



# KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ W I PÓŁROCZU 2012 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 sierpnia 2012 r.**



## **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2012 r.**

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

### **Wyniki gospodarcze**

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

### **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**

Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

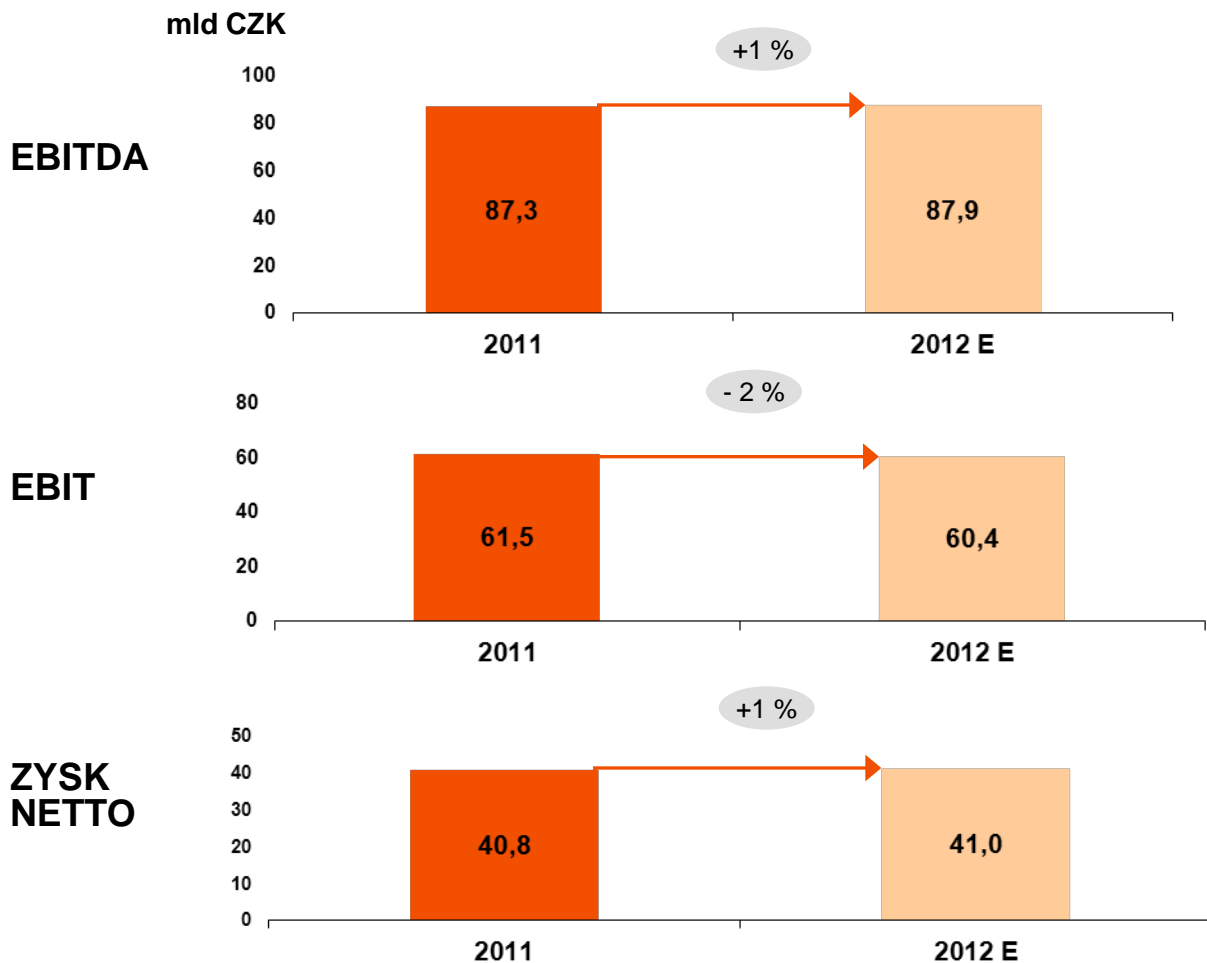


# GLÓWNE WYNIKI I PÓŁROCZA 2012 R. ORAZ OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW CAŁEGO 2012 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** w porównaniu z analogicznym okresem 2011 r. wzrósł o 10,3 % (o 4,5 mld CZK) do wartości 48,4 miliarda CZK.
- **Wynik operacyjny (EBIT)** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się o 11,9 % (o 3,8 mld CZK) do 35,4 miliarda CZK.
- **Zysk netto** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 13,5 % (o 3,3 mld CZK) do 27,2 miliarda CZK.
- **Oczekiwane wyniki na 2012 r. nie ulegają zmianie:**  
EBITDA w wysokości 87,9 miliarda CZK, zysk netto w wysokości 41,0 miliarda CZK.
- **Cena akcji na BCPP** na dzień 7.8.2012 r. wynosiła 716,00 CZK.



# NIE ZMIENIAMY OCZEKIWAŃ DOTYCZĄCYCH WYNIKÓW GOSPODARCZYCH 2012 R.



## Wybrane oddziaływania pozytywne:

- wzrost produkcji w elektrowniach w Republice Czeskiej (+3 %)
- wzrost produkcji w elektrowniach wiatrowych
- zapłata należności przeterminowanych przez rumuńskie koleje państwowe
- niższy zapłacony podatek od uprawnień emisyjnych

## Wybrane oddziaływania niekorzystne:

- decyzje organu regulacyjnego w Albanii
- wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej
