



KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2011 r.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE OPRACOWANE ZGODNIE
Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
(MSSF)

(raport kwartalny według §119a, ust. 4 ustawy o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym)
Praga, 10 maja 2011 r.



PROGRAM



Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2011 r.

Martin Roman, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ

Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

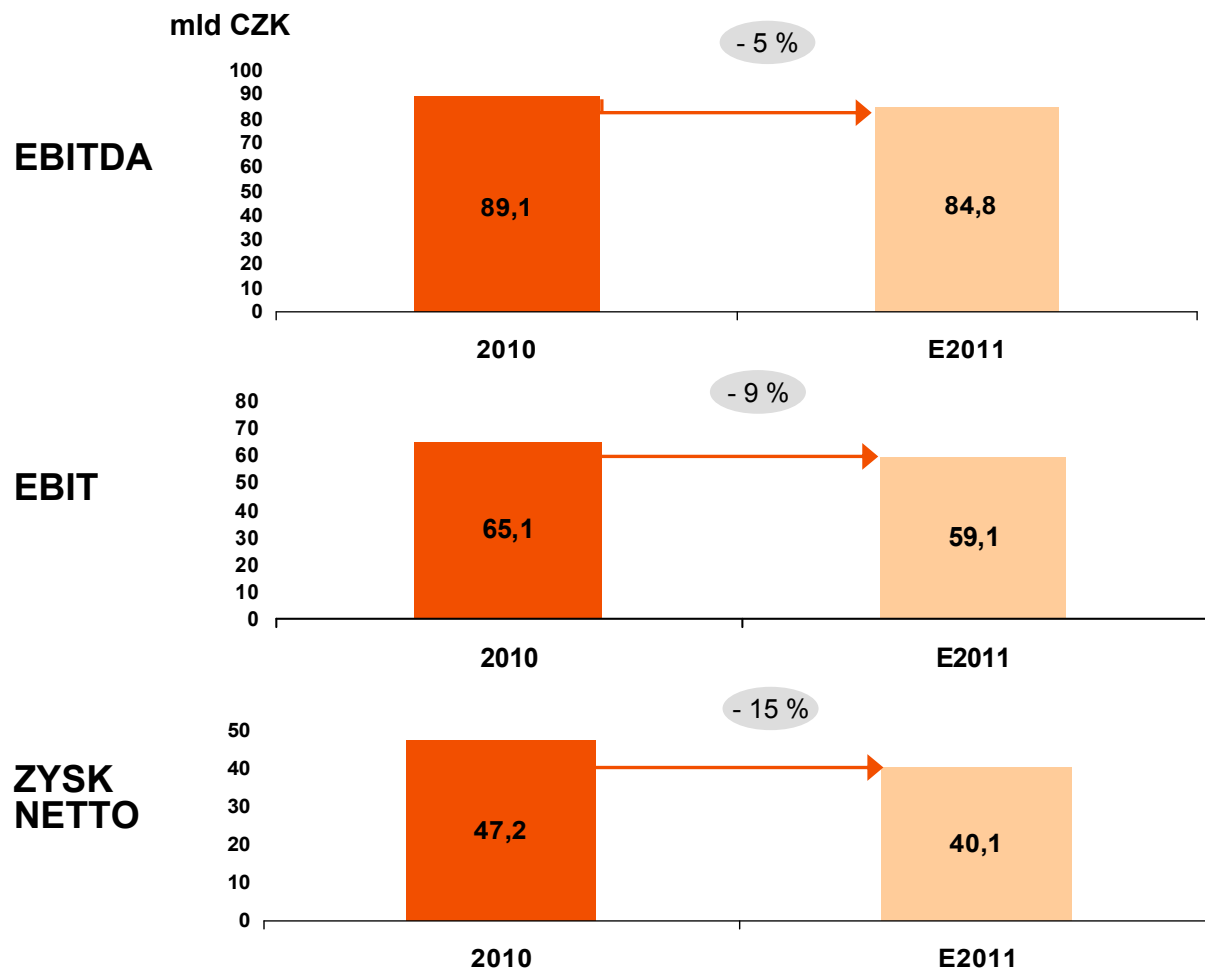


GŁÓWNE WYNIKI ZA I KWARTAŁ 2011 R. ORAZ OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW 2011 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** w porównaniu do I kwartału 2010 r. zmniejszył się o 2,6 % (o 0,7 mld CZK) do wartości 26,6 miliarda CZK.
- **Wynik operacyjny (EBIT)** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 5,2 % (o 1,1 mld CZK) do 20,6 miliarda CZK.
- **Zysk netto** zmniejszył się w stosunku do I kwartału ubiegłego roku o 1,7 % (o 0,3 mld CZK) do 17,2 miliarda CZK.
- **Rentowność kapitału własnego** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyła się z 24,5 % do 20,6 %.
- **Cena akcji na BCPP** na dzień 6.5.2011 r. wynosiła 938,50 CZK.
- **Oczekiwania dotyczące wyników 2011 r. pozostają niezmienione:**
EBITDA w wysokości 84,8 miliarda CZK, **zysk netto** w wysokości 40,1 miliarda CZK.
- **Projekt zarządu dotyczący dywidendy: 50 CZK / akcję brutto** (dniem ustalenia praw do dywidendy jest 7.6.2011 r.), projekt zarządu musi zatwierdzić walne zgromadzenie, które odbędzie się w dniu 1.6.2011 r.



NIE ZMIENIAMY OCZEKIWAŃ DOTYCZĄCYCH WYNIKÓW GOSPODARCZYCH 2011 R.



Najważniejsze pozytywne oddziaływania:

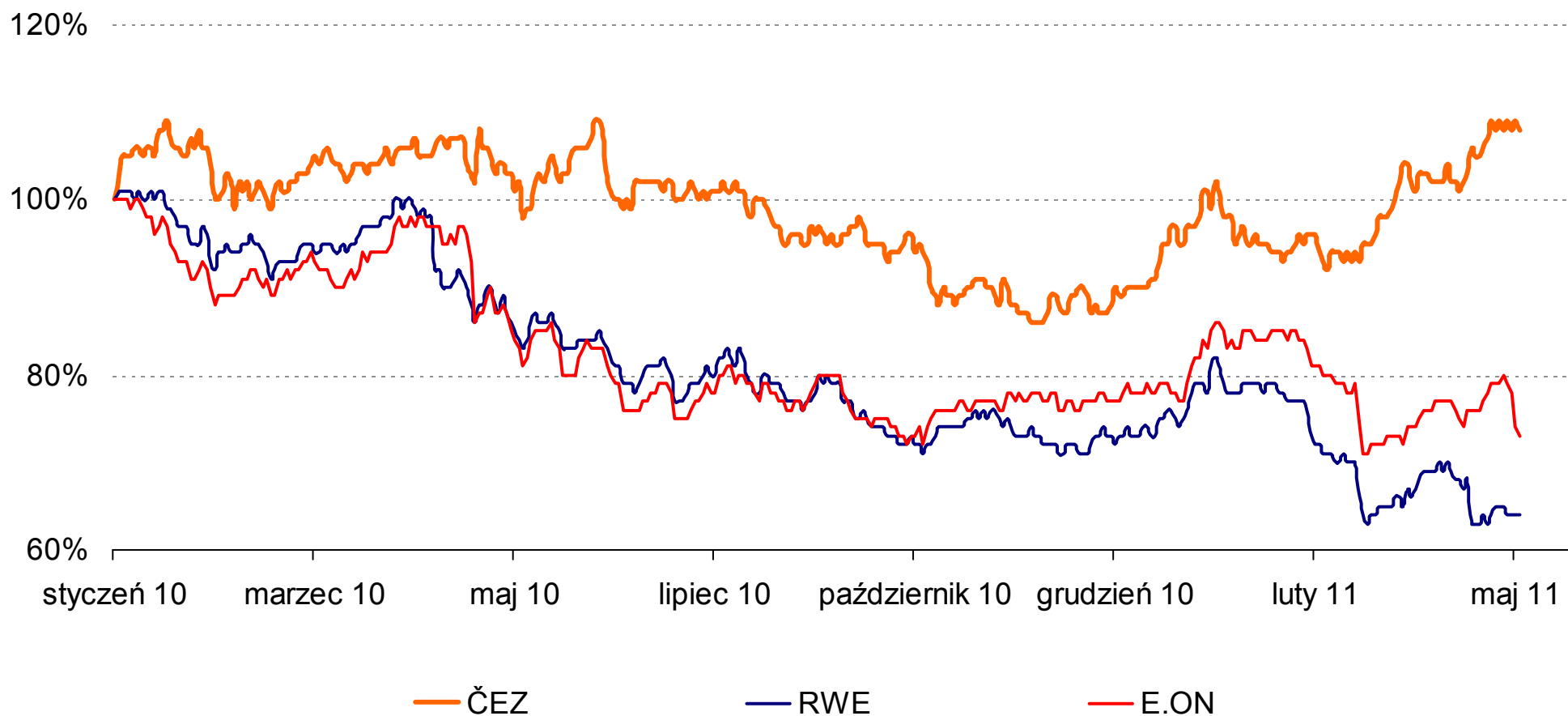
- Zwiększenie produkcji w elektrowniach jądrowych zgodnie z celami projektów pt. "Bezpiecznie 15 TERA ETE" oraz "Bezpiecznie 16 TERA EDU".
- Wzrost produkcji w elektrowniach wiatrowych Grupy ČEZ za granicą (Rumunia).
- Wzrost produkcji w elektrowniach fotowoltaicznych należących do Grupy ČEZ.
- Kompensacja czynnika korekcyjnego dystrybucji z 2009 r.
- Oszczędności w dystrybucji w Albanii.

Najważniejsze negatywne oddziaływania:

- Nowo wprowadzony podatek od darowizny dotyczący uprawnień emisyjnych.
- Spadek cen realizacji energii elektrycznej w wyniku stopniowego zmniejszania cen forwardowych energii elektrycznej w latach 2008–2010, przy czym przychody z produkcji z lat 2010–2011 zostały zafiksowane zgodnie z średniookresową strategią zabezpieczeń.
- Umacnianie się kursu CZK wobec EUR, względnie spadek średniego kursu zabezpieczeń.



CENA AKCJI ČEZ, A. S. UTRZYMUJE SWOJĄ WARTOŚĆ, PODCZAS GDY KONKURENCJA ODNOTOWUJE STRATY





GRUPA ČEZ I GRUPA AKKÖK WERYFIKUJĄ ZAINTERESOWANIE RYNKU ICH WSPÓLNYMI AKTYWAMI

Udział Grupy ČEZ na rynku tureckim

- listopad 2007 r.: rozpoczęcie negocjacji z Grupą Akkök dotyczących wejścia na rynek turecki
- czerwiec 2008 r.: wspólne przystąpienie do przetargu dotyczącego tureckiej spółki dystrybucyjnej i sukces w postaci pozyskania spółki dystrybucyjnej Sedaş
- październik 2008 r.: porozumienie dotyczące wspólnego posiadania większościowego udziału w spółce Akenerji prowadzącej eksploatację elektrowni, największej prywatnej spółce w Turcji (sfinalizowano w 5/2009 r.)
- 2010 r.: spółka Akenerji podwyższyła moc zainstalowaną swoich elektrowni z 373 MW do 658 MW, wprowadzając do eksploatacji 5 elektrowni wodnych

Stan weryfikacji zainteresowania

- 18.2.2011 r. spółka Akenerji została upoważniona do przyjmowania niezobowiązujących ofert dotyczących wszelkich posiadanych przez nią aktywów
- oczekiwane składanie niezobowiązujących ofert w ciągu czerwca 2011 r.
- w przypadku decyzji akcjonariuszy o realizacji sprzedaży aktywów rozpocznie się drugi etap procesu
- Grupa ČEZ nie jest zmuszona do sprzedaży swoich aktywów



