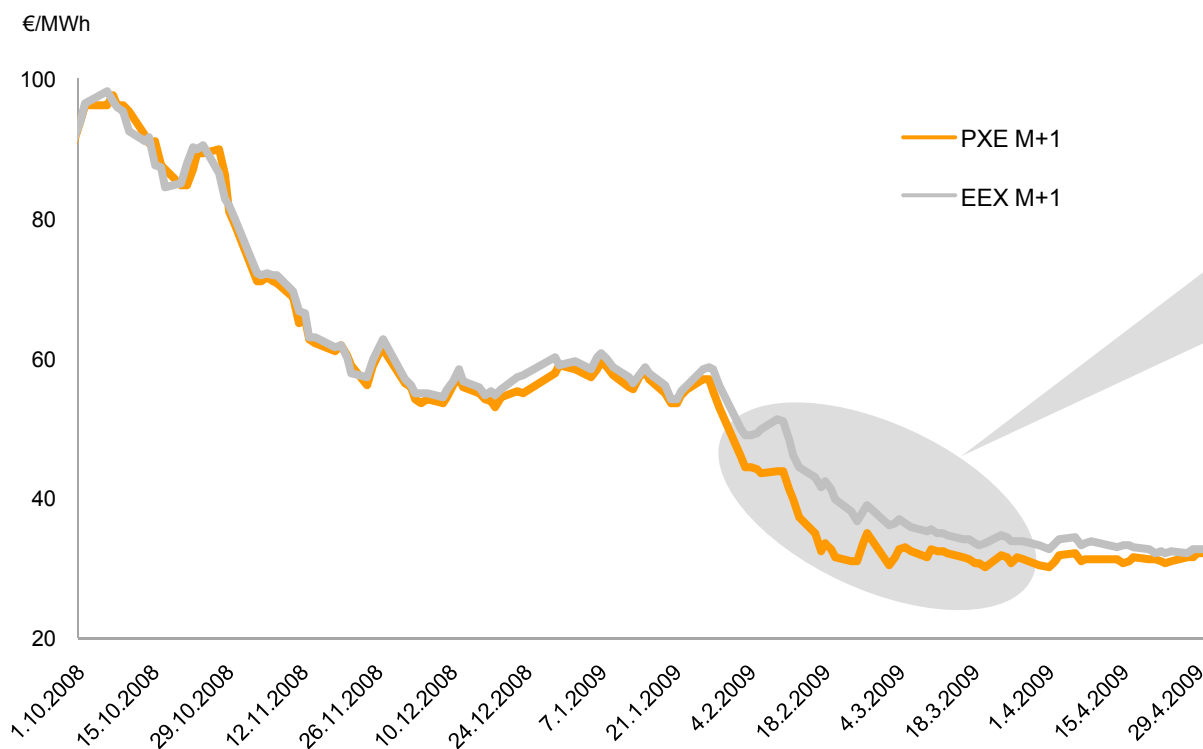
- Bylo odstraněno diskriminační pravidlo, omezující objem exportu elektřiny hodnotou 25 % objemu dodávky koncovým zákazníkům
 - Odstranění zvýhodnění domácího státního výrobce NEK
 - Zvýšena možnost exportu pro ostatní výrobce





