



KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2009 r.

NIEAUDYTOWANE SKONSOLIDOWANE WYNIKI OPRACOWANE Z
ZASTOSOWANIEM ZASAD

MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
(MSSF)

Praga, 13 maja 2009 r.



PROGRAM

- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I kwartał 2009 r.**
Martin Roman, dyrektor generalny
- **Wyniki gospodarcze**
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



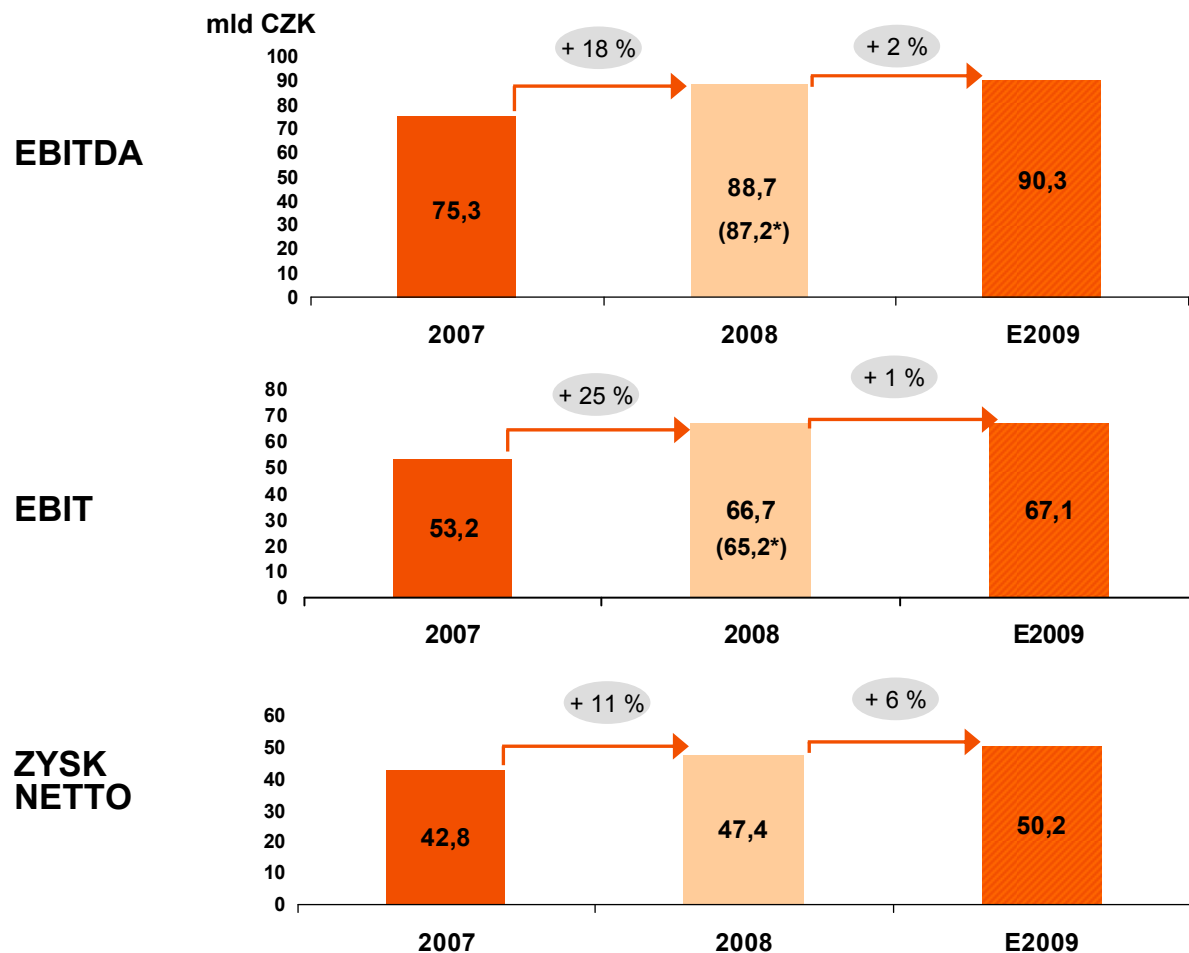
GŁÓWNE WYNIKI ZA I KWARTAŁ 2009 R. I OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW W 2009 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** po uwzględnieniu oddziaływań natury metodycznej i tymczasowych wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 7 % (o 1,8 mld CZK), osiągając 28,9 miliarda CZK.
- **Zysk operacyjny (EBIT)** po uwzględnieniu oddziaływań natury metodycznej i tymczasowych wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 9 % (o 1,9 mld CZK) do 23,5 miliarda CZK.
- **Zysk netto** po uwzględnieniu oddziaływań natury metodycznej i tymczasowych wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 9 % (o 1,5 mld CZK), osiągając 17,2 miliarda CZK.
- **Rentowność kapitału własnego** wzrosła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku z 23,0 % do 27,4 %.
- **Cena akcji na BCPP i GPW** na dzień 11. 5. 2009 r. wynosiła 857,10 CZK.
- **Na 2009 r. oczekiwany jest EBITDA** w wysokości 90,3 miliarda CZK (wzrost o 2 % w porównaniu z 2008 r.), **zysk netto** nadal oczekiwany jest na poziomie 50,2 miliarda CZK (wzrost o 6 % w porównaniu z 2008 r.).

Uwaga: bez uwzględnienia oddziaływań natury metodycznej i tymczasowych EBITDA za I Q 2009 r. wynosi 30,2 miliarda CZK, EBIT 24,8 miliarda CZK a zysk netto 19,4 miliarda CZK.



OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW GOSPODARCZYCH W 2009 R.



Główne pozytywne oddziaływania:

- Zwiększenie produkcji w elektrowniach jądrowych zgodnie z celami projektów pt. "Bezpiecznie 15 TERA ETE" oraz "Bezpiecznie 16 TERA EDU".
- Wyższa produkcja w elektrowniach zasilanych węglem ze względu na niskie ceny uprawnień do emisji CO₂.
- Lepsze warunki pod względem regulacji i wyniki gospodarcze za granicą.

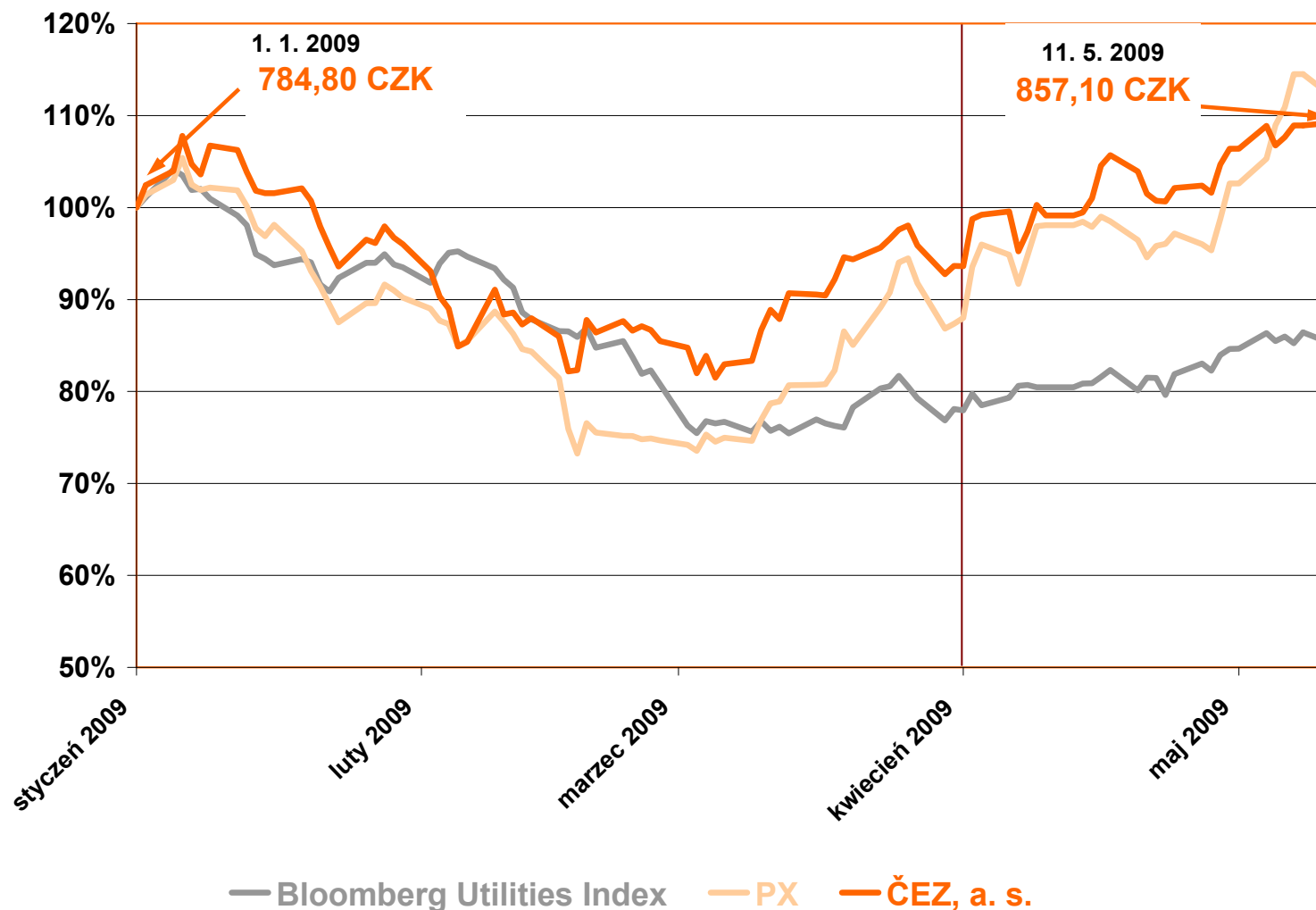
Główne czynniki ryzyka

- Spadek cen hurtowych energii elektrycznej (rzutuje tylko na resztę otwartych pozycji).
- Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej w związku ze spowolnieniem wzrostu gospodarczego.
- Gorsza dyscyplina płatnicza odbiorców Grupy ČEZ.