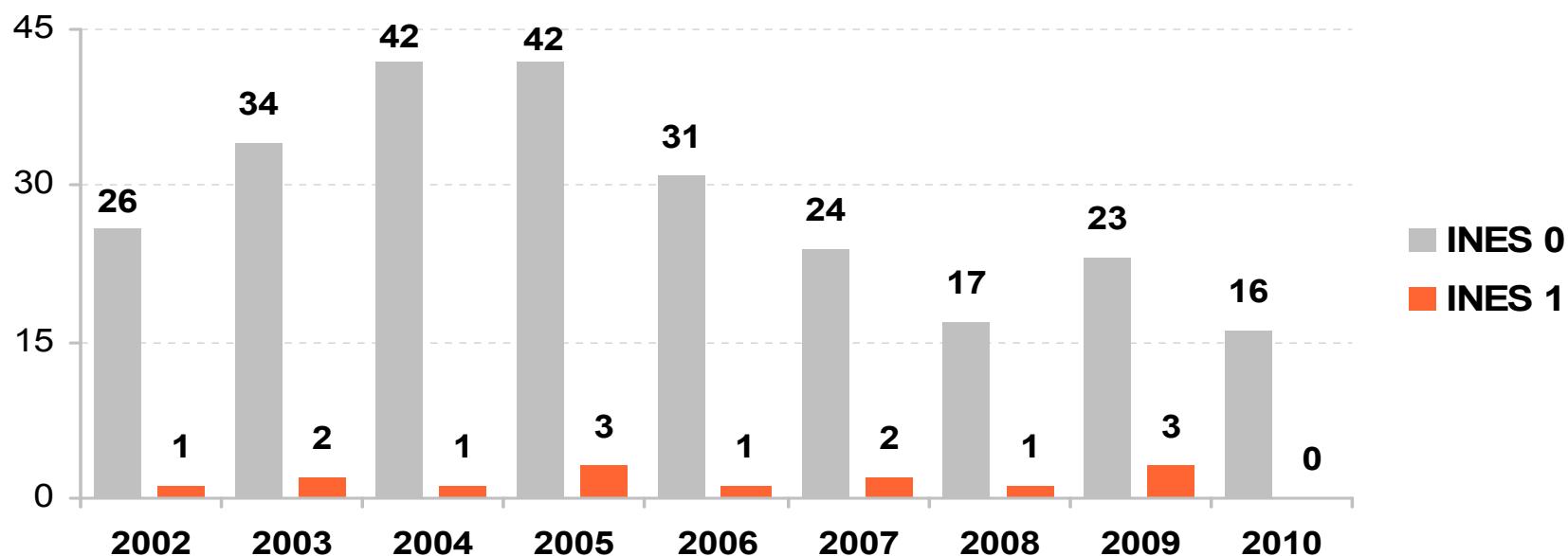
ELEKTROWNIE JĄDROWE GRUPY ČEZ SĄ GOTOWE DO ODBYCIA TESTÓW OBCIĄŻENIOWYCH WEDŁUG STANDARDÓW UE NAWET PRZED OFICJALNYM ZATWIERDZENIEM POLITYCZNYM TYCH TESTÓW

- Obecnie znana jest tylko podstawowa charakterystyka testów obciążeniowych, które opracowywane są przez specjalistów w ramach WENRA (Zachodnioeuropejskie Stowarzyszenie Dozorów Jądrowych) oraz ENISS (Stowarzyszenie ds. Bezpieczeństwa Europejskich Urzędów Jądrowych).
- W momencie, kiedy ostateczna wersja testów obciążeniowych zostanie opracowana na poziomie merytorycznym, nie będziemy czekać na ich wdrożenie na poziomie politycznym i zaczniemy je realizować.
- Grupa ČEZ co roku inwestuje w modernizację i konserwację istniejących źródeł jądrowych średnio 4,4 miliarda koron.
- W obydwu elektrowniach jądrowych w Republice Czeskiej w sposób ciągły realizowane są procesy oceny ich bezpieczeństwa i podnoszenia jego poziomu, tzw. Periodic Safety Assessment.
- Procesy te przebiegają pod nadzorem Państwowego Urzędu ds. Bezpieczeństwa Jądrowego i stanowią podstawę (aczkolwiek nie jedyną) przyznawania licencji na eksploatację źródeł jądrowych, dlatego nie mamy żadnych obaw związanych z jakimikolwiek testami bezpieczeństwa.



OCENA ELEKTROWNI JĄDROWEJ TEMELÍN WEDŁUG SKALI INES: OD 2005 R. LICZBA ZDARZEŃ KLASYFIKOWANYCH NA SKALI INES STOPNIEM 0 ZMNIEJSZYŁA SIĘ O 62 %

Liczba zdarzeń w elektrowni jądrowej Temelín według międzynarodowej skali oceny awarii i incydentów jądrowych i radiacyjnych w latach 2002–2010



Przez cały czas jej eksploatacji (10 lat) w elektrowni jądrowej Temelín nie doszło do zdarzenia, które na międzynarodowej siedmiostopniowej skali INES zostałoby sklasyfikowane jako incydent lub awaria

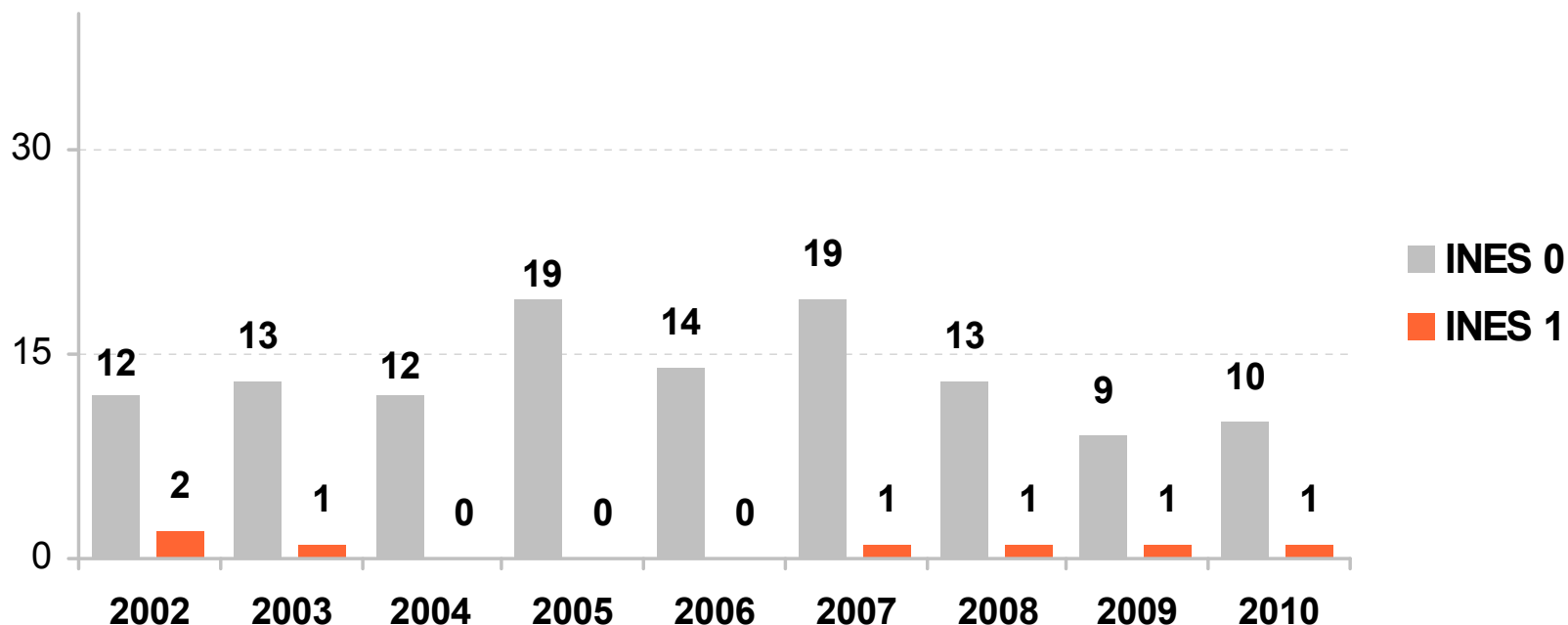
(0 = poniżej skali, bez znaczenia dla bezpieczeństwa, 1 = anomalia,

2 = incydent, 3 = poważny incydent, jako awarie oznaczane są zdarzenia stopnia od 4 do 7)



OCENA ELEKTROWNI JĄDROWEJ DUKOVANY NA SKALI INES: LICZBA USTEREK JĄDROWYCH I RADIACYJNYCH JEST STABILNIE BARDZO NISKA

Liczba zdarzeń w elektrowni jądrowej Dukovany klasyfikowanych na międzynarodowej skali oceny usterek i awarii jądrowych i radiacyjnych INES w latach 2002–2010



Przez cały czas jej eksploatacji (25 lat) w elektrowni jądrowej Dukovany nie doszło do zdarzenia, które na międzynarodowej siedmiostopniowej skali INES zostałoby sklasyfikowane jako usterka lub awaria

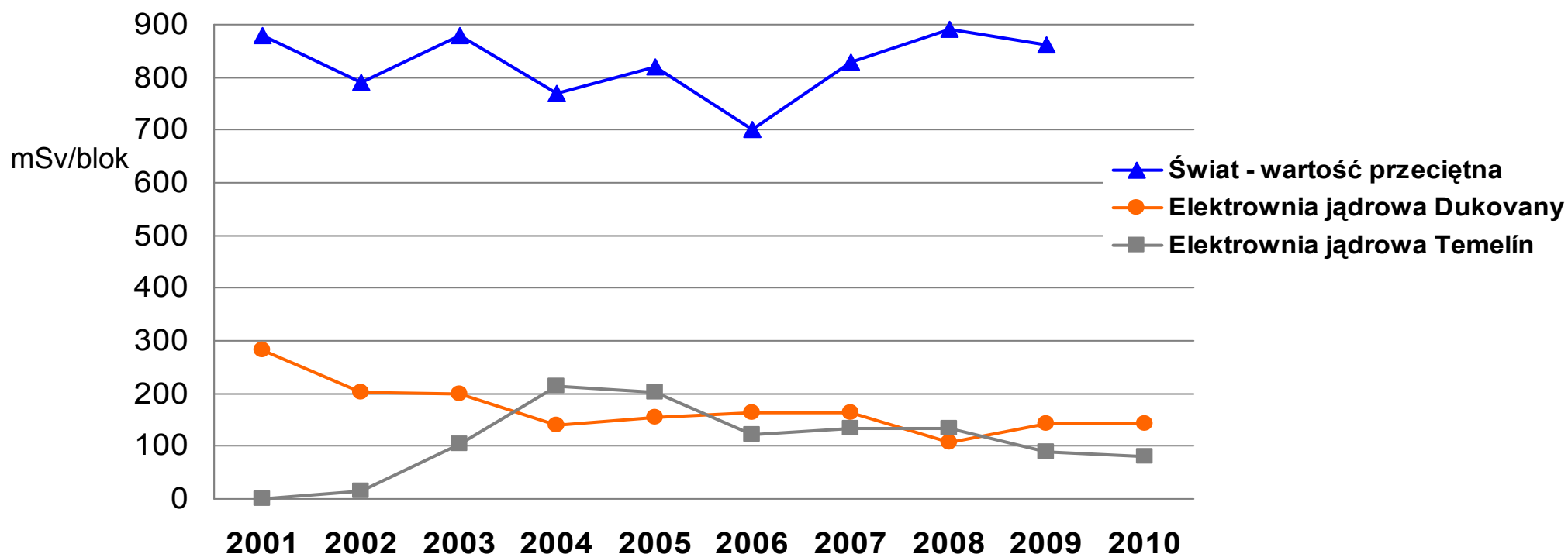
(0 = poniżej skali, bez znaczenia dla bezpieczeństwa, 1 = anomalia,

2 = incydent, 3 = poważny incydent, jako awarie oznaczane są zdarzenia stopnia od 4 do 7)



OBYDWIE ELEKTROWNIE OSIĄGAJĄ NAJWYŻSZY ŚWIATOWY POZIOM W DZIEDZINIE OCHRONY PRZED PROMIENIOWANIEM

Porównanie wartości kolektywnej dawki efektywnej w latach 2001– 2010





PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2011 r.
Martin Roman, dyrektor generalny



Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

(w mld CZK)	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Przychody operacyjne	53,9	56,8	+2,9	+5%
EBITDA	27,3	26,6	-0,7	-3%
Zysk netto	17,5	17,2	-0,3	-2%
CF operacyjny	19,5	5,0	-14,5	-74%
CAPEX	11,4	8,9	-2,5	-22%
Zadłużenie netto	105,7	132,1	+26,4	+25%