CENY ELEKTŘINY V ČR JSOU NADÁLE PEVNĚ SPJATY S VÝVOJEM CEN V NĚMECKU

Vývoj měsíčních cen na PXE a EEX

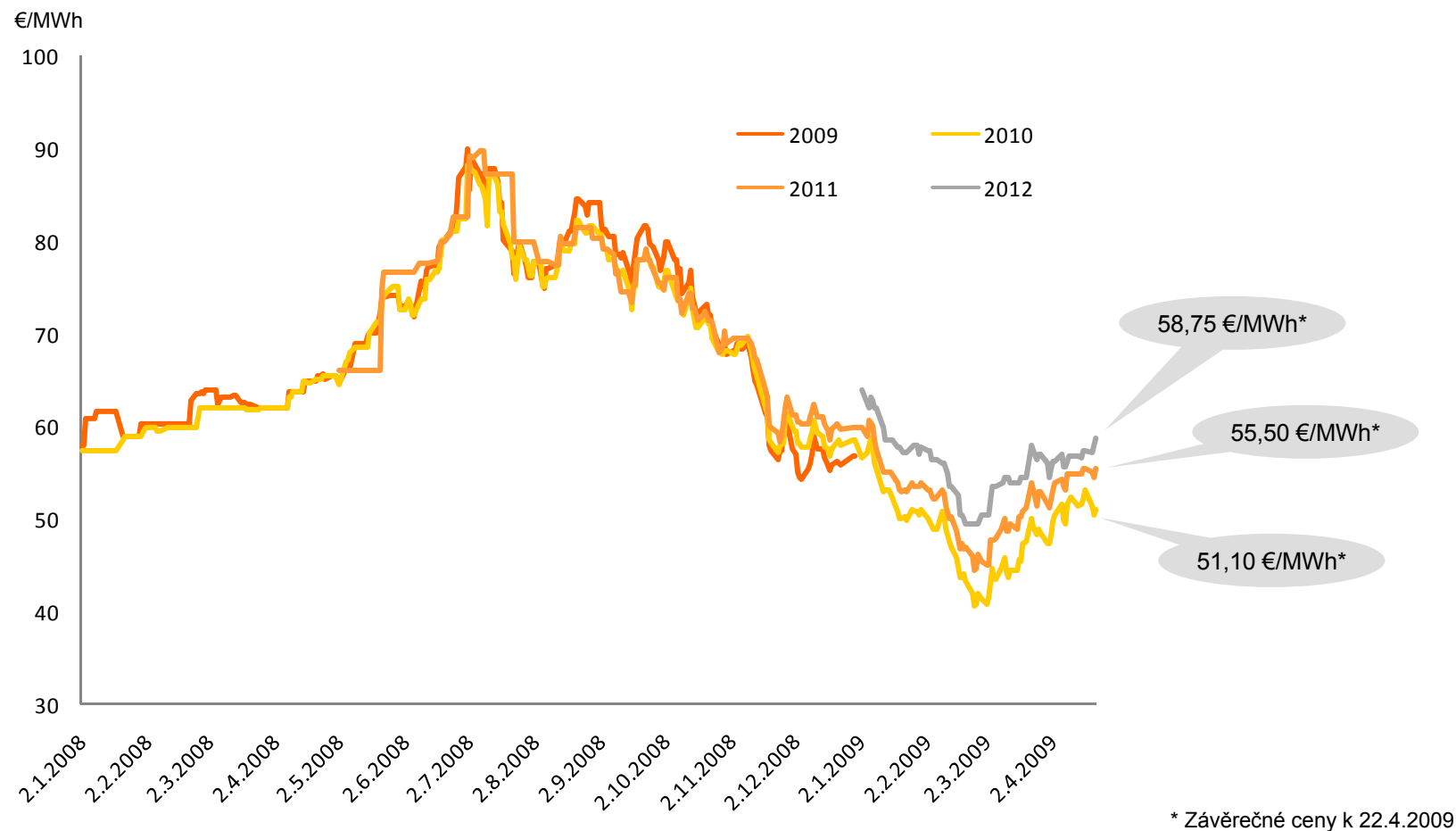


■ V únoru a březnu letošního roku došlo k dočasnému rozšíření spreadu mezi českou a německou cenou elektřiny, což bylo způsobeno přebytkem elektřiny z vodních zdrojů na Balkáně