* W 2009 r. dokonano zmiany metodycznej związanej z przesunięciem instrumentów pochodnych uprawnień emisyjnych z wyniku finansowego do EBITDA względnie EBIT. Dlatego przeliczono wartości za 2007 a 2008 r. Zmiana ta nie ma wpływu na oczekiwany wynik za 2009 r.



KRYZYS NA RYNKACH KAPITAŁOWYCH W DALSZYM
CIĄGU WPŁYWA NA CENĘ AKCJI ČEZ, A. S. A TAKŻE NA
CAŁY SEKTOR ENERGETYCZNY. AKCJE ČEZ, A. S.
11. 5. 2009 r. ZAMKNEŁY SIĘ NA 857,10 CZK.



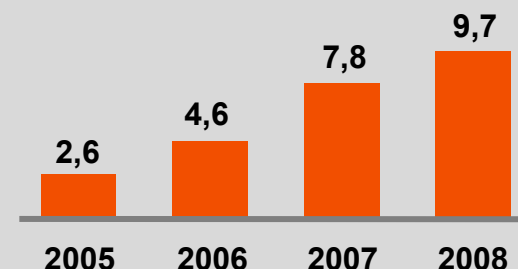


GRUPA ČEZ ZA GRANICĄ ODNOSI SUKCESY

- W przypadku wszystkich akwizycji zagranicznych stale osiągamy zaplanowany poziom rentowności.
- Skumulowany zysk z akwizycji w wysokości 9,7 miliarda CZK w 2008 r. pokrywa już prawie 1/3 kosztów poniesionych w związku z tymi akwizycjami (ok. 31 mld CZK).
- W 2009 r. oczekujemy pomimo trwającego kryzysu stabilnych wyników za granicą i planujemy dalsze poszerzanie Grupy ČEZ drogą akwizycji (MIBRAG, spółka dystrybucyjna w Albanii, Turcja, ...).
- Działalność wspólnego przedsiębiorstwa ČEZ i MOL kontynuowana jest zgodnie z planem.
 - Wniesiono aktywa w inwestycję realizowaną na terenie zakładu Százhalombatta – 31.3.2009 r., trwają przygotowania do aportu w inwestycję na terenie zakładu Slovnaft – ok. 6/2009 r.
 - Na Węgrzech opracowano wstępny wniosek preEIA, na Słowacji przygotowano do złożenia dokumentację EIA.
 - W przygotowaniu materiały wyjściowe do celów finansowania budowy elektrowni parogazowej - podpis oczekiwany na początku 2010 r.).

Skumulowany zysk netto z akwizycji

(mld CZK)





MODERNIZACJA CZESKICH ELEKTROWNI TRWA – PIERWSZE DWA BLOKI ZOSTANĄ ODDANE DO EKSPLOATACJI W CIĄGU DWÓCH MIESIĘCY

Nowe źródło Ledvice - blok zasilany węglem o mocy 660 MW – zrealizowano konstrukcję surową budynku biurowego, wyremontowano bocznice kolejową, zakład chemicznego uzdatniania wody oraz część nowych urządzeń do nawęglania. Trwają prace nad fundamentami kotłowni i maszynowni – postęp zgodnie z planem.

Kompleksowa modernizacja elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) - zakończenie operacji czyszczenia bloku 23 - przedmuch. Po zakończeniu tego etapu (za 4-5 tygodni) pierwsze podłączenie do sieci. Na bloku nr 24 trwa pierwszy etap operacji czyszczenia – odtłuszczenie systemu ciśnieniowego, następnie wykonane zostanie wygotowywanie i przedmuchy.

Kompleksowa modernizacja elektrowni Prunéřov (3 x 250 MW) - trwają negocjacje z partnerami handlowymi zgodnie z zawartymi umowami i równocześnie prowadzone są rozmowy z dalszymi potencjalnymi dostawcami.

Elektrownia gazowa Počerady (800 MW) – złożono EIA, przygotowywana jest dokumentacja do ostatecznego etapu procesu decyzyjnego dotyczącego budowy.

Elektrownia gazowa Mělník (800 MW) – uchwalono koncepcję przedsięwzięcia, trwają prace nad projektem, elektrownia będzie mogła dostarczać ciepło do Pragi.



PRZYGOTOWALIŚMY SZEREG PROMOCJI DLA NASZYCH KLIENTÓW

FIX 2010-2

- Ofertę cenową FIX 2010-2 przedstawiono w lutym 2009 r. (można było z niej skorzystać od 1.3. do 30.4.2009 r.) – zaoferowano zniżkę z ceny energii elektrycznej czynnej i ryczału miesięcznego w wysokości 15 % w porównaniu z 2009 r.
- Ta oferta cenowa jest najbardziej korzystną spośród ofert produktów stałych poszczególnych dostawców na rynku.

Kampania „ČEZ wobec kryzysu”

- Projekt ten przedstawiono w połowie lutego 2009 r. w celu wsparcia czeskiej gospodarki narodowej i złagodzenia oddziaływania kryzysu gospodarczego na naszych klientów.
- Dla indywidualnych przedsiębiorców – przesunięcie terminu płatności zaliczek za energię elektryczną o 30 dni.
- Dla klientów ČEZ – ubezpieczenie płatności za energię elektryczną na wypadek utraty pracy.

Za pierwsze 4 miesiące 2009 r. odnotowaliśmy wzrost liczby punktów odbiorczych w segmencie retail (gospodarstwa domowe i małe przedsiębiorstwa) o 2 083, przeważnie dzięki pozyskaniu klientów konkurencji.



PIENIĄDZE ZA „BIAŁE WRAKI”

- Grupa ČEZ długofalowo wspiera zmniejszanie zużycia energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, a tym samym także **poprawę stanu środowiska**.
- Za zwrot starego i zakup nowego urządzenia elektrycznego **klient kupujący energię elektryczną od Grupy ČEZ** uzyska dotację w wysokości 1 000 CZK.
- Oferta dotyczy pralek, lodówek i zamrażarek **klasy A+ i wyższej**.
- Warunkiem jest zwrot **starego urządzenia elektrycznego tego samego rodzaju** sprzedawcy lub **udokumentowanie jego ekologicznej likwidacji**.
- Termin trwania promocji: **od 15.4. do 15.6.2009 r.**
- Współpraca z sieciami handlowymi DATART i EURONICS ČS.