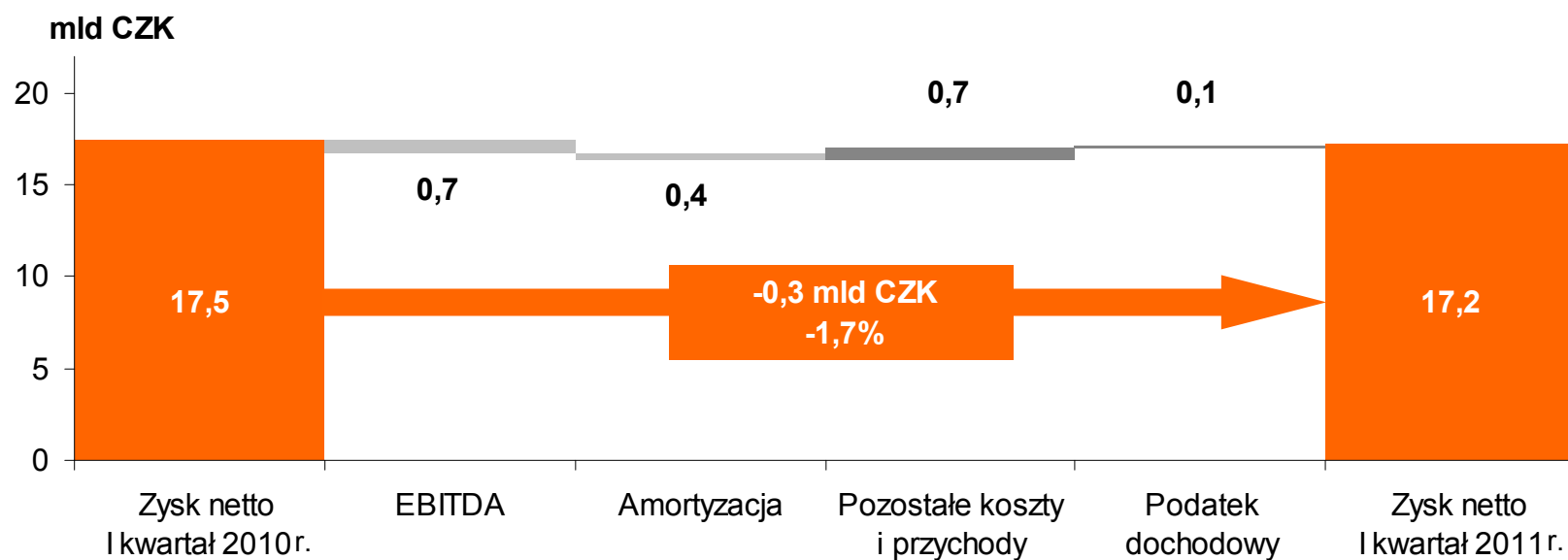
		I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Moc zainstalowana	tys. MW	14,4	15,0	+0,6	+4%
Produkcja energii elektrycznej	TWh	19,1	19,2	+0,1	+1%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	14,8	15,1	+0,3	+2%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	12,6	12,0	-0,6	-5%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	6,5	6,6	+0,1	+2%
Rzeczywista liczba pracowników	tys. osób	32,7	32,3	-0,4	-1%

Spadek operacyjnego cash flow (-14,5 mld CZK):

- inwestycje w papiery wartościowe o wysokim stopniu płynności (-8,0 mld CZK)
- wzrost salda należności / zobowiązań z tytułu podatku dochodowego od osób prawnych (-1,1 mld CZK)
- wzrost wyceny oraz liczby uprawnień i certyfikatów emisyjnych – przyznane uprawnienia wyceniono do wartości zgodnej z wysokością podatku od darowizn (-3,3 mld CZK), wyższa liczba zakupionych uprawnień i certyfikatów (-1,8 mld CZK), wyższa liczba przyznanych kolorowych certyfikatów za energię wyprodukowaną w elektrowniach wiatrowych w Rumunii (-0,3 mld CZK)

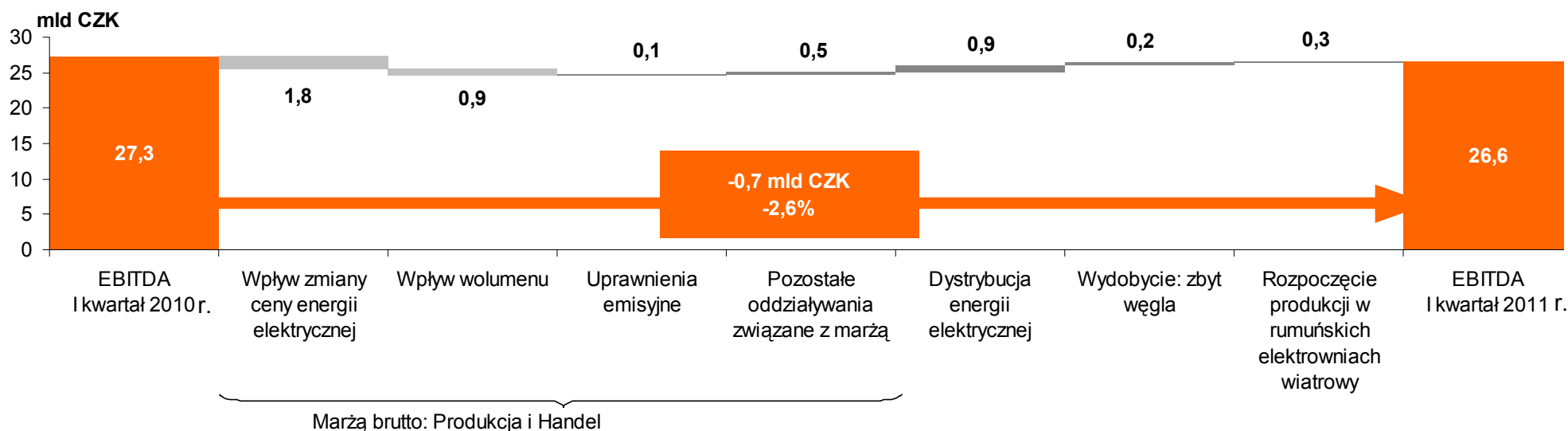


GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU





GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU



Marża brutto z produkcji i handlu (-2,1 mld CZK)

- spadek cen energii elektrycznej oraz umocnienie się kursu CZK/EUR (-1,8 mld CZK)
- zmniejszenie wolumenu produkcji i sprzedaży (-0,9 mld CZK)
- zysk z uprawnień emisyjnych (+0,1 mld CZK)
- pozostałe oddziaływania związane z marżą (+0,5 mld CZK)

Dystrybucja energii elektrycznej (+0,9 mld CZK)

- EŚ: +1,3 miliarda CZK (wpływ czynników korekcyjnych określonych przez organ regulacyjny)
- EPW: -0,4 miliarda CZK (obniżenie taryf dystrybucyjnych oraz zmiany w obowiązującym ustawodawstwie)

Wydobycie: zbył węgla (+0,2 mld CZK)

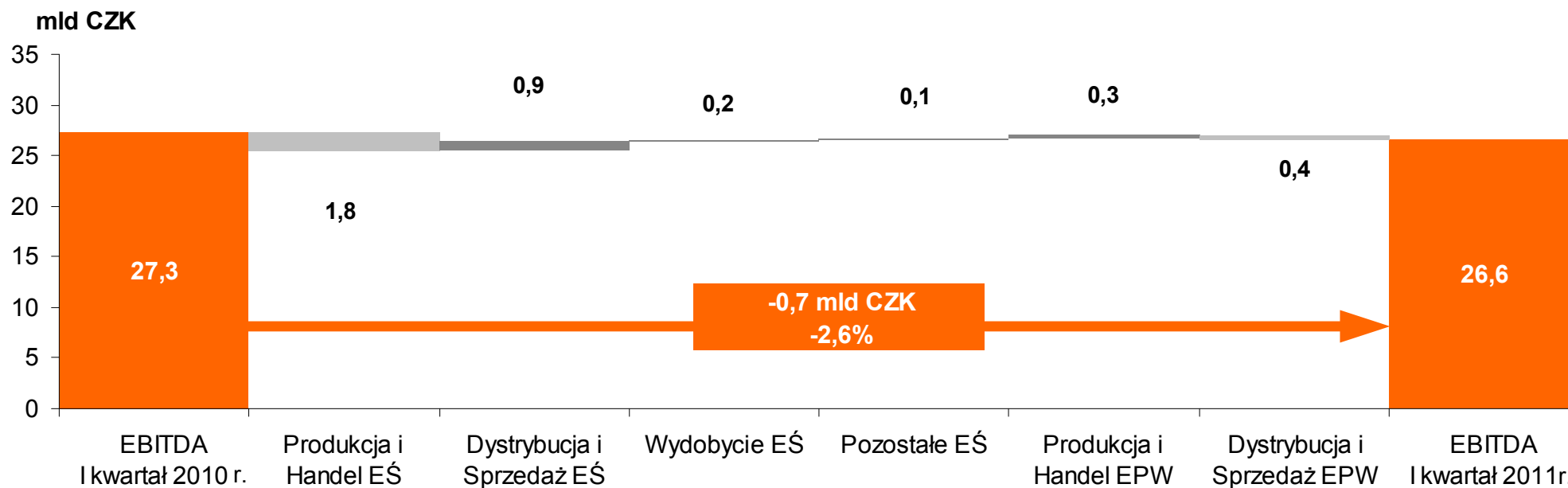
- wzrost zbytu węgla – zwiększone zapotrzebowanie ze strony ČEZ, a. s. oraz klientów zewnętrznych pod wpływem ożywienia popytu na energię elektryczną

Rozpoczęcie produkcji w rumuńskich elektrowniach wiatrowych (+0,3 mld CZK)

- stopniowy rozruch produkcji na terenie Fântânele



ZMIANA EBITDA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTACH





EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Republika Czeska	18,1	16,3	-1,8	-10%
Polska	0,6	0,6	0,0	0%
Razem EBITDA	18,7	16,9	-1,8	-10%

Republika Czeska (-1,8 mld CZK)

- niższa marża z energii elektrycznej ČEZ, a. s. (-2,1 mld CZK) w wyniku spadku cen realizacji energii elektrycznej i umocnienia się kursu CZK/EUR (względnie spadku średniego kursu zabezpieczeń)
- ciepłownictwo (+0,2 mld CZK) – akwizycja ciepłowni Teplárna Trmice
- źródła odnawialne (+0,2 mld CZK) – wyższy wolumen produkcji oraz marża brutto z elektrowni fotowoltaicznych, wodnych i wiatrowych
- pozostałe (-0,1 mld CZK)



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Bułgaria	0,1	0,1	0,0	0%
Rumunia	0,0	0,3	+0,3	-
Razem EBITDA	0,1	0,4	+0,3	+237%

Bułgaria (-0,0 mld CZK)

- wzrost produkcji energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 97 % (do 1,2 TWh) w elektrowni Varna, spowodowany głównie wyższym zakresem aktywacji zimnych rezerw (wyższa produkcja na zlecenie organu regulacyjnego)
- wyższe koszty zmienne związane z wyższymi cenami węgla kompensują pozytywny wpływ zwiększonego wolumenu produkcji

Rumunia (+0,3 mld CZK)

- rozpoczęcie produkcji i stopniowy wzrost przychodów z nią związanych w parku wiatrowym Fântânele od czerwca 2010 r.
- w I kwartale 2011 r. wyprodukowano 0,2 TWh energii elektrycznej



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Dystrybucja	4,0	5,0	+1,0	+25%
Sprzedaż	0,9	0,8	-0,1	-11%
Razem EBITDA	4,9	5,8	+0,9	+18%

Dystrybucja (+1,0 mld CZK)

- marża brutto wyższa o +1,3 miliarda CZK:
 - wpływ czynników korekcyjnych określonych przez organ regulacyjny (+1,1 mld CZK): równomierny przyrost przychodów z dotacji na OZE*) i PEWS**) w ciągu roku, przy czym najwyższe koszty są oczekiwane w miesiącach letnich
 - wzrost dozwolonych przychodów określonych przez organ regulacyjny (+0,3 mld CZK)
- niższe przychody operacyjne oraz marża z działalności o charakterze innym niż energetyczny (-0,3 miliarda CZK): zwrot dotacji z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączenia za niezrealizowane podłączenia elektrowni słonecznych

Sprzedaż (-0,1 mld CZK)

- wpływ kosztów akwizycji związanych ze sprzedażą gazu ziemnego w Republice Czeskiej i na Słowacji



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Rumunia	0,6	0,3	-0,3	-50%
Bułgaria	0,4	0,2	-0,2	-47%
Albania	-0,1	0,0	+0,1	-
Razem EBITDA	0,9	0,5	-0,4	-43%

Rumunia (-0,3 mld CZK)

- niższe przychody z dystrybucji w stosunku do I kwartału 2010 r. (-0,1 mld CZK) w wyniku wzrostu przychodów za 2010 r. określonego przez organ regulacyjny (upłynnienie czynnika korekcyjnego z 2008 r.)
- wzrost kosztów z tytułu pokrycia strat i opłat dystrybucyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (-0,1 mld CZK)
- niższe przychody z kar ze względu na zmianę legislacyjną maksymalnej stawki z tytułu odsetek karnych od należności (-0,1 mld CZK)

Bułgaria (-0,2 mld CZK)

- obniżenie taryf dystrybucyjnych na poziomie niskiego napięcia o 12,5 % (obniżenie procenta uznanych strat w sieci) na podstawie rozporządzenia organu regulacyjnego od 1.7.2010 r.