VÝVOJ FORWARDOVÝCH CEN UKAZUJE OČEKÁVANÍ TRHU, ŽE CENY ELEKTŘINY POROSTOU V BUDOUCÍCH LETECH

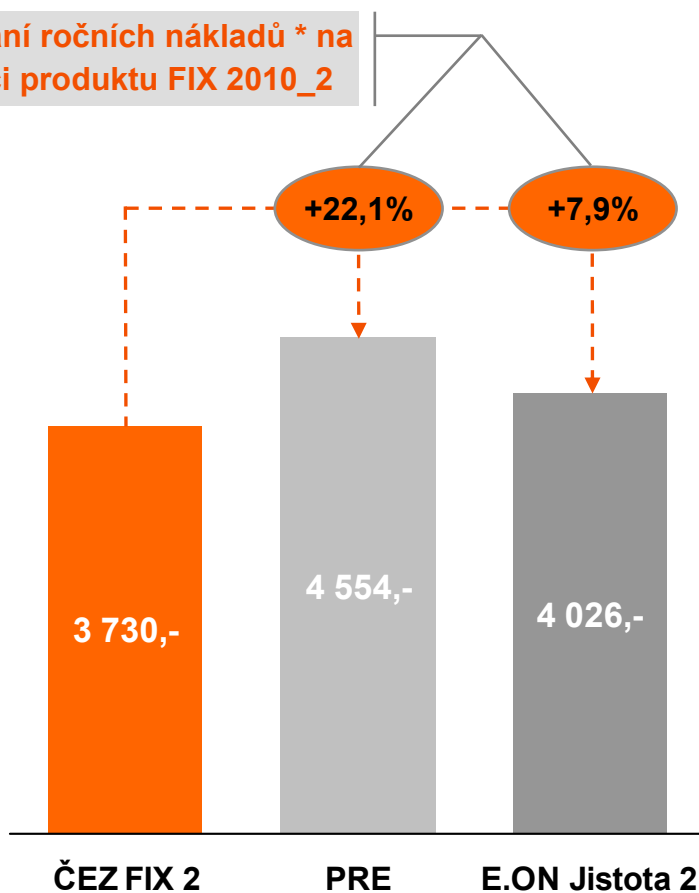
Průběh tržních cen na PXE – roční pásmo





FIXOVANÁ CENA PRO ROK 2010 JE U ČEZ JEDNOZNAČNĚ NEJVÝHODNĚJŠÍ A TO I PŘES PROKLAMOVANOU VYŠŠÍ ÚSPORU U E.ON

Porovnání ročních nákladů * na
SE vůči produktu FIX 2010_2



15 % je více než 20 %

„Z nabídek tří hlavních dodavatelů na dodávku elektřiny v roce 2010 vychází nejuhodněji nabídka společnosti ČEZ Prodej. Modelová domácnost s tarifikací D02 a roční spotřebou 2,2 MWh by zaplatila v příštím roce za silovou elektřinu (bez daní a regulovaných položek ceny) zmiňovanému dodavateli 3 730 Kč. V případě E.ON Energie by se jednalo o 4 025,60 Kč a v případě Pražské energetiky (PRE) o 4 554 Kč.“

Česká informační agentura, 20. dubna 2009

MÉNĚ ZNAMENÁ VÍCE!

Nenechte se zlákat zdánlivě výhodnější nabídkou a raději si skutečnou slevu sami spočítejte! Sleva 15 % od Skupiny ČEZ vám přinese vyšší úsporu než 20% sleva od konkurence.

Skupina ČEZ dlouhodobě nabízí nejuhodněji garantovanou cenu silové elektřiny na trhu, a tak i když konkurence přichází s opticky vyšší slevou, zůstává nabídka **FIX 2010-2 od Skupiny ČEZ stále o cca 7 % výhodnější než Jistota Plus od E.ON!**

Nabídka platí do 30. 4. 2009, více informací na www.cez.cz/fix2010.