Slevu
1 000 Kč
ocení
příroda
i vy



SKUPINA ČEZ



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



SKUPINA ČEZ

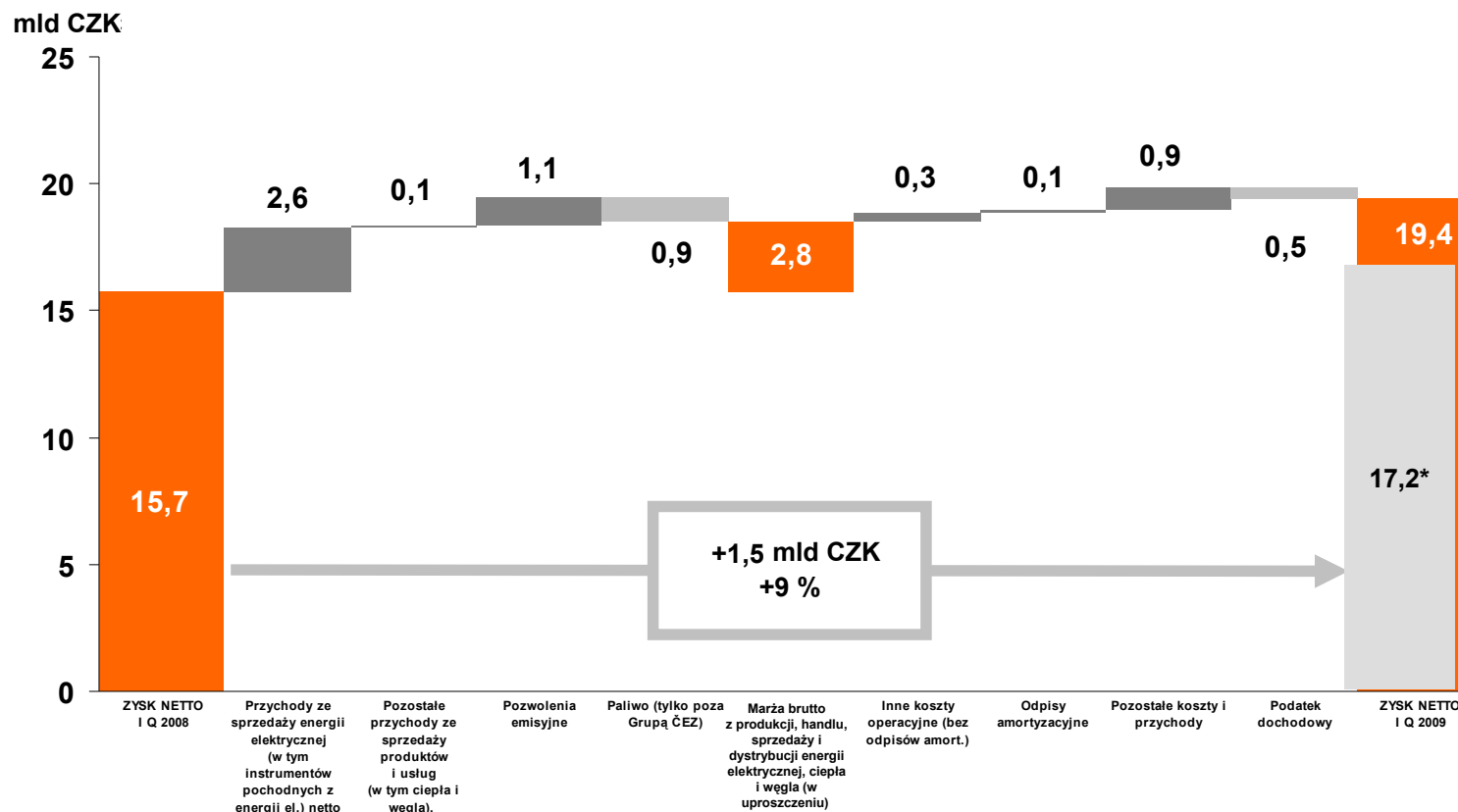


PROGRAM

- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I kwartał 2009 r.**
Martin Roman, dyrektor generalny
- **Wyniki gospodarcze**
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



ZYSK NETTO WZRÓŚŁ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 1,5 MILIARDA CZK



I kwartał był bogaty w sukcesy...

- Odbyla się sprzedaż energii elektrycznej zakontraktowanej już w 2008 r. (I kwartał zabezpieczony jest w większym stopniu, niż reszta roku).
- Z drugiej strony jednak odnotowano pewne oddziaływania związane z metodyką oraz efekty przejściowe, spośród których niektóre zostaną do końca roku skompensowane...
- Wyższy zysk z uprawnień emisyjnych z powodu rozliczenia rezerwy (0,9 mld CZK) związanej pod koniec 2008 r. na wypadek braku uprawnień emisyjnych. Na końcu 2009 r. związana zostanie nowa rezerwa, której wysokość będzie zależna od ceny rynkowej uprawnień emisyjnego.
- Zmiana metodyczna MSSF dotycząca nowych przychodów z zapewnienia poboru mocy i podłączenia księgowanych bezpośrednio w przychodach (+0,3 mld CZK – rzutuje na część "Inne koszty operacyjne").
- Wzrost wartości akcji węgierskiej spółki MOL pozytywnie wpływa na pozostałe koszty i przychody (rozwój sytuacji w pozostałej części roku trudno przewidzieć).

* Bez oddziaływań natury metodycznej i tymczasowych. W przypadku nieuwzględnienia tych oddziaływań wzrost zysku netto w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wynosiłby 3,7 miliarda CZK.



MARŻA BRUTTO Z PRODUKCJI, HANDLU, SPRZEDAŻY I DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ WZROSŁA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU O 8 % DO 37,1 MILIARDA CZK.

(w mln CZK)	I Q 2008	I Q 2009	Różnica 09-08	Indeks 09/08
Przychody operacyjne razem	48 605	53 303	4 698	110%
Zmienne koszty operacyjne	-14 368	-16 252	-1 884	113%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	43 433	49 377	2 556	107%
Instrumenty pochodne z energii elektrycznej, netto	1 888	554		
Zakup energii elektrycznej i usług powiązanych	-10 253	-12 307		
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	3 284	3 372	88	103%
Paliwo	-3 995	-4 895	-900	123%
Zezwolenia emisyjne	-120	950	1 070	x
w tym Instrumenty pochodne z zezwoleń emisyjnych	-161	277	438	x
Marża brutto (w uproszczeniu)	34 237	37 051	2 814	108%

Po uwzględnieniu oddziaływań
natury metodycznej i
tymczasowych wzrost do
104 %

Główne obszary zmian

- Sprzedaż energii elektrycznej na 2009 r. zrealizowana w 2008 r., kiedy ceny energii elektrycznej były wyższe, oraz wzrost cen hurtowych energii elektrycznej znajdują odzwierciedlenie we wzroście marży z obrotu energią elektryczną.
- Zwiększenie kosztów paliwa wynika w szczególności ze wzrostu cen węgla w Republice Czeskiej i za granicą oraz z wyższej produkcji w Bułgarii w elektrowni Varna.
- Zysk z uprawnień emisyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 1,1 miliarda CZK, w szczególności z powodu rozliczenia rezerwy zawiązanej na końcu 2008 r. na wypadek braku uprawnień emisyjnych oraz z powodu wyższego wolumenu obrotu w I kwartale 2009 r.



W GRUPIE ČEZ UDAJE SIĘ UTRZYMYWAĆ KOSZTY OPERACYJNE POD KONTROLĄ

(w mln CZK)	I Q 2008	I Q 2009	Różnica 09-08	Indeks 09/08
SUMA z wybranych kosztów operacyjnych	-7 152	-6 825	327	95%
Koszty osobowe	-3 674	-3 693	-19	101%
Pozostałe zmienne koszty operacyjne	-3 478	-3 132	346	90%
Naprawy i konserwacja	-663	-817	-154	123%
Materiał	-1 070	-1 044	26	98%
Pozostałe	-1 745	-1 270	475	73%
EBITDA	27 085	30 227	3 142	112%
Odpisy amortyzacyjne	-5 525	-5 430	95	98%

Po uwzględnieniu
oddziaływań natury
metodycznej i
tymczasowych
wzrost do 107 %

- Wyższe koszty napraw i konserwacji wynikają z większej liczby zaplanowanych przerw eksploatacyjnych w elektrowniach zasilanych węglem należących do ČEZ, a. s.
- W ramach pozycji "Pozostałe" księgowane są także przychody z zapewnienia poboru mocy i podłączenia, które obniżają pozostałe koszty operacyjne. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększyły się one wskutek zmiany metodycznej MSSF, w wyniku której przestano rozliczać międzyokresowo przychody z udziału w zapewnieniu poboru mocy i podłączenia.



POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY ZMNIEJSZYŁY SIĘ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 0,9 MILIARDA CZK

(w mln CZK)	I Q 2008	I Q 2009	Różnica 09-08	Indeks 09/08
Pozostałe koszty i przychody	-1 717	-817	900	48%
Odsetki zapłacone	-662	-821	-159	124%
Odsetki z rezerw jądrowych i pozostałych	-513	-524	-11	102%
Odsetki otrzymane	366	545	179	149%
Zyski/straty kursowe oraz finansowe instrumenty pochodne	-963	-217	746	22%
Zysk/strata ze sprzedaży spółek zależnych i stowarzyszonych	10	0	-10	x
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsol. metodą praw własnościowych	-10	-36	-26	372%
Pozostałe	57	236	179	415%
Zysk przed opodatkowaniem	19 843	23 980	4 137	121%
Podatek dochodowy	-4 117	-4 595	-478	112%
Zysk po opodatkowaniu	15 726	19 385	3 659	123%

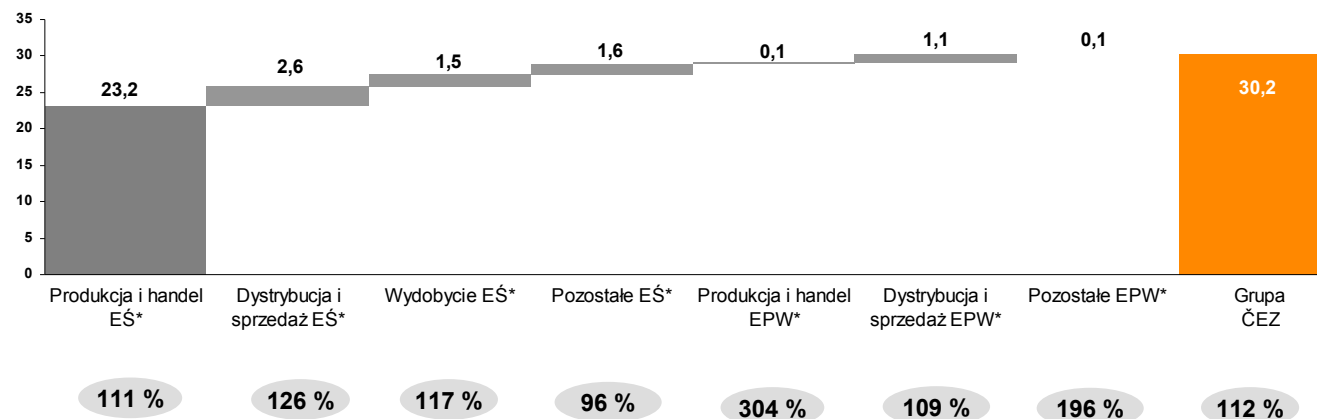
Po uwzględnieniu oddziaływań
natury metodycznej i
tymczasowych wzrost do 109 %

- Wzrosły odsetki zapłacone w związku z wyższym ogólnym zadłużeniem, co wynika głównie z większych inwestycji w Grupie ČEZ.
- Efektywne wykorzystywanie wolnych środków finansowych prowadzi do wzrostu odsetek otrzymanych.
- Wzrost wartości akcji węgierskiej spółki MOL pozytywnie wpływa na pochodne instrumenty finansowe (wzrost za I kwartał o 485 HUF/akcję).
- Na pozycję "Pozostałe" pozytywnie wpływają zmiany kursu CZK/EUR w związku z papierami wartościowymi w euro.