Albania (+0,1 mld CZK)

- pozytywny wpływ wprowadzonych działań restrukturyzacyjnych w zakresie ograniczania liczby pracowników oraz zmniejszania wolumenu należności przeterminowanych



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: WYDOBYCIE – EUROPA ŚRODKOWA, POZOSTAŁE – EUROPA ŚRODKOWA I POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

EBITDA (mld CZK)	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
Wydobycie EŚ	1,2	1,4	+0,2	+16%
Pozostałe EŚ	1,4	1,5	+0,1	+7%
Pozostałe EPW	0,1	0,1	0,0	0%

Wydobycie Europa Środkowa (+0,2 mld CZK)

- ożywienie popytu na energię elektryczną (przede wszystkim zagranica - Niemcy) znalazło odzwierciedlenie w większym zapotrzebowaniu ČEZ, a. s. na dostawy węgla (+0,7 mln ton, +0,2 mld CZK)
- równocześnie wyższy zbył węgla na rzecz klientów zewnętrznych (+0,4 mln ton, +0,1 mld CZK)
- niewielki wzrost kosztów operacyjnych (-0,1 mld CZK) pod wpływem wyższych cen paliw i zużycia energii elektrycznej



POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY

(mld CZK)	I kwartał 2010	I kwartał 2011	Różnica	%
EBITDA	27,3	26,6	-0,7	-3%
Amortyzacja	-5,6	-6,0	-0,4	-7%
Pozostałe koszty i przychody	-0,2	0,5	+0,7	-
Saldo odsetek zapłaconych/otrzymanych	-0,7	-1,0	-0,3	-42%
Zyski/straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne	0,3	2,5	+2,2	>200%
konsolidowanych metodą praw własności	0,1	0,1	0,0	0%
Pozostałe	0,1	-1,1	-1,2	-
Podatek dochodowy	-4,0	-3,9	+0,1	+2%
Zysk netto	17,5	17,2	-0,3	-2%

Amortyzacja (-0,4 mld CZK)

- wzrost amortyzacji spowodowany przez wyższe inwestycje w środki trwałe (elektrownie wiatrowe w Rumunii, sieci dystrybucyjne w Republice Czeskiej)

Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych (-0,3 mld CZK)

- wzrost odsetek zapłaconych ze względu na wzrost całkowitego zadłużenia

Zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+2,2 mld CZK)

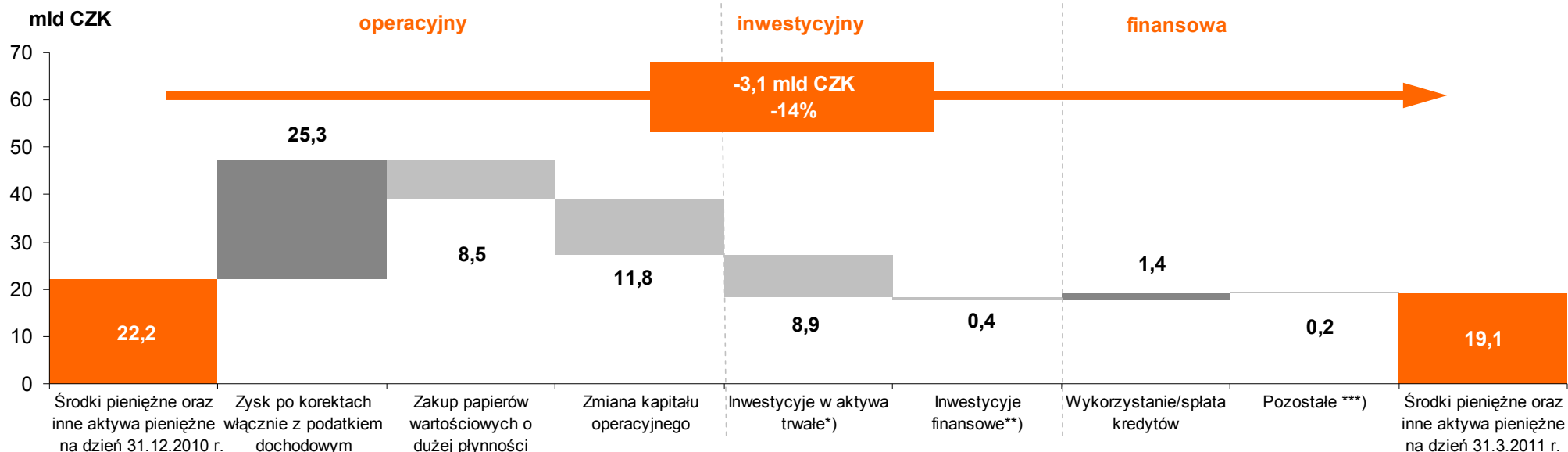
- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (+1,6 mld CZK), zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+0,5 mld CZK)

Pozostałe (-1,2 mld CZK)

- nowo wprowadzony podatek od darowizny dotyczący uprawnień emisyjnych (-1,1 mld CZK)



CASH FLOW (PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE)



Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+5,0 mld CZK):

- przepływy pieniężne wynikające z zysku (+25,3 mld CZK) pomniejszone o zmianę kapitału operacyjnego (-20,3 mld CZK): wzrost wartości papierów wartościowych o dużej płynności (-8,5 mld CZK), wzrost salda należności / zobowiązań z tytułu podatku dochodowego (-3,2 mld CZK), wzrost salda należności / zobowiązań z dostaw towarów i usług włącznie z rozliczeniami międzyokresowymi (-6,0 mld CZK), wzrost wyceny przyznanych uprawnień emisyjnych o wartość podatku od darowizn (-3,3 mld CZK)

Przepływy pieniężne poświęcone na inwestycje (-9,3 mld CZK):

- inwestycje w środki trwałe (w szczególności inwestycje w modernizację elektrowni i budowę sieci dystrybucyjnych)

Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (+1,2 mld CZK):

- saldo udzielonych pożyczek i spłat pożyczek (+1,4 mld CZK)
- wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych (-0,2 mld CZK)

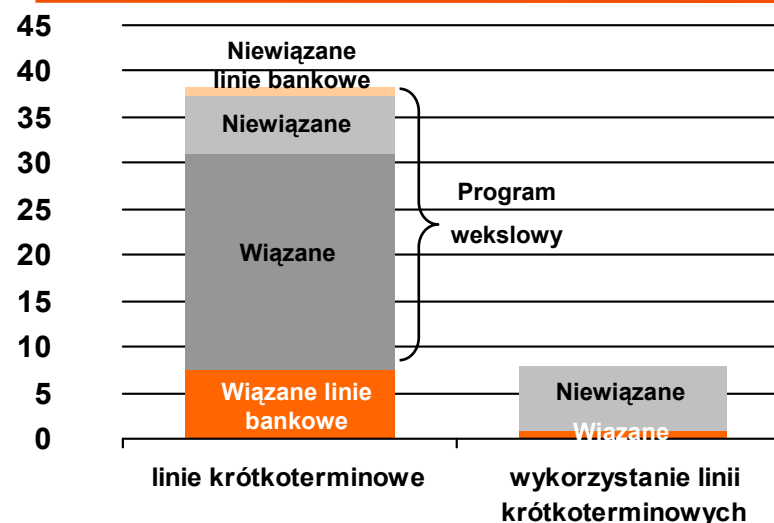
*) inwestycje w aktywa trwałe = CAPEX **) włącznie z saldem udzielonych pożyczek, dywestycji oraz zmiany stanu na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania ***) pozostałe – głównie wpływ różnic kursowych



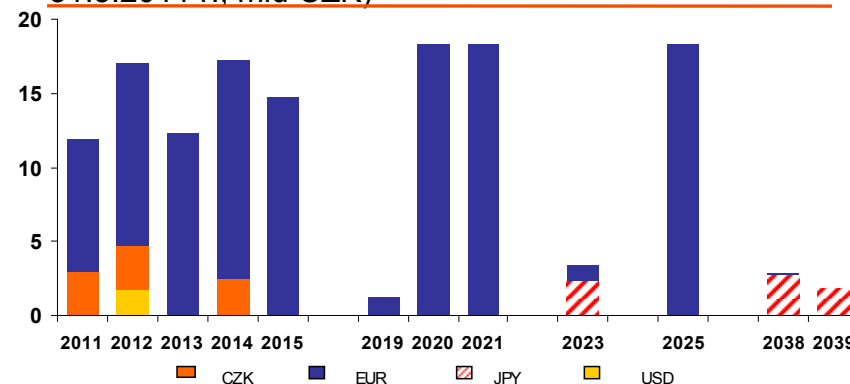
GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

- Wzrost wskaźnika „zadłużenie netto / EBITDA” w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku z wartości 1,2 do 1,5.
- 31 miliardów CZK wiązanych krótkoterminowych linii kredytowych.
- W pierwszej kolejności korzysta się z niewiązanych linii kredytowych.
- Wiązane linie kredytowe są utrzymywane jako rezerwa na pokrycie nieoczekiwanych potrzeb finansowych.
- Kontynuacja współpracy z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym, do końca roku oczekuje się wykorzystania uzgodnionych kredytów długoterminowych o całkowitym wolumenie 280 milionów EUR.
- W ciągu I kwartału 2011 r. zrealizowano dwie emisje obligacji w wysokości 40 milionów EUR i 11,5 miliarda JPY (102 mln EUR); obydwie o terminie zapadalności 12 lat.
- W kwietniu uzgodniono kolejną emisję 12-letnią o wolumenie 1,25 miliarda CZK z rozliczeniem w dniu 3 maja 2011 r.

Korzystanie z krótkoterminowych linii kredytowych
(na dzień 31.3.2011 r., mld CZK)



Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 31.3.2011 r., mld CZK)





PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2011 r.
Martin Roman, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego



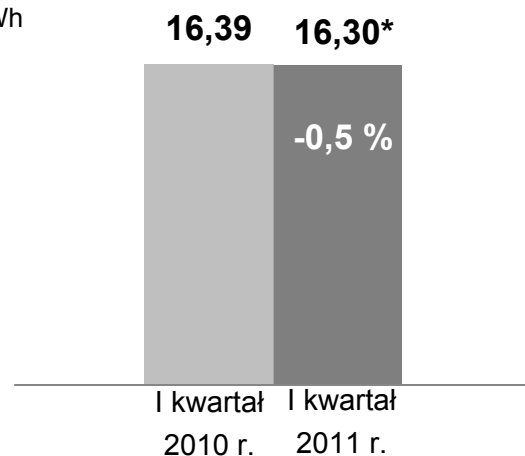
Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W NIEWIELKIM STOPNIU ROŚNIE

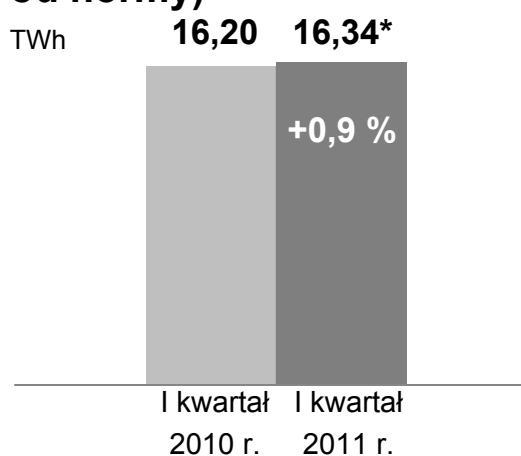
Zużycie w Republice Czeskiej

TWh



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

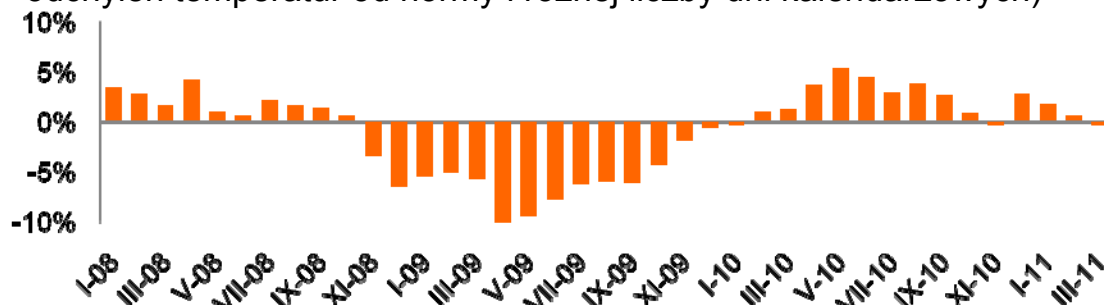
TWh



Kształtowanie się zużycia w poszczególnych segmentach:***

- +3,4 % duzi odbiorcy
- -6,3 % gospodarstwa domowe
- -2,3 % podmioty gospodarcze (drobni odbiorcy)

Miesięcznie indeksy absolutne zużycia w porównaniu z analogicznymi miesiącami ubiegłego roku w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy i różnej liczby dni kalendarzowych)



W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zużycie netto w Republice Czeskiej za I kwartał wzrosło o 0,9 %.