- wzrost amortyzacji w związku z rozbudowanym programem inwestycyjnym

## Wybrane rodzaje ryzyka predykcji:

- dalszy rozwój w Albanii
- spowolnienie gospodarki oraz kryzys zadłużenia w Europie
- rozwój europejskich regulacji w dziedzinie energetyki



# ČEZ, A. S. OTRZYMAŁ TRZY OFERTY NA ROZBUDOWĘ ELEKTROWNI JĄDROWEJ TEMELÍN.



## 2.7. ČEZ, a. s. otrzymał oferty od:

- francuskiej spółki Areva
- amerykańskiego konsorcjum spółek Westinghouse Electric Company, LLC i WESTINGHOUSE ELECTRIC ČR
- czesko-rosyjskiego konsorcjum spółek ŠKODA JS, Atomstrojexport i Hidropress

Wszystkie oferty spełniły wymogi w zakresie otwierania kopert wynikające z ustawy o zamówieniach publicznych.

Oferty otrzymaliśmy w 73 pudłach o całkowitej masie 1,5 tony.

## Co nastąpi:

- Zespół ekspertów obecnie dokonuje oceny i ewaluacji ofert.
- Zwycięzca przetargu powinien być znany we wrześniu 2013 r.
- Podpisanie kontraktu ze zwycięzcą przetargu przewidziano na koniec 2013 r.
- Stale rozważamy możliwość zaangażowania partnera strategicznego lub finansowego.



# ČEZ, A. S. POROZUMIAŁ SIĘ Z KOMISJĄ EUROPEJSKĄ W SPRAWIE ZAKOŃCZENIA DOCHODZENIA W FORMIE POSTĘPOWANIA UGODOWEGO.

- Dochodzenie KE dotyczące podejrzenia o naruszenie zasad konkurencji zostanie zakończone w formie postępowania ugodowego; ČEZ, a. s. sprzeda jedną ze swych elektrowni zasilanych węglem (min. 800 MW):
  - Chvaletice
  - Počerady
  - Dětmarovice
  - Mělník 3 razem z Tisovą
  
- ČEZ, a. s. w ten sposób eliminuje ryzyko długotrwałego i kosztownego udowadniania faktu, iż nie dopuścił się złamania zasad konkurencji, i równocześnie zrealizuje sprzedaż zgodnie ze stosowaną strategią rozwoju źródeł zasilanych węglem – eksploatacja tylko nowoczesnych niskoemisyjnych źródeł mających zapewnione paliwo.
  