UDZIAŁ POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTÓW W EBITDA

Wkład w EBITDA w I kwartale 2009 r.
mld CZK



Indeks I Q 09 / I Q 08

- **Produkcja i Handel EŠ*:** Wzrost EBITDA o 11 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wynika głównie ze sprzedaży energii elektrycznej na 2009 r. już w 2008 r. i ze wzrostu cen hurtowych energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Całkowity wolumen produkcji w EŠ zmniejszył się do 17,6 TWh (-4 %).
- **Dystrybucja i Sprzedaż EŠ*:** EBITDA segmentu Dystrybucji i Sprzedaży wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 26 % w szczególności w wyniku zmiany metodycznej MSSF (zmiana w nowo otrzymanych przychodach z tytułu udziału w zapewnieniu poboru mocy i podłączenia, które księgowane są obecnie bezpośrednio w przychodach +308 milionów CZK) oraz wzrostu taryfy dystrybucyjnej.
Spółka ČEZ Distribuce w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku odnotowała spadek wolumenu dystrybuowanej energii dużym odbiorcom o 0,6 TWh (-12 %) z powodu spowolnienia gospodarki. Pozytywny wpływ na wolumen dystrybucji ma handel detaliczny - o 0,3 TWh (+5 %).
- **Wydobycie EŠ*:** EBITDA w spółce Severočeské doly, a.s. jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy o 17 %, co wynika głównie ze wzrostu przychodów ze sprzedaży na rzecz ČEZ (produkcja energii elektrycznej zmniejszyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, rośnie jednak udział spółki Severočeské doly, a.s. w całkowitym wolumenie dostaw węgla dla ČEZ), przy czym całkowite koszty są prawie niezmiennie.
- **Produkcja i Handel EPW**:** Elektrownia Varna w I kwartale 2009 r. wyprodukowała 0,9 TWh (w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku +0,3 TWh, +40 %), powodując wzrost EBITDA do 0,1 miliarda CZK.
- **Dystrybucja i Sprzedaż EPW**:** EBITDA wykazuje wzrost o 9 %, który wynika głównie z mniejszych zawiązanych rezerw w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku oraz z zaksięgowania odpisów aktualizujących wartość należności wobec rumuńskich kolei oraz z księgowania przychodów z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączenia bezpośrednio w przychodach (regulacja MSSF). Na wyniki negatywnie oddziałuje kryzys ekonomiczny.
Przedsiębiorstwa w Bułgarii i Rumunii rozdystrybuowały klientom końcowym ogółem 4,6 TWh energii elektrycznej, co stanowi spadek o 3 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. W Bułgarii natomiast dystrybucja zwiększyła się o 0,1 TWh (o 5 %) a sprzedaż klientom końcowym poza Grupą wynosiła 3,6 TWh, o 4 % więcej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. W Bułgarii sprzedaż klientom końcowym wzrosła o 0,1 TWh (o 6 %), w Rumunii zmniejszyła się o 1 %.

* EŠ = obszar Europy Środkowej (Republika Czeska, Słowacja, Polska, Węgry, Holandia, Niemcy)

** EPW = obszar Europy Południowo-Wschodniej (Turcja, Bułgaria, Rumunia, Kosowo, Serbia, Rosja, Bośnia i Hercegowina, Ukraina)



ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

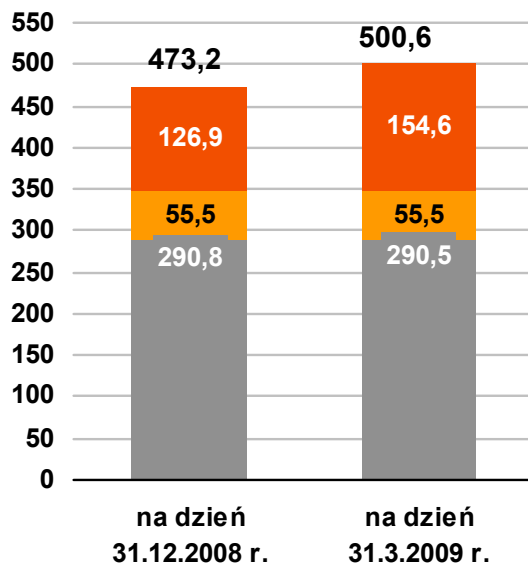
Saldo aktywów obrotowych i zobowiązań krótkoterminowych

Saldo aktywów obrotowych i zobowiązań krótkoterminowych rośnie (o +20 mld CZK) w szczególności w wyniku:

- wzrostu należności wobec odbiorców energii elektrycznej +6 miliardów CZK.
- wpłaty na konto związane do celów tureckiej akwizycji +5 miliardów CZK.
- spadku zobowiązań handlowych i podatkowych o +6 miliardów CZK.
- spłaty kredytów krótkoterminowych +3 miliardy CZK.
- wzrostem gotówki o +5 miliardów CZK.
- w odwrotnym kierunku wpłynął na saldo wzrost zobowiązań z tytułu wpłat marżowych na PXE i EEX - 6 miliardów CZK.

Zarówno po stronie aktywów, jak i po stronie zobowiązań widoczny jest wpływ transakcji instrumentami pochodnymi oraz transakcji uprawnieniami emisyjnymi, na poziomie salda jednak wpływ ten zostaje wyeliminowany.

AKTYWA mld CZK

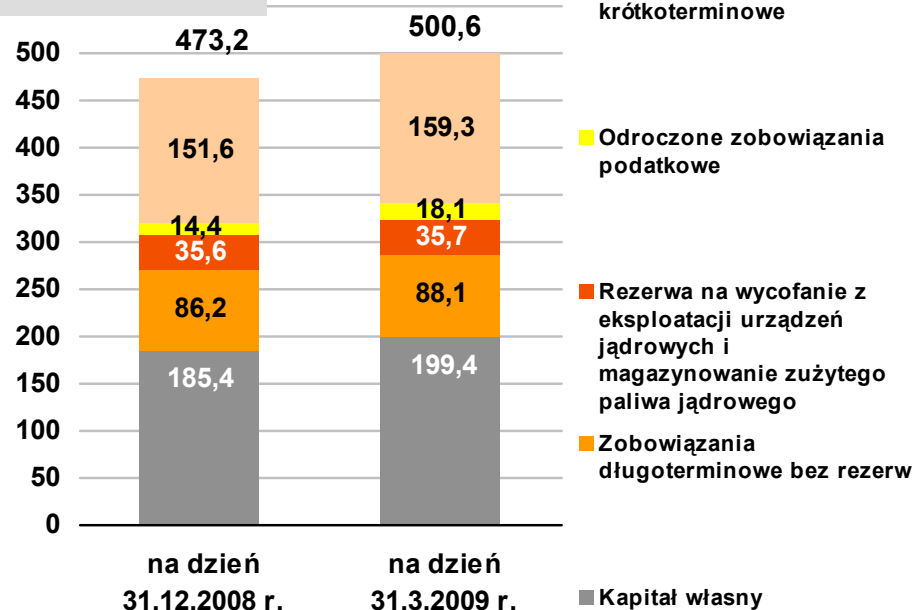


Aktywa obrotowe

Pozostałe aktywa trwałe

Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe i środki trwałe w budowie

PASYWA mld CZK



Zobowiązania krótkoterminowe

Odroczone zobowiązania podatkowe

Rezerwa na wycofanie z eksploatacji urządzeń jądrowych i magazynowanie zużytego paliwa jądrowego

Zobowiązania długoterminowe bez rezerw

Kapitał własny

Aktywa trwałe

- Wartość rzeczowych aktywów trwałych i pozostałych aktywów trwałych pozostaje na podobnym poziomie jak w 2008 r.