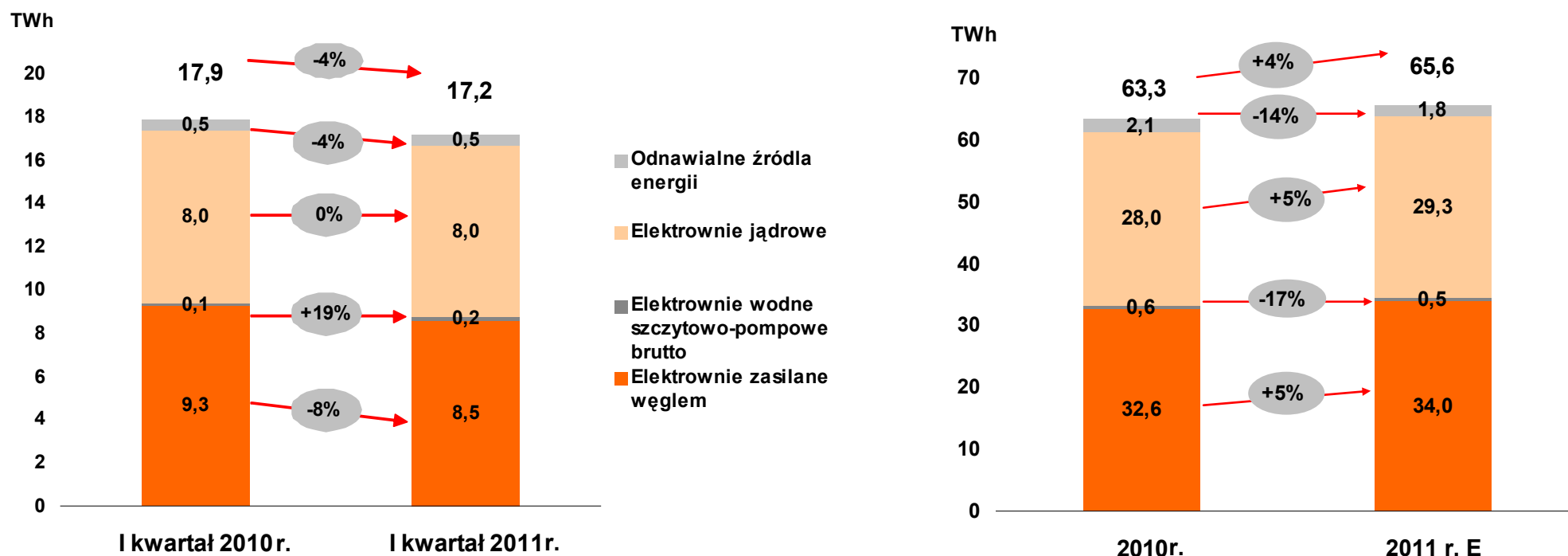
* 1-2 wg URE, 3 oszacowanie ČEZ, a. s.

** korekta z tytułu odchyleń temperatur od normy według modelu ČEZ, a. s.

*** źródło URE za 1-2/2011 r. 24



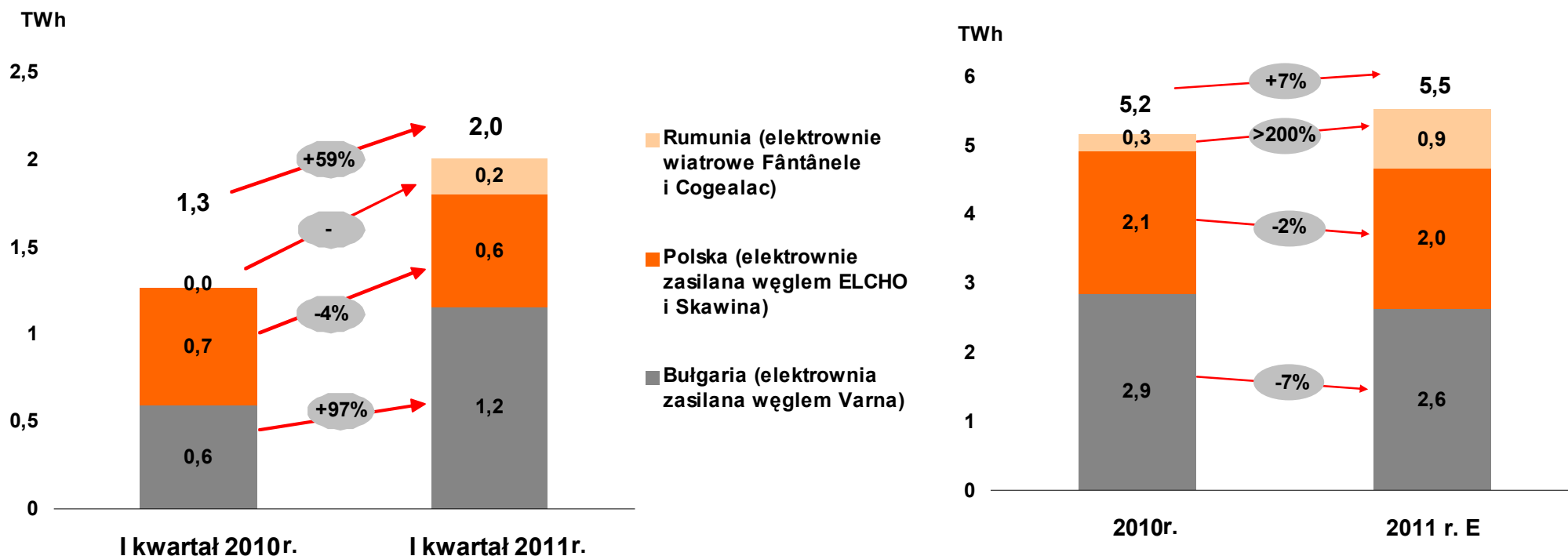
PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ WE WŁASNYCH ŹRÓDŁACH GRUPY ČEZ W REPUBLICE CZESKIEJ W I KWARTALE 2011 R. W PORÓWNANIU Z ANALOGICZNYM OKRESEM 2010 R. ZMAŁAŁA O 4 %, NA 2011 R. NA RAZIE OCZEKUJEMY 4% WZROSTU



- Spadek produkcji w elektrowniach zasilanych węglem za I kwartał o 8 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku był spowodowany przede wszystkim większą liczbą awarii oraz planowanych odstawień.
- Spadek produkcji w odnawialnych źródłach energii w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wynika z ponadprzeciętnej ilości opadów w 2010 r., w związku z czym produkcja elektrowni wodnych w I kwartale 2011 r. jest niższa.
- Oczekiwany wzrost produkcji w elektrowniach zasilanych węglem o 5 % w porównaniu do ubiegłego roku jest spowodowany przede wszystkim oczekiwaną wyższą ceną energii elektrycznej, która związana jest z rentownością eksploatacji tych elektrowni.
- Oczekiwany wzrost produkcji w elektrowniach jądrowych o 5 % w porównaniu do ubiegłego roku wynika głównie ze skrócenia planowanego czasu odstawień i zwiększenia dyspozycyjności elektrowni jądrowej Dukovany.



PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ WE WŁASNYCH ŹRÓDŁACH GRUPY ČEZ ZA GRANICĄ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁA O 59 %, NA 2011 R. OCZEKUJEMY WZROSTU O 7 %



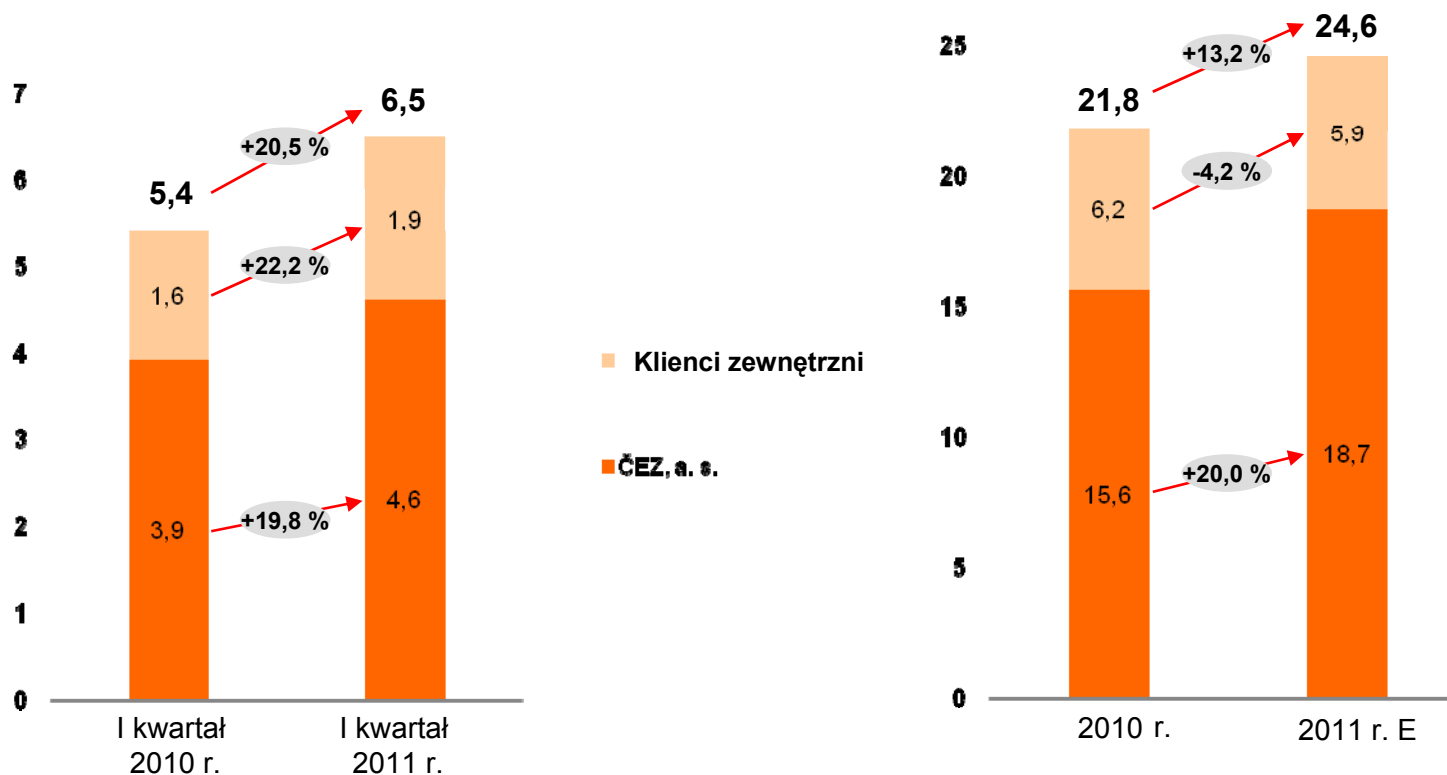
- Wzrost produkcji w Rumunii w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku jest spowodowany stopniowym wprowadzaniem do eksploatacji turbin wiatrowych (na dzień 31.3.2010 r. do sieci nie była podłączona żadna turbina).
- Zmniejszenie produkcji w polskich elektrowniach w I kwartale w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku jest spowodowane odstawieniem jednej turbiny ze względu na niższe zapotrzebowanie na dostawy ciepła w wyniku wysokich temperatur. W ramach całego roku oczekuje się spadku, jednym z powodów jest założenie, iż usługi wspomagające na rzecz polskiego operatora rynku (PSE) nie będą w tym roku świadczone.
- Wzrost produkcji w Bułgarii w I kwartale w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku jest spowodowany wyższym stopniem aktywacji zimnych rezerw (wyższa produkcja na zlecenie organu regulacyjnego). Niższa przewidywana roczna produkcja elektrowni Varna to wynik aktywacji zimnych rezerw w miesiącach letnich 2010 r. na skutek awarii w innych bułgarskich źródłach energii.



WYDOBYCIE WĘGLA W SPÓŁCE SEVEROČESKÉ DOLY W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁO

- Do wzrostu wydobywania w I kwartale w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku przyczyniło się ożywienie popytu na energię elektryczną i węgiel.
- Spółka Severočeské doly oczekuje najwyższego rocznego zbytu węgla od powstania spółki.