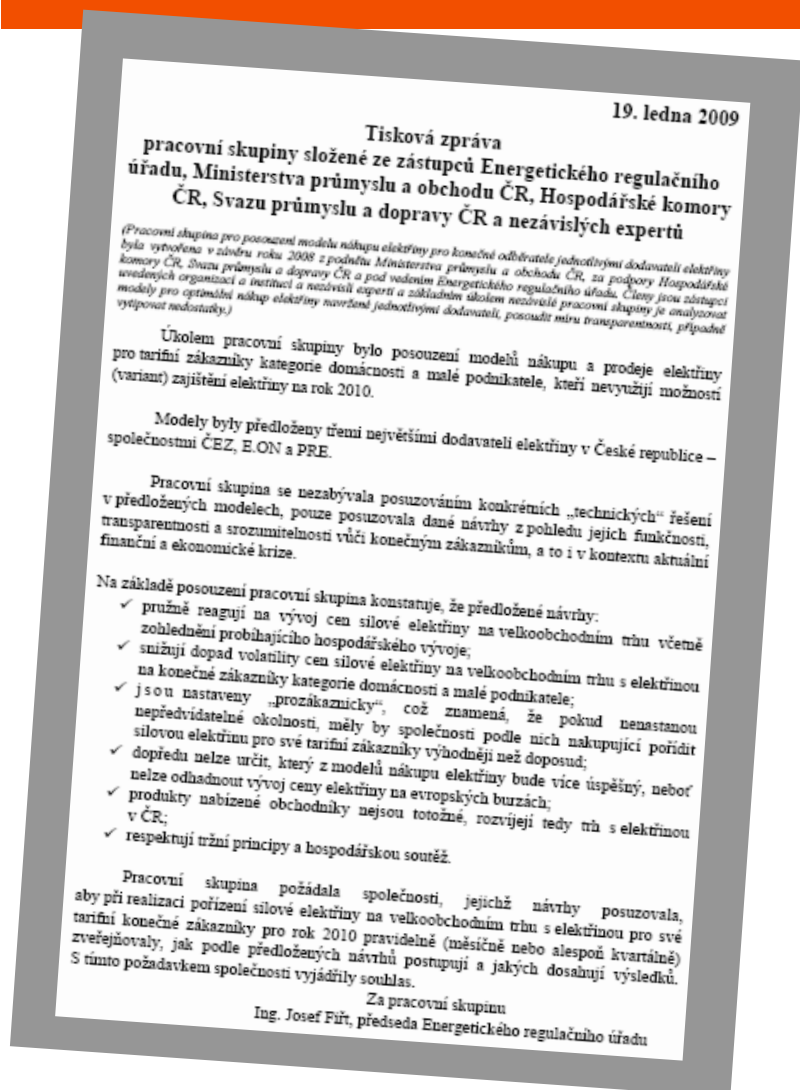
SKUPINA ČEZ

Zákaznická linka 840 840 840 www.cez.cz

* Typový příklad dle ERÚ: roční spotřeba 2,2 MWh, cena silové elektřiny v Kč/rok



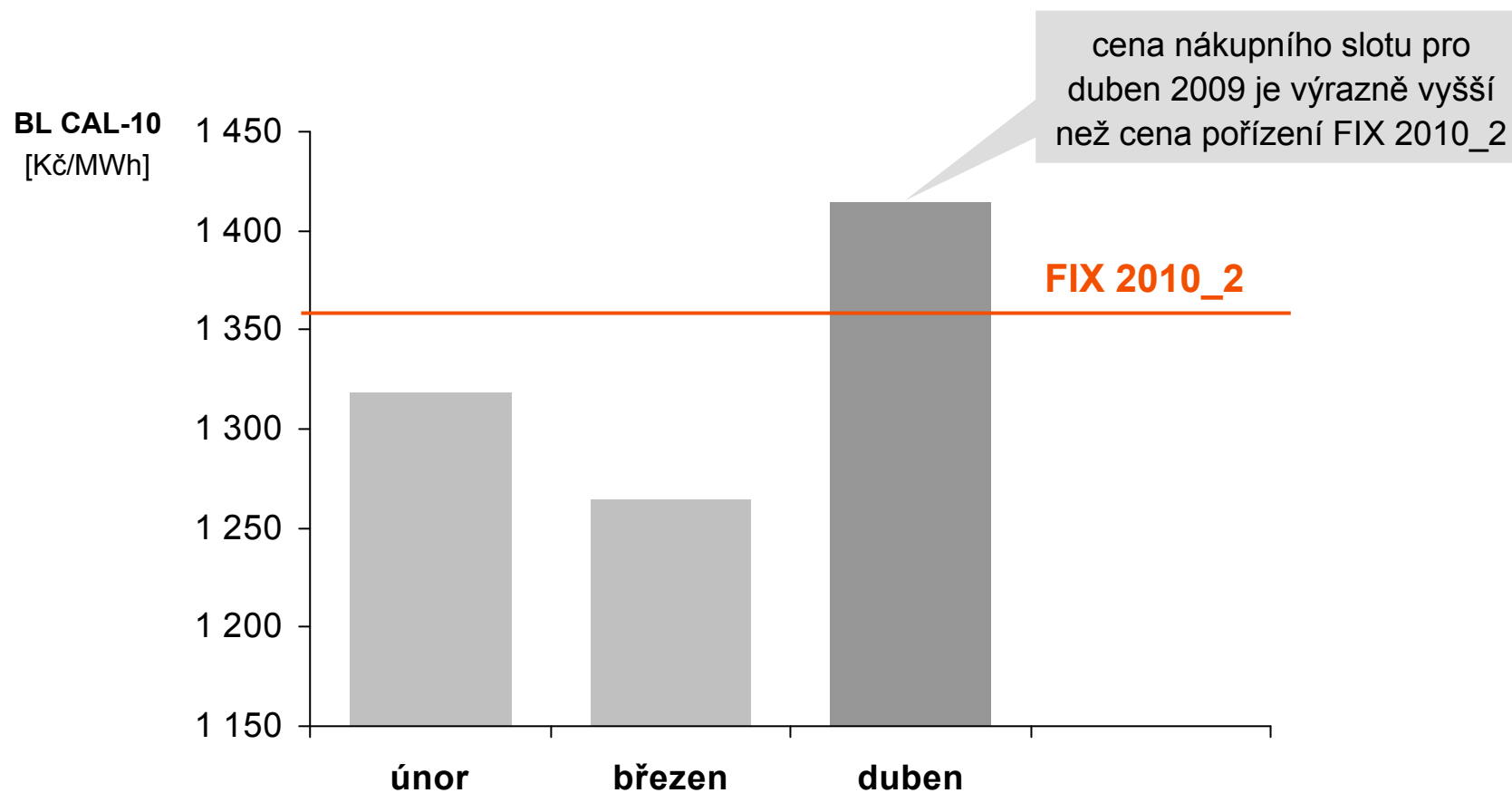
NÁKUPNÍ METODIKU PRO TARIFNÍ ZÁKAZNÍKY PŘEZKOUMALA KOMISE POD ZÁŠTITOU ERÚ A SHLEDALA JI TRANSPARENTNÍ A PROZÁKAZNICKOU



- Potřebný objem elektřiny je rozdělen na 9 shodných objemových dílů (slotů). Objem elektřiny v každém slotu bude postupně nakoupen (pořízen) v jednom z měsíců únor-říjen 2009
- Cena pořízení daného konkrétního slotu bude stanovena z cen produktu základního pásma (BL CAL-10) na Energetické burze Praha (PXE)
- Pro každý měsíc/slot je stanovena referenční cena v Kč/MWh (vážená průměrná cena nákupů předchozího měsíce), vůči které jsou stanoveny zářázky jež odpovídají +/- 10% změně ceny
- Cena pořízení bude konkrétně stanovena tak, že se každý obchodní den pořídí a ocení část slotu ve výši „1/počet obchodních dnů v daném měsíci“ cenou BL CAL-10 z PXE za daný obchodní den
- Pokud cena v průběhu měsíce poroste a „prorazí“ horní hranici, tak bude nákup daného měsíce/slotu urychlen a zbývající objem bude nakoupen v následujících 3 obchodních dnech
- Pokud cena v průběhu měsíce bude klesat, „prorazí“ spodní hranici a poté začne stoupat, tak bude nákup daného měsíce/slotu urychlen a zbývající objem bude nakoupen v následujících obchodních 3 dnech