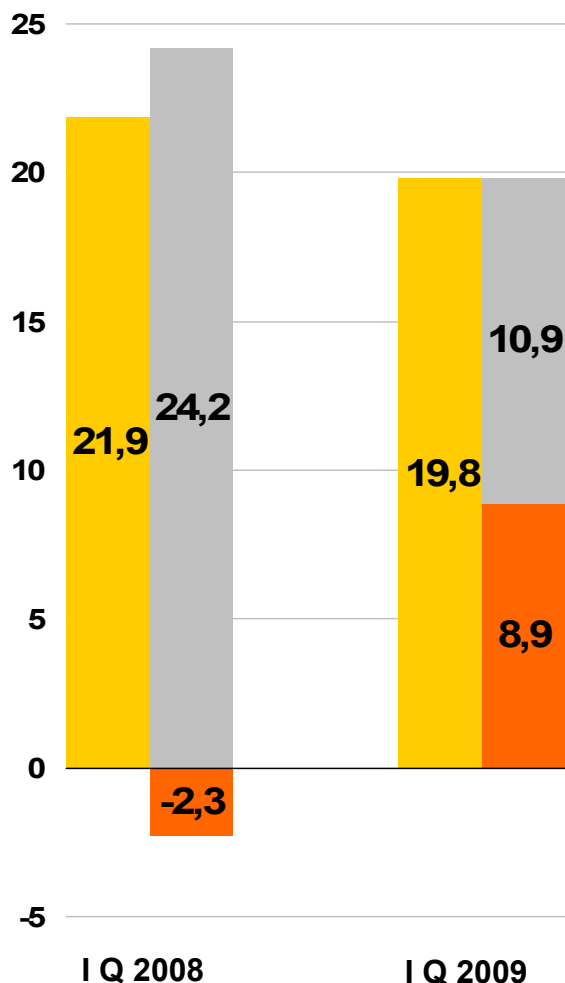
Zobowiązania długoterminowe i kapitał własny

- Wzrost kapitału własnego (+14 mld CZK) o zysk netto za I kwartał 2009 r.
- Zobowiązania długoterminowe z instrumentów pochodnych zwiększają zobowiązania długoterminowe bez rezerw (+1,9 mld CZK).
- Odroczone zobowiązania podatkowe rosną, co odpowiada wzrostowi podatku za I kwartał 2009 r.



PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE – WYBRANE CZĘŚCI

mld CZK



■ Środki pieniężne poświęcone na inwestycje

■ Środki pieniężne pozostające do dyspozycji po opłaceniu inwestycji

■ Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej

- W 2009 r. zmniejszają się przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej o 2,1 miliarda CZK. Zysk przed opodatkowaniem w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się o +4,1 miliarda CZK. Z drugiej strony jednak zysk pomniejszony został o zmianę kapitału operacyjnego pod wpływem wzrostu należności z obrotu handlowego oraz spłaty zobowiązań podatkowych i innych.
- Środki pieniężne poświęcone na inwestycje w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku są niższe o 13,3 miliarda CZK, przede wszystkim ze względu na jednorazową inwestycję finansową w MOL w 2008 r. (15,5 mld CZK). Inwestycje w rzeczowe aktywa trwałe są natomiast w 2009 r. wyższe (o 3,4 mld CZK).
- W związku ze zmniejszeniem inwestycji w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększyły się dostępne środki pieniężne po opłaceniu inwestycji o 11,2 miliarda CZK.



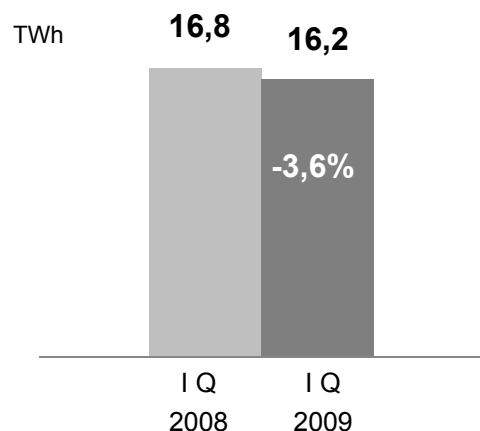
PROGRAM

- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2009 r.**
Martin Roman, dyrektor generalny
- **Wyniki gospodarcze**
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

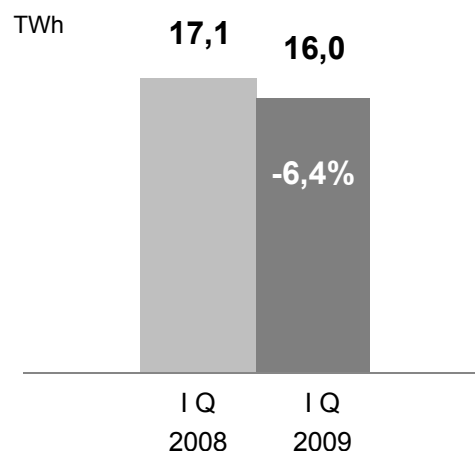


ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ POD KONIEC UBIEGŁEGO ROKU DOZNAŁO WYRAŹNEJ ZMIANY

Zużycie w Republice Czeskiej

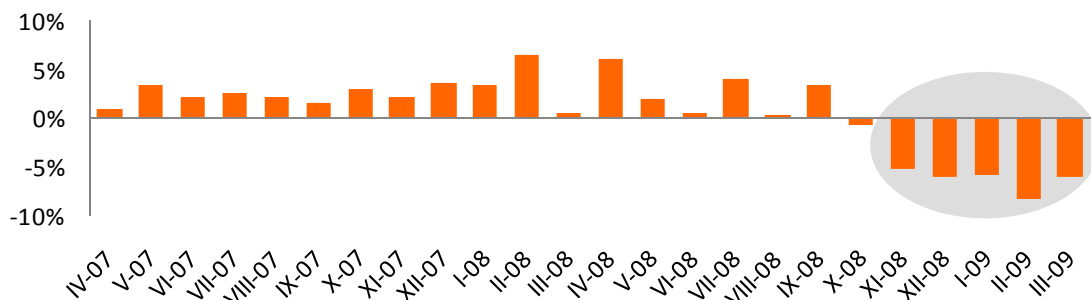


Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy)



- Spadek zużycia w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w Republice Czeskiej na razie ustabilizował się na poziomie 4 % (po przeliczeniu około 6 %).
- Kształtowanie się zmierzonego zużycia w poszczególnych segmentach:
 - 10,1 % duzi odbiorcy
 - +5,3 % gospodarstwa domowe
 - +3,5 % firmy (mali odbiorcy)

Miesięczne indeksy zużycia absolutne w porównaniu z rokiem ubiegłym (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy) w Republice Czeskiej

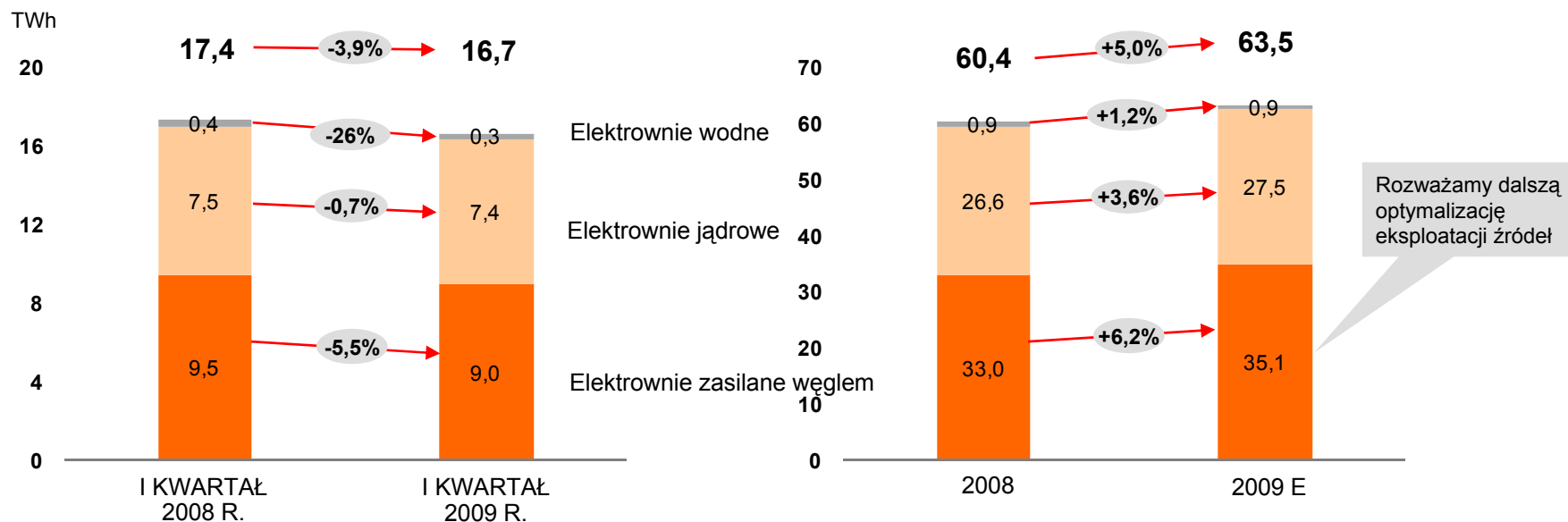


- Recesja gospodarcza wpłynęła na zużycie energii elektrycznej w Republice Czeskiej – w listopadzie ubiegłego roku miał miejsce jednorazowy spadek, od tego czasu nie odnotowano dalszych znaczących gwałtownych spadków.