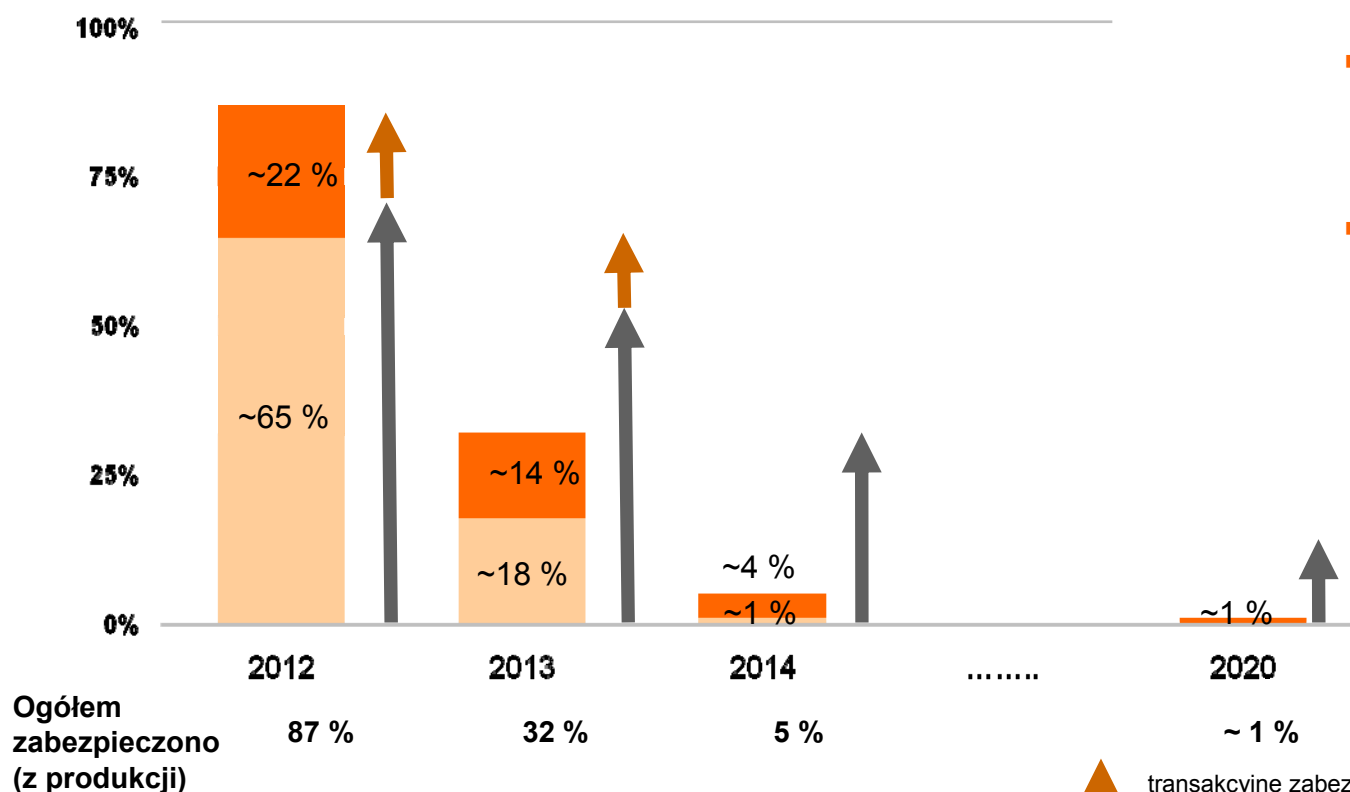
Wydobycie węgla w milionach ton





ČEZ, A. S. STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ

Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ, a. s.
(na dzień 18.4.2011 r., 100 % odpowiada 55–60 TWh)



- ČEZ, a. s. stosuje standardową koncepcję zabezpieczania otwartych pozycji z portfela produkcyjnego przed ryzykiem zmian cen.
- W ramach tej strategii ČEZ, a. s. sprzedaje energię elektryczną w kontraktach forward na lata Y+1 do Y+3 i stosuje zabezpieczenia walutowe w horyzoncie Y+1 do Y+5.

zabezpieczony wolumen od 22.2.2011 r. do 18.4.2011 r.

zabezpieczony wolumen na dzień 22.2.2011 r.



transakcyjne zabezpieczenia walutowe (księgowość zabezpieczeń)



naturalne zabezpieczenia walutowe – koszty, wydatki inwestycyjne i inne, zadłużenie w EUR (księgowość zabezpieczeń)



WYCOFANIE Z EKSPLOATACJI NIEMIECKICH ELEKTROWNI JĄDROWYCH PROWADZIŁO DO NATYCHMIASTOWEGO WZROSTU CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA NAJBLIŻSZY OKRES, ALE TAKŻE NA PRZYSZŁY ROK

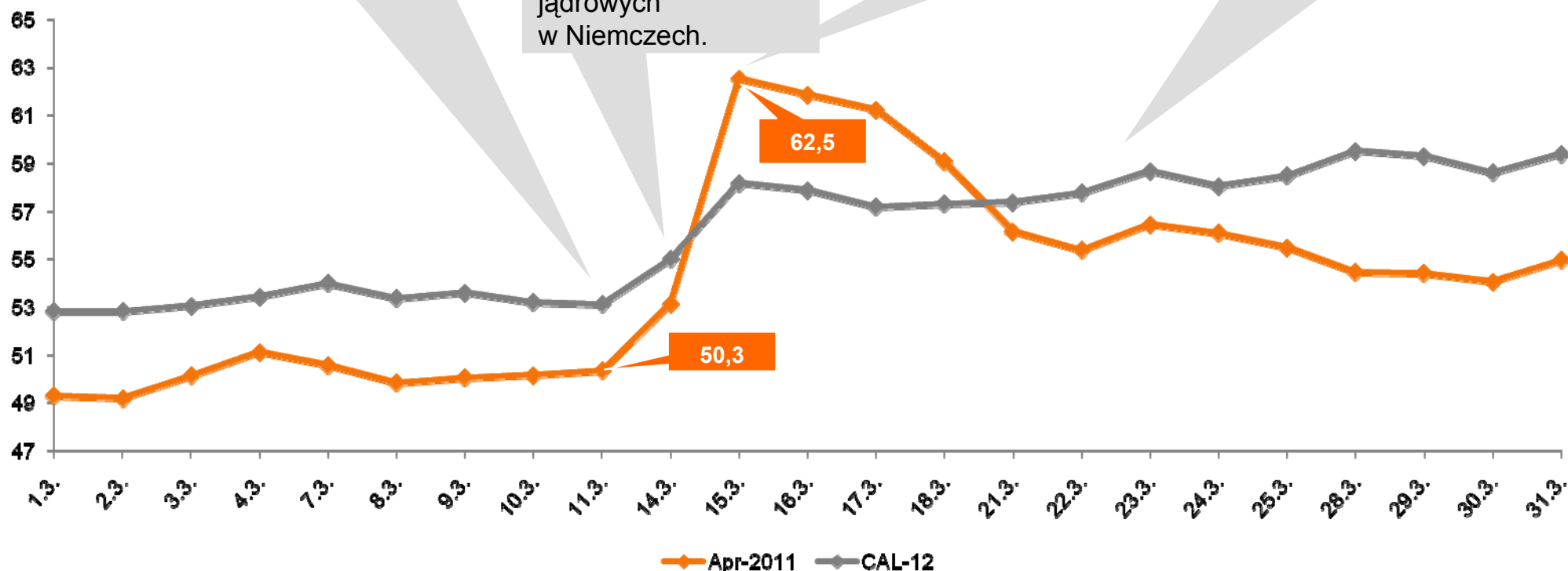
11.3.2011 r. doniesienia dotyczące trzęsienia ziemi i następnie fali przyływowej w Japonii, informacja o uszkodzeniu elektrowni jądrowej Fukushima

14.3.2011 r. kanclerz Merkel ogłosiła trzymiesięczne moratorium na przedłużenie eksploatacji niektórych reaktorów jądrowych w Niemczech.

15.3.2011 r. uszczegółowienie: 7 najstarszych reaktorów zostanie wycofanych z eksploatacji (7 419 MW)

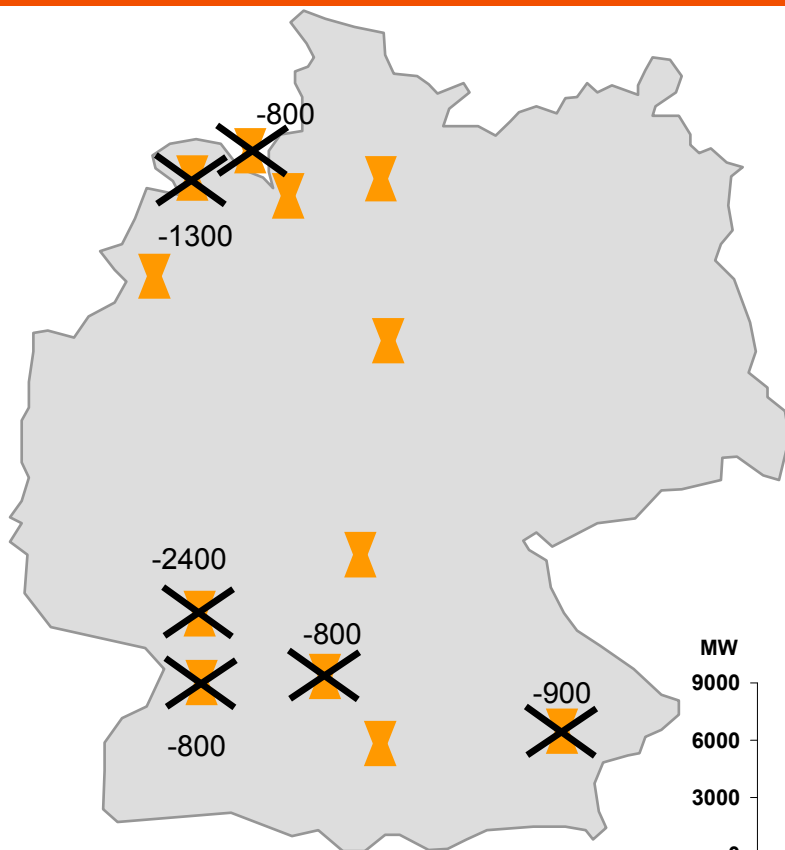
12 i 13 tydzień kalendarzowy 2011 r. reakcja niemieckiego rynku energii elektrycznej na moratorium (- 5 000 MW), **na ceny zawierania transakcji spot moratorium w wyraźnym stopniu nie miało wpływu**

EUR/MWh

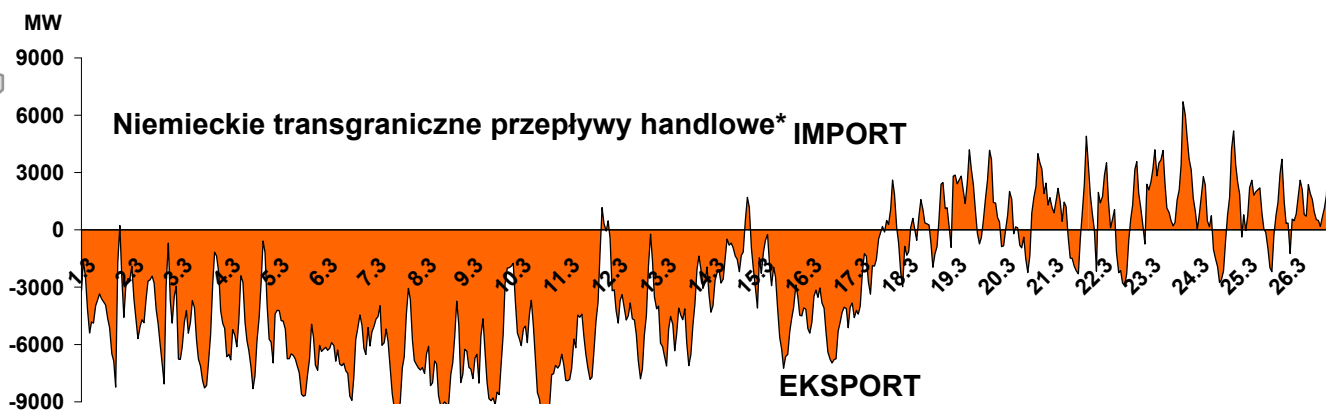




WYCOFANIE NIEMIECKICH REAKTORÓW JĄDROWYCH Z EKSPLOATACJI POKAZUJE PROBLEMY SIECI PRZESYŁOWYCH, DAŁSZA BUDOWA ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH JESZCZE BARDZIEJ POGORSZY SYTUACJĘ



- Wymuszone odstawienie kilku niemieckich reaktorów o mocy 7 GW powoduje niestabilność niemieckiej sieci przesyłowej.
- Zapotrzebowanie na południu nie może być pokryte przez źródła znajdujące się w pobliżu i coraz większa ilość energii musi być dostarczana z północy, którą zaopatrują źródła odnawialne.
- Niedobór zdolności przesyłowych niemieckiej sieci (między północą a południem) utrudnia transfer energii elektrycznej wewnątrz Niemiec, w związku z czym energia elektryczna jest w większym stopniu importowana z sąsiednich państw włącznie z Republiką Czeską.