CENA ELEKTŘINY NA ROK 2010 ROSTE, COŽ OVLIVŇUJE CENU POŘÍZENÍ PRO TARIFNÍ ZÁKAZNÍKY





ODEBRANÉ MNOŽSTVÍ ELEKTŘINY VS. POČET ODBĚRATELŮ ZA ROK 2008



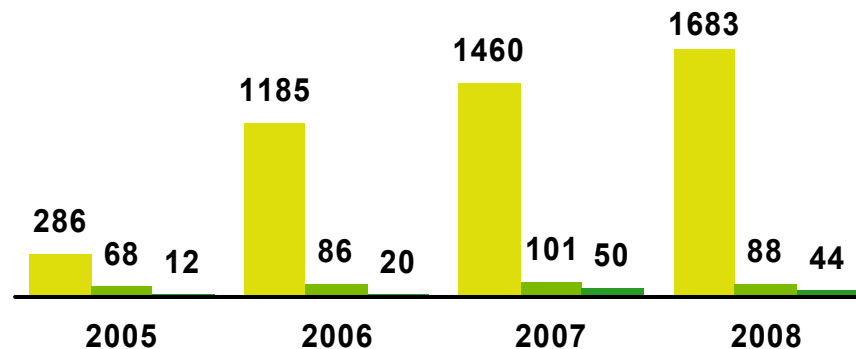
**zelená
energie**

stav za rok 2008

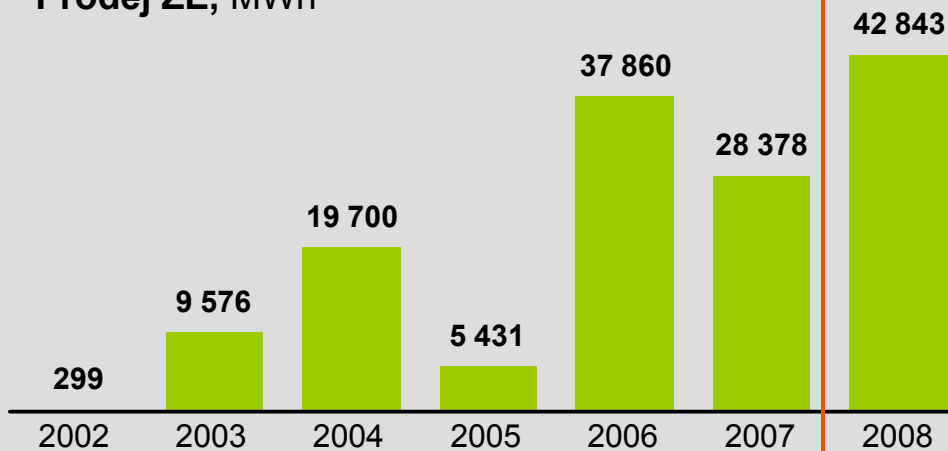
1 815 zákazníků

domácnosti	1 683
maloodběratelé podniky	88
velkoodběratelé	44

42,8 GWh - odebrané množství elektřiny za rok 2008



Prodej ZE, MWh



v grantovém
řízení rozdělíme
cca 8,6 mil. Kč



VYBÍRALO SE ZE 120 ŽÁDOSTÍ O GRANT ZELENÉ ENERGIE

Rada Zelené energie letos vybírala ze **120 žádostí** o přidělení grantu

- V kategorii **osvěty** se celkem přihlásilo **81** projektů
- V kategorii **výzkumu** se o grant ucházelo **14** projektů
- Oblast **výstavby** byla zastoupena **25** projekty

Rada Zelené energie vybrala a schválila **18 projektů**, které získávají finanční příspěvek z Fondu Zelené energie. Mezi těchto 18 projektů budou rozděleny veškeré finanční prostředky Fondu Zelené energie shromážděné do konce roku 2008, tj. celkem **8,6 mil. Kč.**