PRODUKCJA WE WŁASNYCH ELEKTROWNIACH ČEZ, A. S. ZA I KWARTAŁ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU ZMNIEJSZYŁA SIĘ; NA CAŁY 2009 R. NADAL OCZEKUJEMY WZROSTU DO 5 %

Produkcja we własnych elektrowniach ČEZ, a. s. (brutto)



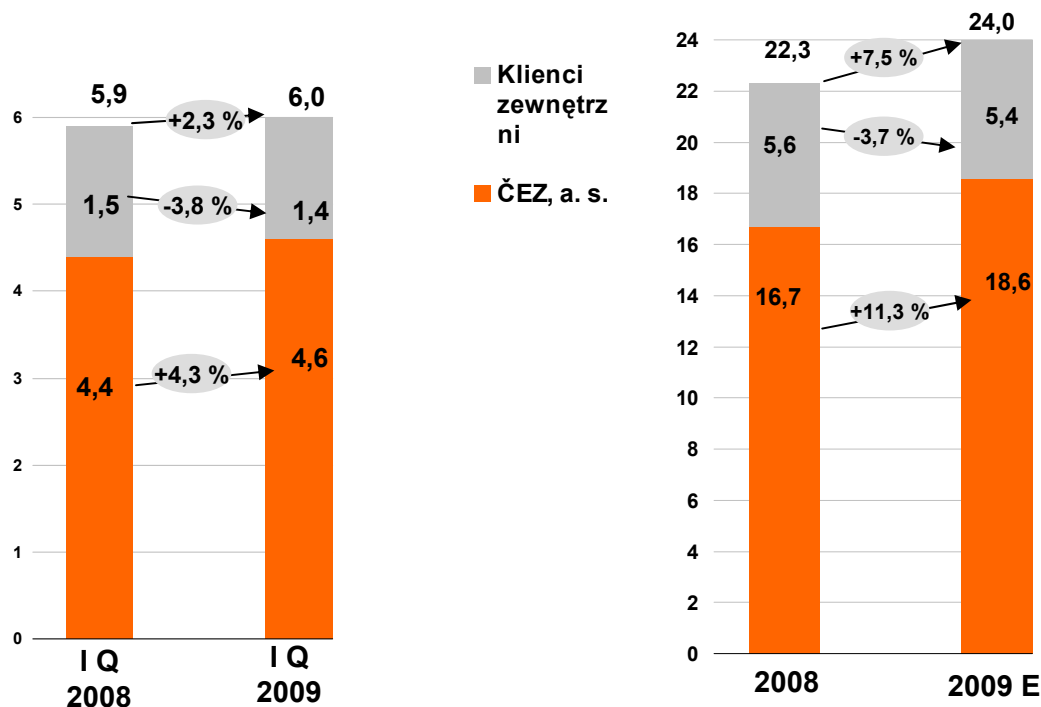
- Oczekiwania związane ze wzrostem produkcji w elektrowniach jądrowych i zasilanych węglem w 2009 r. są uzasadnione ze względu na niskie ceny uprawnień emisyjnych, większy stopień wykorzystania pułapów emisyjnych oraz wystarczającą dyspozycyjność elektrowni Tušimice.
- Spadek produkcji w elektrowniach zasilanych węglem o 5,5 % w porównaniu z rokiem ubiegłym był spowodowany głównie większą liczbą zaplanowanych przerw eksploatacyjnych w elektrowniach zasilanych węglem w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku.
- Zmniejszenie produkcji w elektrowniach jądrowych o 0,7 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wynika z zaplanowanej przerwy eksploatacyjnej na III bloku elektrowni jądrowej Dukovany, która rozpoczęła się 10.1.2009 r. i trwała przez cały I kwartał 2009 r.
- Spadek produkcji w elektrowniach wodnych w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 26 % wynika głównie z niższych przepływów w rzekach w styczniu i lutym bieżącego roku.



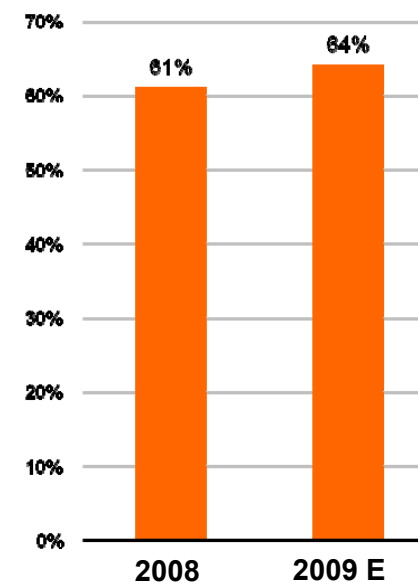
WYDOBYCIE WĘGLA W SPÓŁCE SEVEROČESKÉ DOLY A. S. WZROSŁO

Przedsiębiorstwo Severočeské doly a.s. wydobyciło w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 133 tysięcy ton węgla więcej w związku ze zwiększeniem zbytu na rzecz ČEZ, a. s. (rośnie udział spółki Severočeské doly w całkowitych dostawach węgla dla ČEZ).

Wydobycie w milionach ton



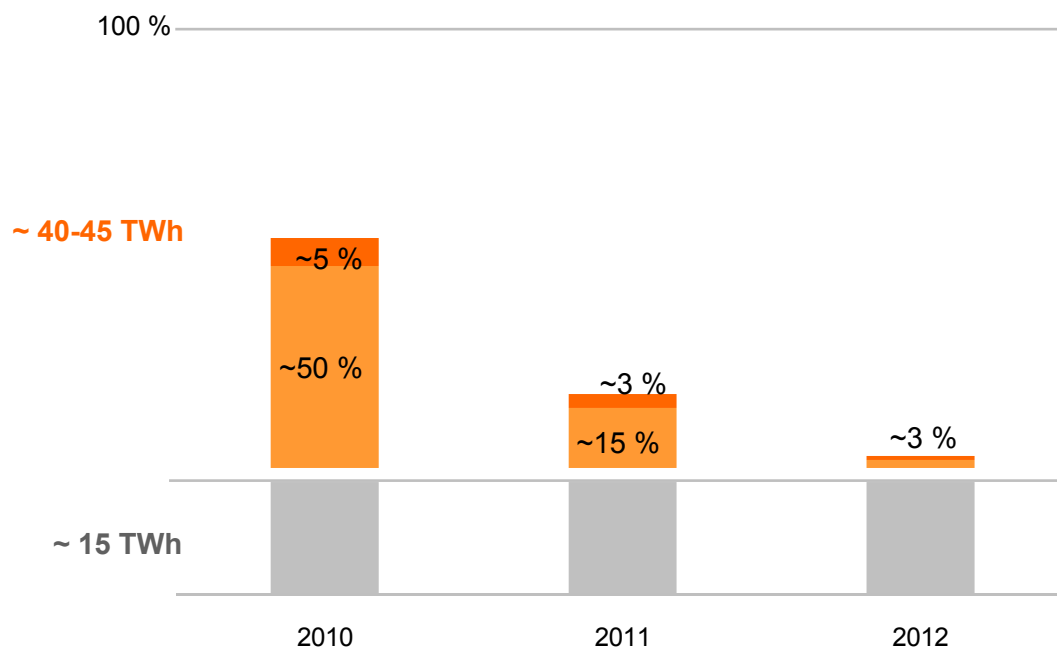
Udział spółki Severočeské doly a.s. w całkowitej potrzebnej ilości węgla brunatnego





W ČEZ, A. S. PONOWNIE WZROSŁO TEMPO SPRZEDAŻY POZYCJI TYPU FORWARD W WYNIKU OŻYWIENIA CEN

Udział produkcji w elektrowniach ČEZ, a. s. z zapewnionym zbytem



- zapewniony zbyt energii od 16.2.2009 r. do 20.4.2009 r.
- zapewniony zbyt energii na dzień 15.2.2009 r.
- wolumen dostarczony za pośrednictwem spółki ČEZ Prodej klientom należącym do kategorii małych odbiorców

- ČEZ, a. s. stosuje standardowy sposób zabezpieczania otwartych pozycji pochodzących z portfela produkcyjnego przed ryzykiem zmian cen.
- W ramach tej strategii ČEZ, a. s. sprzedaje energię elektryczną w formie transakcji forward na lata Y+1 do Y+3.



POZYTYWNE ZMIANY NA OBSZARACH, NA KTÓRYCH DZIAŁA ČEZ, POWODUJĄ ZWIĘKSZENIE PRZEJRZYSTOŚCI WARUNKÓW RYNKOWYCH

Od 1.3.2009 r. w Polsce

- Zmieniono formę poboru akcyzy od energii elektrycznej:
 - Nie jest pobierana od producentów, ale ze zużycia końcowego.
 - Wyeliminowano deformacje rynku hurtowego i uproszczono procedury eksportu.