CZESKO–NIEMIECKI MARKET COUPLING STAN OBECNY I KORZYŚCI

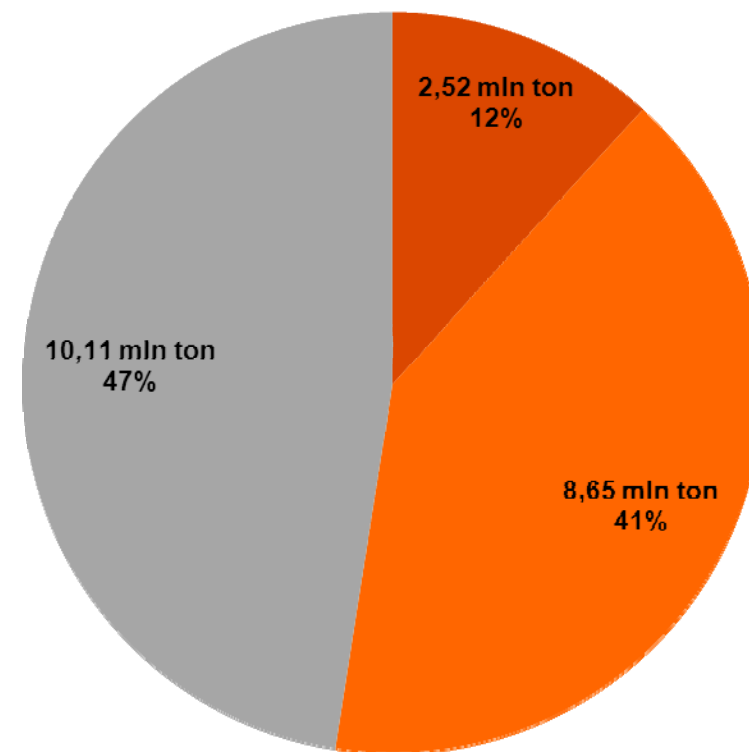


- Market coupling w regionie CWE (Central and Western Europe) z powodzeniem umożliwia dysponowanie transgranicznymi zdolnościami przesyłowymi domyślnie na podstawie oferty na giełdach spotowych.
- Republika Czeska i Republika Słowacka wydały komunikat prasowy, w którym opowiadają się za wprowadzeniem market couplingu z regionem CWE, który pozwoliłby na stopniowe urzeczywistnienie idei wspólnego rynku energii elektrycznej w ramach Europy (IEM – Internal Electricity Market); za pierwszy krok uważają połączenie z Węgrami, następnie połączenie z regionem CWE.
- W dniu 4.2.2011 r. Rada Europejska (składająca się z głów państw członkowskich i premierów) podjęła decyzję o przyspieszeniu powstania IEM – wspólny rynek ma zacząć działać do końca 2014 r. (pierwotnie planowano 2015 r.).
- IEM doprowadzi do minimalizacji różnic cen energii elektrycznej czynnej w ramach Europy.



OBRÓT KREDYTAMI EMISYJNYMI (CER/ERU) ORAZ UPRAWNIENIAMI EMISYJNYMI (EUA)

- Grupa ČEZ aktywnie zarządza obrotem uprawnieniami emisyjnymi z mechanizmów projektowych opartych na protokole z Kioto, tzw. CER (Certified Emissions Reductions) oraz ERU (Emission Reduction Unit) na podstawie wyznaczenia limitów zrealizowanych transakcji.
- Na podstawie wdrożenia tzw. Linking Directive (Dyrektywa 2004/101/WE) Grupa ČEZ może wykorzystać na pokrycie swoich emisji CO₂ od 2008 r. oprócz europejskich uprawnień EUA (European Unit Allowances) także kredyty CER i ERU, aż do wysokości 10 % całkowitego wolumenu EUA alokowanego na podstawie Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień.
- Grupa ČEZ wypracowuje dodatkowy zysk poprzez wykorzystywanie spreadu (różnica pomiędzy cenami) EUA/CER, jak również swapów czasowych.
- Grupa ČEZ na chwilę obecną zawarła transakcje realizujące przyjęty schemat w 53 %.



- NABYTO Z EMISJI PIERWOTNYCH
- NABYTO NA RYNKU WTÓRNYM
- POZYCJA OTWARTA DO WYKORZYSTANIA



DEROGACJA UPRAWNIEN DO EMISJI CO₂

Narodowy inwestycyjny plan akcji Republiki Czeskiej

- Celem jest maksymalizowanie inwestycji w modernizację technologii i infrastruktury przy pomocy przyznanych uprawnień emisyjnych w energetyce i ciepłownictwie.
- Należy spełnić wszelkie wymogi zawarte w zaleceniu Komisji Europejskiej (wydanym w marcu 2011 r.).
- Podlega zatwierdzeniu przez Komisję Europejską.

Konkretne działania

- po stronie Grupy ČEZ
 - natychmiastowe przygotowanie narodowego inwestycyjnego planu akcji Grupy ČEZ zgodnie z zaleceniami Komisji Europejskiej
 - złożenie narodowego inwestycyjnego planu akcji w ministerstwie środowiska w wyznaczonym terminie do końca maja 2011 r.
- po stronie ministerstwa środowiska
 - opracowanie Narodowego inwestycyjnego planu akcji Republiki Czeskiej na podstawie otrzymanych planów alokacji poszczególnych podmiotów
 - przedstawienie planu Radzie Ministrów Republiki Czeskiej
- po stronie Rady Ministrów Republiki Czeskiej
 - rozpatrzenie Narodowego inwestycyjnego planu akcji Republiki Czeskiej
 - wysłanie Narodowego inwestycyjnego planu akcji Republiki Czeskiej do Komisji Europejskiej (do 30.9.2011 r.)
 - wspieranie pozycji Republiki Czeskiej przy zatwierdzaniu Narodowego inwestycyjnego planu akcji Republiki Czeskiej przez Komisję Europejską



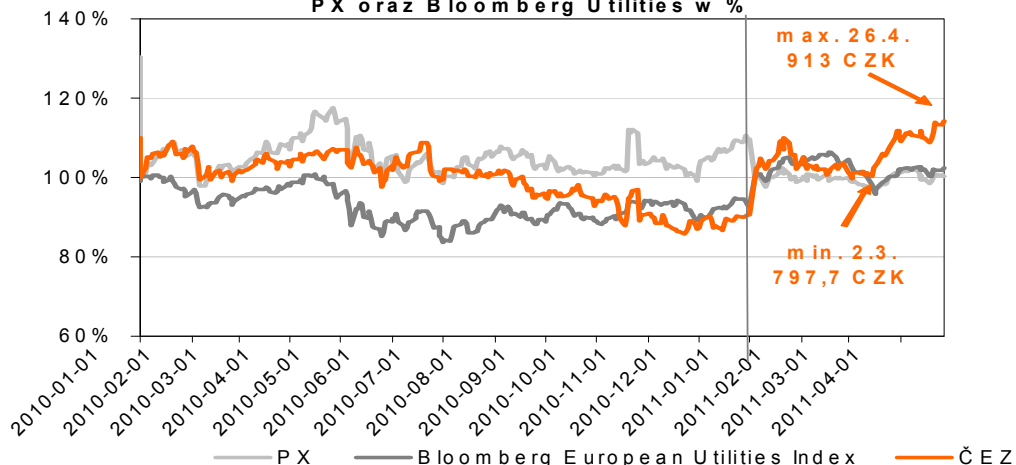
ZAŁĄCZNIKI

- Rozwój sytuacji na rynkach
- Inwestycje w aktywa trwałe
- Zestawienie aktywów i pasywów
- Bilans energii elektrycznej

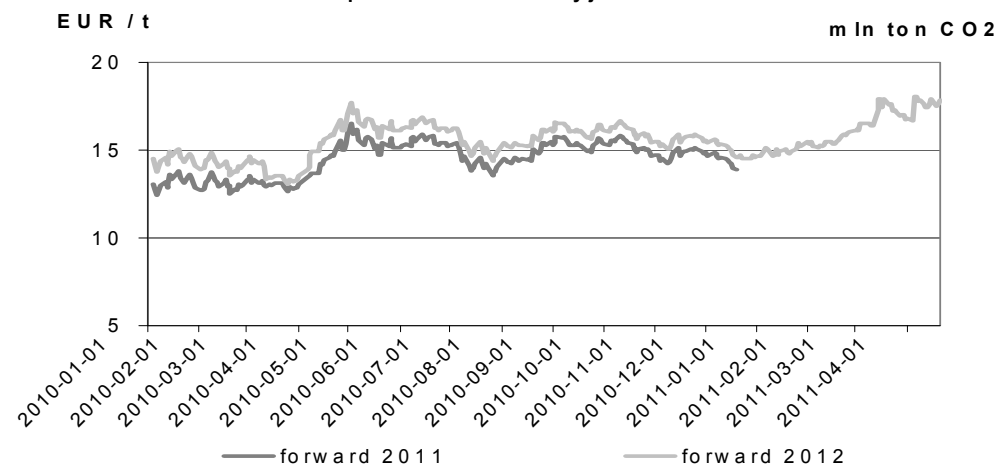


ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH

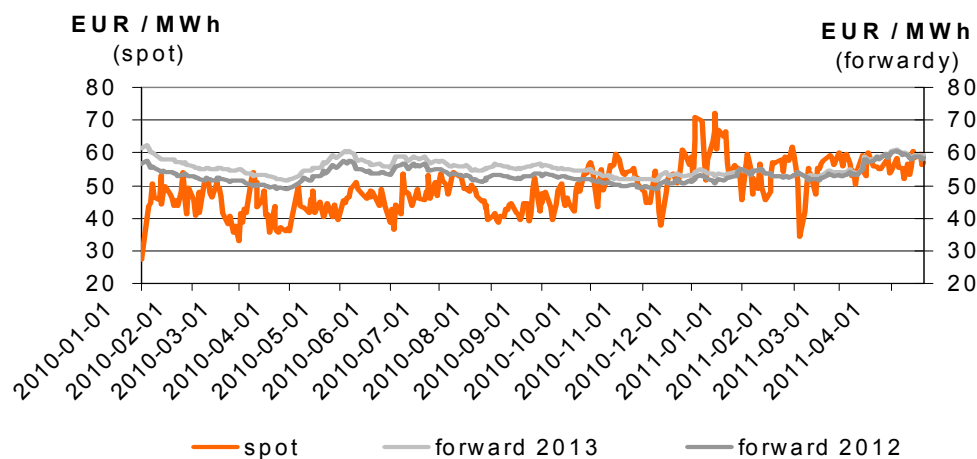
Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg Utilities w %



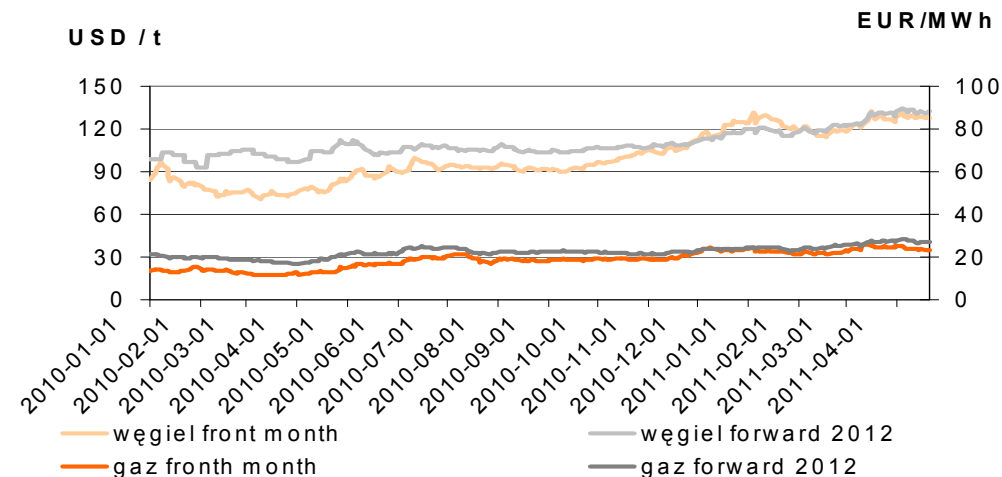
Uprawnienia emisyjne



Energia elektryczna



Węgiel i gaz





INWESTYCJE W AKTYWA TRWAŁE*)

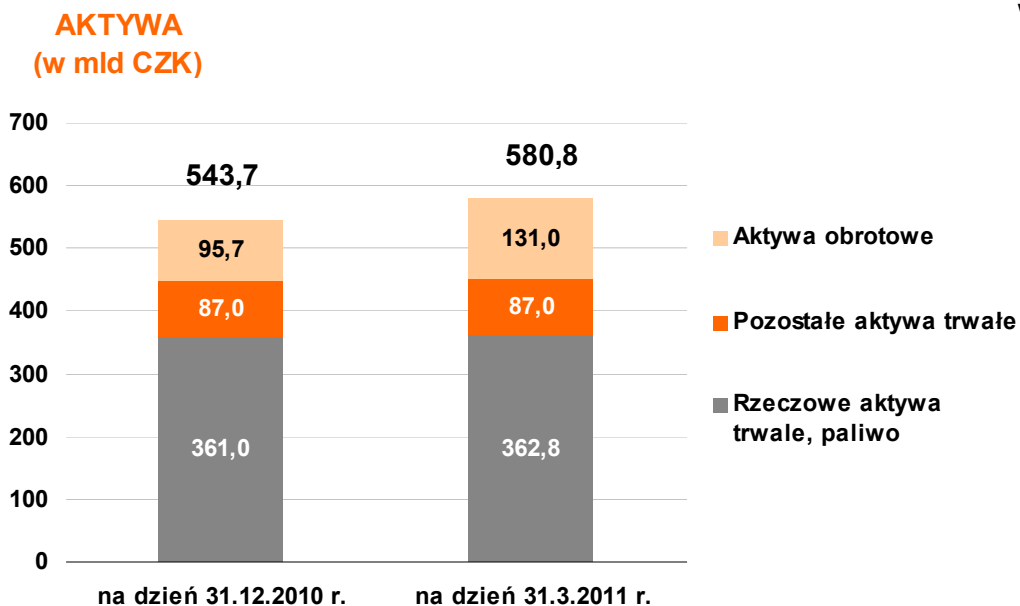
Inwestycje w aktywa trwałe w I kwartał 2011 r.:	8,9 mld CZK
Modernizacja źródeł	2,1 mld CZK Tušimice bloki nr 23 i 24: eksploatacja próbna, część budowy po odbiorze budowlanym wprowadzono do eksploatacji Prunéřov II: wydano zezwolenie na lokalizację, trwa finalizacja zawierania umów z dostawcami Ledvice – nowe źródło: montaż turbiny i generatora Počerady – elektrownia parogazowa: sfinalizowano wyposażenie placu budowy, wydano najważniejsze pozwolenia, projekt przechodzi do etapu realizacji
Energetyka jądrowa	2,6 mld CZK Dukovany: w ramach odstawienia III bloku zrealizowano modernizację systemu kontroli sterowania Temelín: przygotowanie odstawiń obydwu bloków, wymiana paliwa na rosyjskie paliwo TVEL Nowe źródło jądrowe Temelín: zakończono opracowanie uwag zgłoszonych w ramach postępowania akceptacyjnego, trwa ocena oddziaływań na środowisko naturalne Nowe źródło jądrowe Dukovany: wewnątrznie zatwierdzono projekt biznesowy budowy
Źródła odnawialne	0,7 mld CZK przede wszystkim elektrownie fotowoltaiczne, budowa elektrowni Ralsko, Ševětín, Vranovská Ves, Pánov, Buštěhrad
Sieci dystrybucyjne	2,5 mld CZK Republika Czeska 2,0 mld CZK Rumunia 0,4 mld CZK Bułgaria 0,1 mld CZK
Severočeské doly a.s.	0,5 mld CZK wydano decyzję zezwalającą na prowadzenie wydobywania w odkrywce Bílina w okresie 2010–2030, budowa przenośnika do Ledvic oraz przemieszczanie transportu przenośnikowego
Systemy informatyczne	0,1 mld CZK ČEZ ICT Services, a.s.
Pozostałe	0,4 mld CZK produkcja i dystrybucja ciepła, zarządzanie majątkiem i transport



ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

Aktywa trwałe

- zwiększenie wartości rzeczowych aktywów trwałych w wyniku wzrostu inwestycji +1,8 miliarda CZK

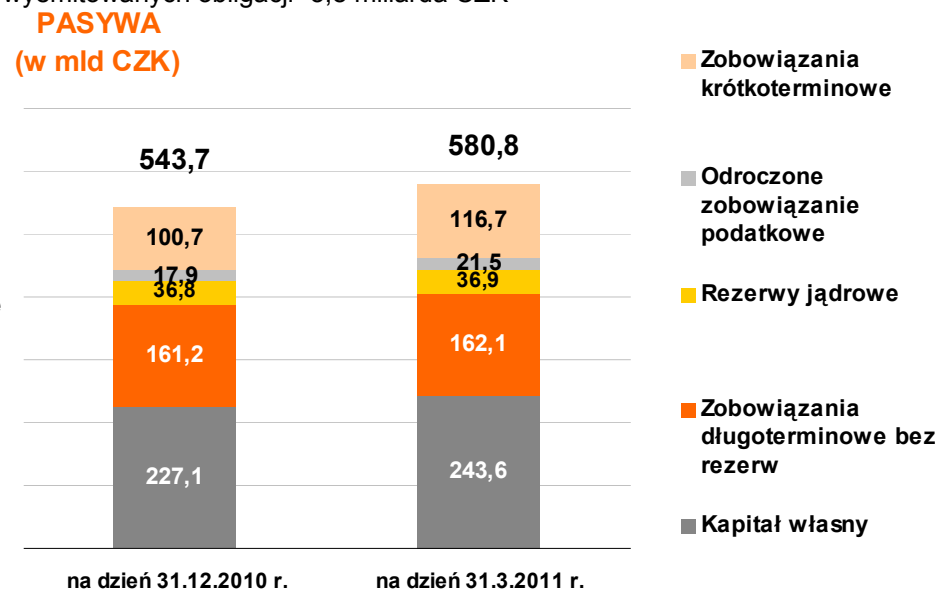


Aktywa obrotowe:

- zwiększenie należności z operacji instrumentami pochodnymi +18,3 miliarda CZK (skompensowane po stronie pasywów)
- wzrost wartości papierów wartościowych o wysokiej płynności +8,5 miliarda CZK
- zwiększenie należności z tytułu dostaw towarów i usług +4,0 miliarda CZK
- wzrost wartości uprawnień emisyjnych przyznanych i zakupionych w celu zużycia +3,3 miliarda CZK w wyniku ich wyceny do wysokości nowo wprowadzonego podatku od darowizn

Zobowiązania krótkoterminowe:

- wzrost zobowiązań z instrumentów pochodnych +19,5 miliarda CZK (kompensacja po stronie aktywów)
- zmniejszenie zobowiązań z obrotu handlowego -4,2 miliarda CZK, wzrost pozycji szacunkowych dotyczących niezafakturowanej energii elektrycznej (+3,1 mld CZK)
- zmniejszenie krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej wyemitowanych obligacji -3,8 miliarda CZK



Zobowiązania długoterminowe i kapitał własny

- wzrost kapitału własnego: zysk netto +17,2 miliarda CZK
- wzrost zobowiązań długoterminowych w związku z kredytami bankowymi i emisjami obligacji +1,7 miliarda CZK
- wzrost odroczonego zobowiązania podatkowego +3,6 miliarda CZK ze względu na odmienną metodykę obliczania podatku odroczonego (w ciągu roku obejmuje także podatek bieżący)

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	1-3/2010	1-3/2011	+/-
Dostawa	17 364	17 392	+0%
Produkcja	19 132	19 155	+0%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 768	-1 762	-0%
Sprzedaż klientom końcowym	-12 582	-11 993	-5%
Saldo obrotu hurtowego	-2 415	-2 843	+18%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-38 290	-51 459	+34%
Zakupy na rynku hurtowym	35 875	48 615	+36%
Straty sieciowe	-2 367	-2 556	+8%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	1-3/2010	1-3/2011	+/-
Paliwo jądrowe	7 966	7 956	-0%
Węgiel	10 475	10 203	-3%
Woda	568	617	+9%
Biomasa	119	155	+30%
Słońce	2	22	>200%
Wiatr	2	202	>200%
Gaz ziemny	0	0	-
Razem	19 132	19 155	+0%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

	1-3/2010	1-3/2011	+/-
Gospodarstwa domowe	-5 378	-5 076	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-2 552	-2 459	-4%
Duży odbiorcy	-4 652	-4 458	-4%
Sprzedaż klientom końcowym	-12 582	-11 993	-5%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym

	-14 799	-15 102	+2%
--	----------------	----------------	------------

Bilans energii elektrycznej (GWh)

1-3/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bulgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	15 574	-4%	559	-4%	0	-	1 060	+99%	199	-	0	-	0	-	17 392	+0%
Produkcja	17 152	-4%	643	-4%	0	-	1 160	+97%	199	-	0	-	0	-	19 155	+0%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 577	-3%	-85	-6%	0	-	-100	+76%	0	-	0	-	0	-	-1 762	-0%
Sprzedaż klientom końcowym	-6 492	-11%	-27	-78%	-585	+12%	-2 909	+11%	-828	-2%	-1 152	-4%	0	-	-11 993	-5%
Saldo obrotu hurtowego	-8 368	+1%	-531	+16%	585	+12%	2 395	-9%	1 110	-13%	1 966	+4%	0	-	-2 843	+18%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-49 970	+33%	-628	-11%	-1 255	+18%	-1 073	+101%	-433	+132%	0	-	1 900	+16%	-51 459	+34%
Zakupy na rynku hurtowym	41 602	+43%	97	-60%	1 841	+16%	3 468	+10%	1 542	+6%	1 966	+4%	-1 900	+16%	48 615	+36%
Straty sieciowe	-714	-2%	0	-	0	-	-547	+4%	-481	+13%	-814	+18%	0	-	-2 556	+8%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

1-3/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bulgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	7 956	-0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	7 956	-0%
Węgiel	8 462	-9%	580	-7%	0	-	1 160	+97%	0	-	0	-	0	-	10 203	-3%
Woda	616	+9%	1	+35%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	617	+9%
Biomasa	93	+32%	62	+28%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	155	+30%
Słońce	22	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22	>200%
Wiatr	2	-5%	0	-	0	-	0	-	199	-	0	-	0	-	202	>200%
Gaz ziemny	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Razem	17 152	-4%	643	-4%	0	-	1 160	+97%	199	-	0	-	0	-	19 155	+0%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

1-3/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bulgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-2 679	-10%	0	-	0	-	-1 327	+1%	-427	-4%	-642	-1%	0	-	-5 076	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-1 185	-8%	0	-	0	-	-839	+4%	-254	-5%	-182	-4%	0	-	-2 459	-4%
Duży odbiorcy	-2 629	-12%	-27	-78%	-585	+12%	-742	+45%	-146	+12%	-328	-10%	0	-	-4 458	-4%
Sprzedaż klientom końcowym	-6 492	-11%	-27	-78%	-585	+12%	-2 909	+11%	-828	-2%	-1 152	-4%	0	-	-11 993	-5%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym

	-9 218	+1%	0	-	0	-	-2 729	+3%	-1 925	+6%	-1 231	+5%	0	-	-15 102	+2%
--	--------	-----	---	---	---	---	--------	-----	--------	-----	--------	-----	---	---	---------	-----

Bilans energii elektrycznej (GWh)

1-3/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	16 133	-4%	0	-	1 260	+136%	0	-	0	-	17 392	+0%
Produkcja	17 795	-4%	0	-	1 360	+130%	0	-	0	-	19 155	+0%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 662	-3%	0	-	-100	+76%	0	-	0	-	-1 762	-0%
Sprzedaż klientom końcowym	-90	-69%	-7 015	-8%	0	-	-4 888	+5%	0	-	-11 993	-5%
Saldo obrotu hurtowego	-16 043	-3%	7 729	-7%	-1 260	+136%	6 730	+7%	0	-	-2 843	+18%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-57 591	+26%	-2 060	+25%	-1 260	+136%	-250	+34%	9 703	+1%	-51 459	+34%
Zakupy na rynku hurtowym	41 548	+43%	9 790	-2%	0	-	6 980	+7%	-9 703	+1%	48 615	+36%
Straty sieciowe	0	-	-714	-2%	0	-	-1 842	+12%	0	-	-2 556	+8%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

1-3/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	7 956	-0%	0	-	0	-	0	-	0	-	7 956	-0%
Węgiel	9 042	-9%	0	-	1 160	+97%	0	-	0	-	10 203	-3%
Woda	617	+9%	0	-	0	-	0	-	0	-	617	+9%
Biomasa	155	+30%	0	-	0	-	0	-	0	-	155	+30%
Słońce	22	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	22	>200%
Wiatr	2	-5%	0	-	199	-	0	-	0	-	202	>200%
Gaz ziemny	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem	17 795	-4%	0	-	1 360	+130%	0	-	0	-	19 155	+0%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

1-3/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	0	-	-2 679	-10%	0	-	-2 397	-0%	0	-	-5 076	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-1 185	-8%	0	-	-1 275	+1%	0	-	-2 459	-4%
Duży odbiorcy	-90	-69%	-3 151	-6%	0	-	-1 217	+21%	0	-	-4 458	-4%
Sprzedaż klientom końcowym	-90	-69%	-7 015	-8%	0	-	-4 888	+5%	0	-	-11 993	-5%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym

0	-	-9 218	+1%	0	-	-5 884	+4%	0	-	-15 102	+2%
---	---	--------	-----	---	---	--------	-----	---	---	---------	-----