Od 1.4.2009 r. na Słowacji

- Na podstawie decyzji urzędu regulacyjnego zaprzestano poboru „opłaty eksportowej” w wysokości 9,36 €/MWh
 - Wyeliminowano dyskryminację eksporterów
 - Wyeliminowano niepewność dotyczącą wysokości dochodów z eksportu w przypadku nowo budowanych źródeł



Od 1.4.2009 r. w Bułgarii

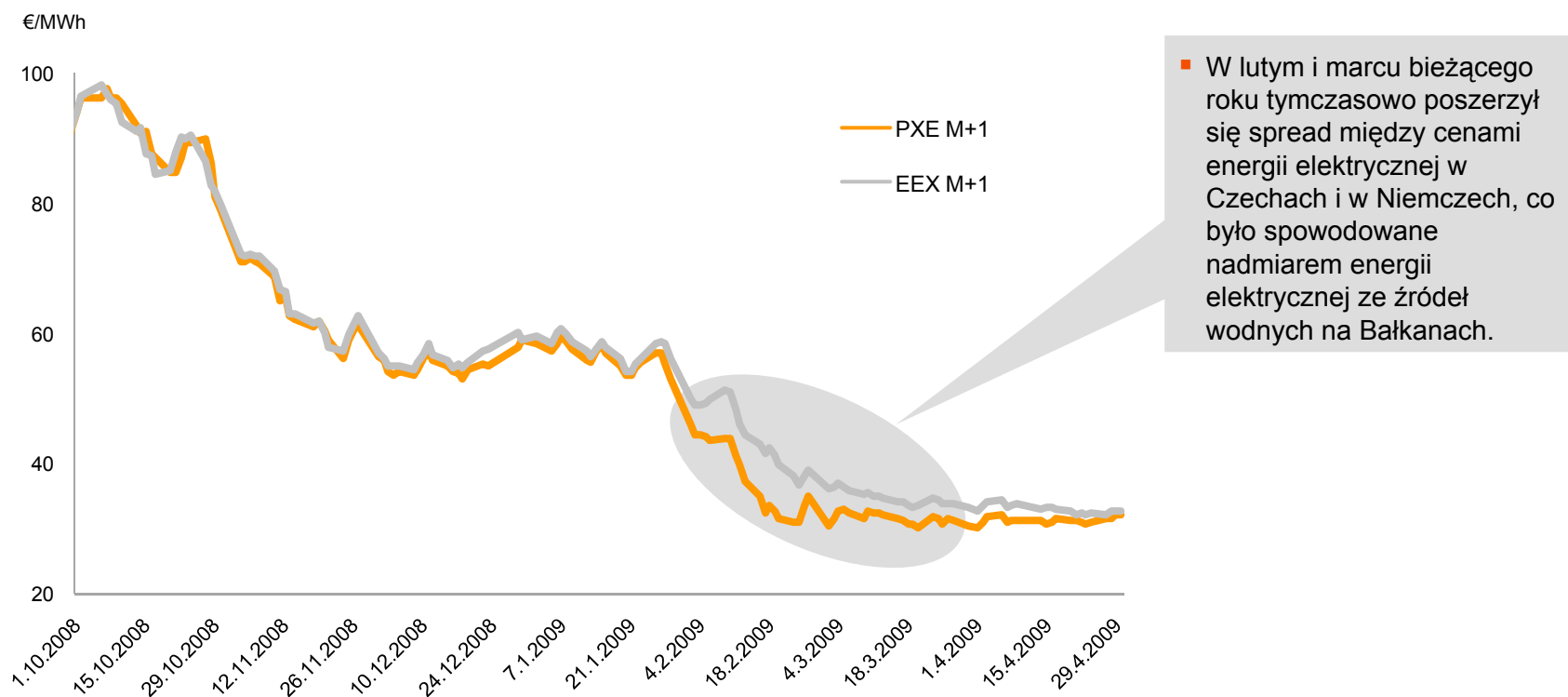
- Unieważniono dyskryminujący przepis ograniczający wolumen eksportu energii elektrycznej do 25 % wolumenu dostaw dla klientów końcowych
 - Wyeliminowano przywileje dla krajowego państwowego producenta NEK.
 - Poszerzono możliwości eksportu dla pozostałych producentów.





ROZWÓJ CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ JEST W DALESZYM CIĄGU MOCNO POWIĄZANY Z ROZWOJEM CEN W NIEMCZECH

Kształtowanie się cen miesięcznych na PXE i EEX





KSZTAŁTOWANIE SIĘ CEN FORWARDOWYCH WSKAZUJE NA TO, IŻ RYNEK OCZEKUJE WZROSTU CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ W PRZYSZŁYCH LATACH

Kształtowanie się cen rynkowych na PXE – strefa roczna

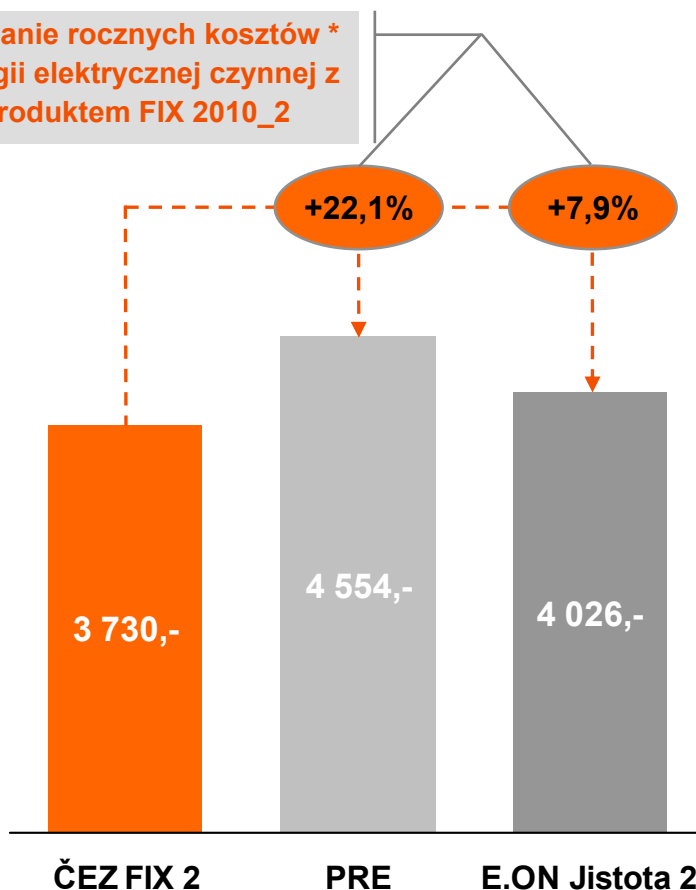


* Ceny końcowe na dzień 22.4.2009 r.



STAŁA CENA OFEROWANA PRZEZ ČEZ NA 2010 R. JEST JEDNOZNACZNIE NAJKORZYSTNIEJSZA, POMIMO PROKLAMOWANYCH WYŻSZYCH OSZCZĘDNOŚCI W OFERCIE FIRMY E.ON

Porównanie rocznych kosztów *
energii elektrycznej czynnej z
produktem FIX 2010_2



15 %
je více než 20 %

„Z nabídek tří hlavních dodavatelů na dodávku elektřiny v roce 2010 vychází nejvýhodnější 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 nejvýhodnější garantovanou cenu silové elektřiny na trhu, a tak i když konkurence přichází s optikou vyšší slevou, **zůstává nabídka FIX 2010-2 od Skupiny ČEZ stále o cca 7 % výhodnější než Jistota Plus od E.ON!**

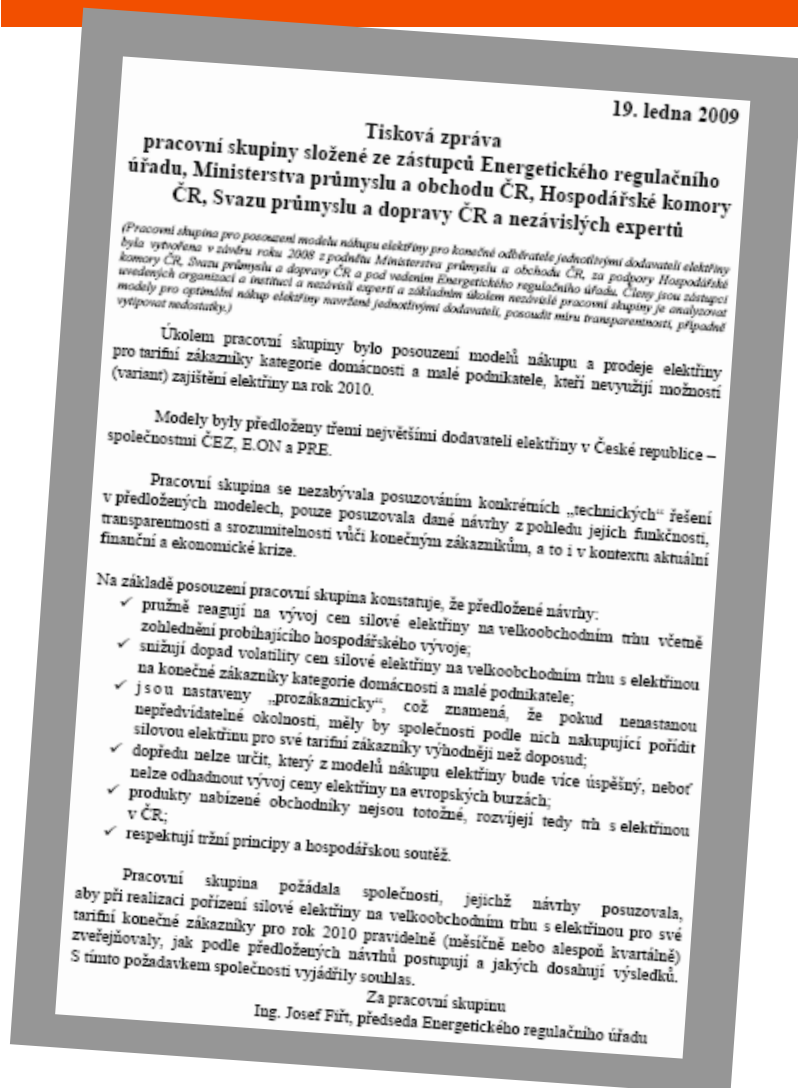
Nabídka platí do 30. 4. 2009, více informací na www.cez.cz/fix2010.

SKUPINA ČEZ

Zákaznická linka 840 840 840 www.cez.cz



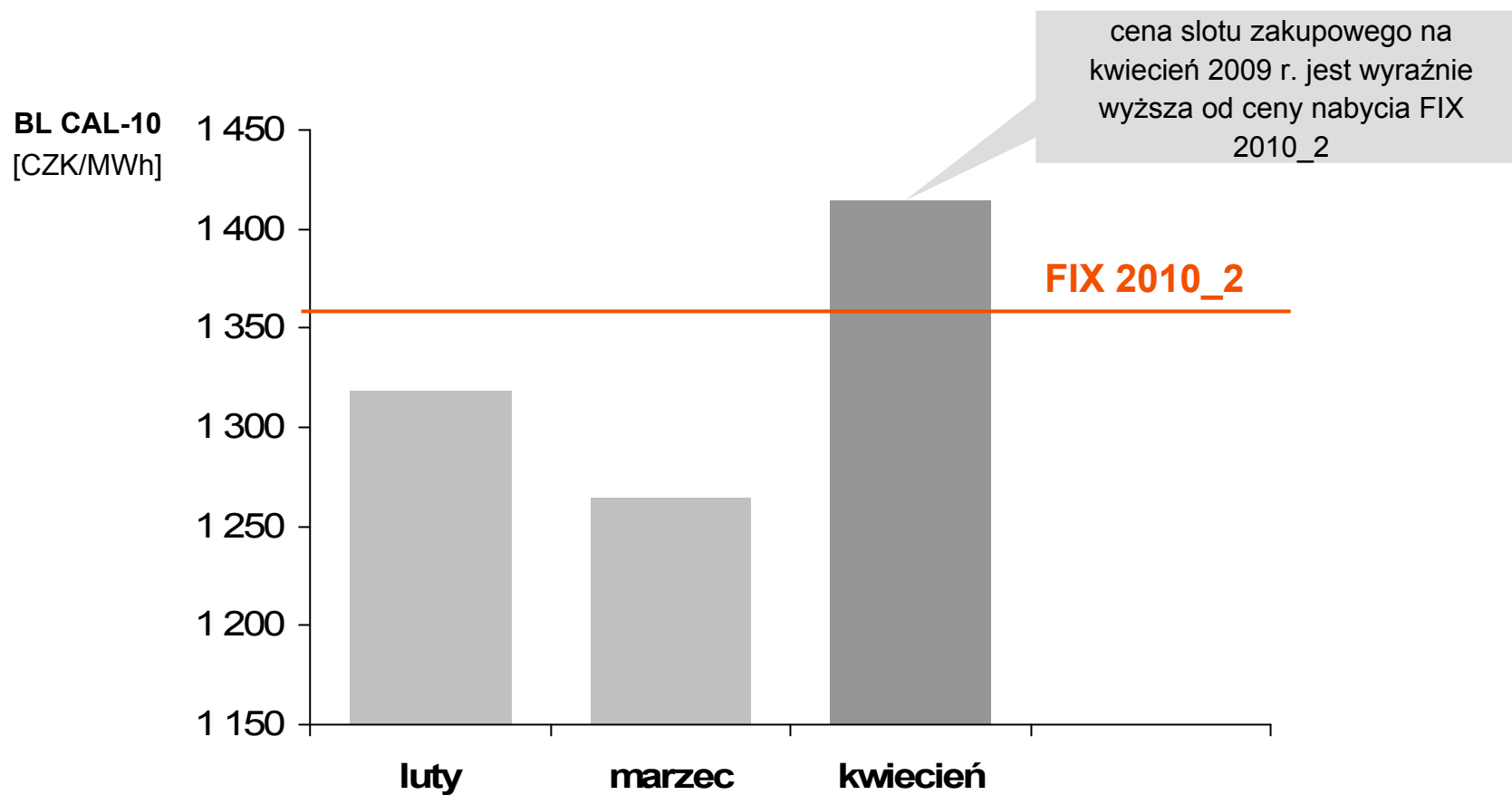
METODYKĘ ZAKUPÓW DLA KLIENTÓW TARYFOWYCH ZWERYFIKOVAŁA KOMISJA POD EGIDĄ URE, UZNAJĄC JĄ ZA PRZEJRZYSTĄ I PROKLIENCKĄ



- Potřebný wolumen energie elektrické rozdělono na 9 částí o té stejné velikosti (slotů). Wolumen energie elektrické odpovídající každé z těch částí zostanie stopniowo zakupiony (nabyty) w jednym z miesięcy okresu luty-październik 2009 r.
- Cena nabycia danego konkretnego slotu zostanie określona na podstawie cen produktu strefy podstawowej (BL CAL-10) na Praskiej Giełdzie Energii (PXE).
- Na każdy miesiąc określona jest cena odniesienia w CZK/MWh (średnia ważona cen zakupów w poprzednim miesiącu), w stosunku do której określone zostały ograniczenia odpowiadające +/- 10% zmiany ceny.
- Cena nabycia zostanie konkretnie określona w następujący sposób: w każdym dniu handlowym zostanie zakupiona i wyceniona część slotu w wysokości „1/liczba dni handlowych w danym miesiącu” po cenie BL CAL-10 z PXE za dany dzień handlowy.
- Jeżeli cena w ciągu miesiąca będzie rosła i „pokona” górną granicę, zakupy na dany miesiąc/slot zostaną przyspieszone i pozostała ilość zostanie zakupiona w następujących 3 kolejnych dniach handlowych
- Jeżeli cena w ciągu miesiąca będzie malała i „pokona” dolną granicę, zakupy na dany miesiąc/slot zostaną przyspieszone i pozostała ilość zostanie zakupiona w następujących 3 kolejnych dniach handlowych.



CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA 2010 R. ROŚNIE, CO WPŁYWA NA CENĘ NABYCIA DLA KLIENTÓW TARYFOWYCH





WOLUMEN ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ A LICZBA ODBIORCÓW ZA 2008 R.



**zelená
energie**

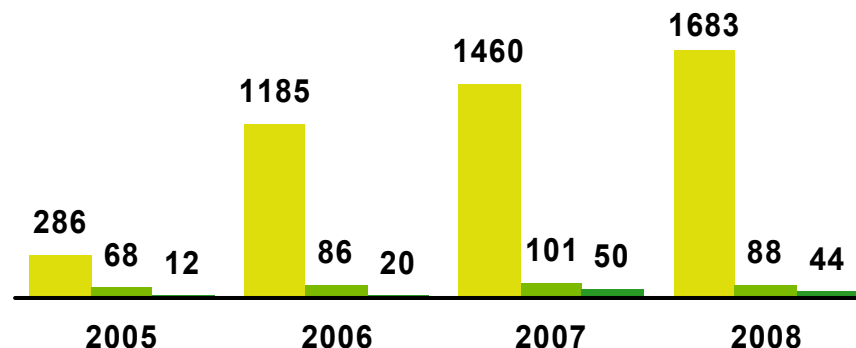
Zielona Energia

■ stan w 2008 r.

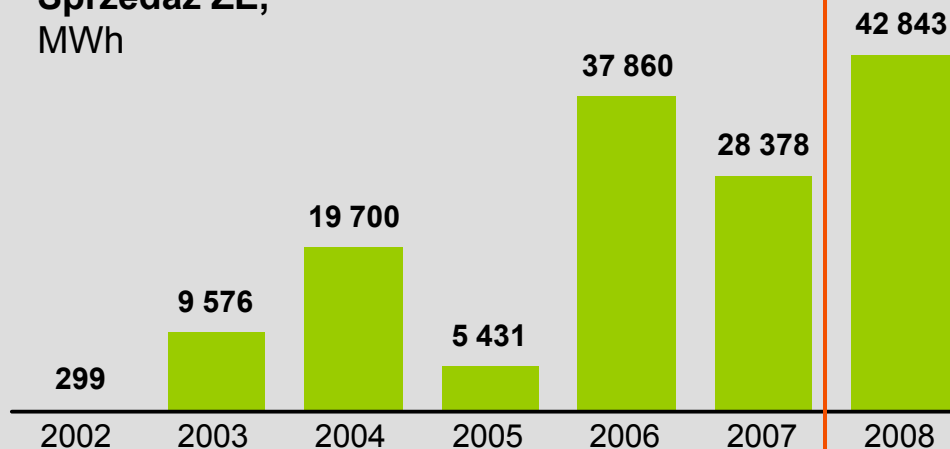
■ **1 815** klientów

gospodarstwa domowe **1 683**
mali odbiorcy – przedsiębiorstwa **88**
duzi odbiorcy **44**

■ **42,8 GWh** – odbiór energii
elektrycznej za 2008 r.



Sprzedaż ZE, MWh



w ramach
programu
grantów
rozdzielimy
ok. 8,6 miliona
CZK.



WYBIERANO SPOŚRÓD 120 WNIOSKÓW O GRANT ZIELONEJ ENERGII

Rada Zielonej Energii w tym roku wybierała spośród **120 wniosków** o grant

- W kategorii **oświaty** wpłynęły zgłoszenia **81** projektów
- W kategorii **badań** o grant ubiegało się **14** projektów
- Dziedzinę **budownictwa** reprezentowało **25** projektów

Rada Zielonej Energii wybrała i zatwierdziła **18 projektów**, które otrzymają dofinansowanie z Funduszu Zielonej Energii.

Między tych 18 projektów podzielone zostaną wszelkie środki finansowe z Funduszu Zielonej Energii zgromadzenie do końca 2008 r., czyli razem **8,6 miliona CZK**.