- ČEZ, a. s. już przekazał wezwania podmiotom potencjalnie zainteresowanym kupnem któregoś z wymienionych elektrowni, wybierając jako doradcę Deloitte Advisory, do którego ewentualni zainteresowani mogą się zwracać w tej sprawie.



# ZAGRANICA – WYBRANE WYDARZENIA

## Rumunia

- Rumuńskie koleje państwowe (CFR) uregulowały wszystkie swoje zobowiązania o terminie zapadalności do marca 2012 r. o całkowitej wysokości 965 milionów CZK.
- II etap budowy parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac kontynuowany jest zgodnie z harmonogramem; pod koniec czerwca podłączono 176 turbin wiatrowych (o mocy zainstalowanej 440 MW); zgodnie z planem finalizacja całego projektu 240 turbin wiatrowych powinna nastąpić do końca bieżącego roku.

## Turcja

- Doprowadzono do końca budowę elektrowni wodnych Himmetli (maj, 27 MW) i Feke I (czerwiec, 29 MW); portfel sfinalizowanych elektrowni wodnych obecnie ma moc 338 MW.
- Trwa budowa źródła parogazowego Hatay (872 MW).

## Albania

- Organ regulacyjny podjął decyzję o obniżeniu ceny energii elektrycznej na wejściu skupowanej od elektrowni państwowych należących do spółki KESH z 2 830 do 2 200 ALL/MWh, obniżenie dotyczy dostaw od 1.1.2012 r. (za pośrednictwem faktury korygującej w II półroczu 2012 r.).
- Organ regulacyjny zatwierdził studium określające początkową wysokość należności nieściągalnych.
- Trwają negocjacje w sprawie naprostowania pozostałych warunków w zakresie regulacji dotyczących prowadzenia działalności gospodarczej.
- Oczekujemy wzajemnej kompensacji zobowiązań i należności pomiędzy CEZ Shpërndarje, KESH a instytucjami państwowymi.
- Podejmujemy działania w kierunku ponownego rozpoczęcia korzystania z kredytu inwestycyjnego udzielonego przez EBOiR i IFC.



## Trwa modernizacja źródeł produkcyjnych w Republice Czeskiej.

- 27.4.2012 r. dokonano odbioru do eksploatacji gwarancyjnej (PAC) ostatniego modernizowanego bloku elektrowni Tušimice II; kompleksowa modernizacja przyniosła przedłużenie jej żywotności o około 25 lat, obniżenie emisji średnio o 79 % oraz oszczędności paliw pierwotnych w wysokości 14 %.

## Podnosimy moc i przedłużamy okres eksploatacji elektrowni jądrowych.

- 14.5.2012 r. zakończyło się odstawienie drugiego bloku elektrowni jądrowej Dukovany (ostateczne podwyższenie mocy zainstalowanej z 4 x 440 MW do 4 x 510 MW).
- Drugi blok elektrowni jądrowej Temelín otrzymał licencję na eksploatację na kolejne 10 lat (do 31.5.2022 r.).

## Staliśmy się właścicielami spółki Energotrans.

- 28.6.2012 r. 100% udział w spółce Energotrans, a.s. zarejestrowano jako własność spółki ČEZ.

## Zatwierdzenie derogacji w zakresie uprawnień do emisji dla Republiki Czeskiej na poziomie Dyrekcji Generalnej ds. Działań w Dziedzinie Klimatu Komisji Europejskiej.

- 6.7.2012 r. Dyrekcja Generalna Komisji Europejskiej ds. Działań w Dziedzinie Klimatu zatwierdziła wniosek Republiki Czeskiej włącznie z krajowym planem inwestycji (KPI), co umożliwi od 2013 r. bezpośrednią alokację części uprawnień emisyjnych – tzw. derogację.



Elektrownia Tušimice po kompleksowej modernizacji straciła dominujący element – komin; w związku z tym do powietrza trafia mniej spalin.





**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2012 r.**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego



**Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



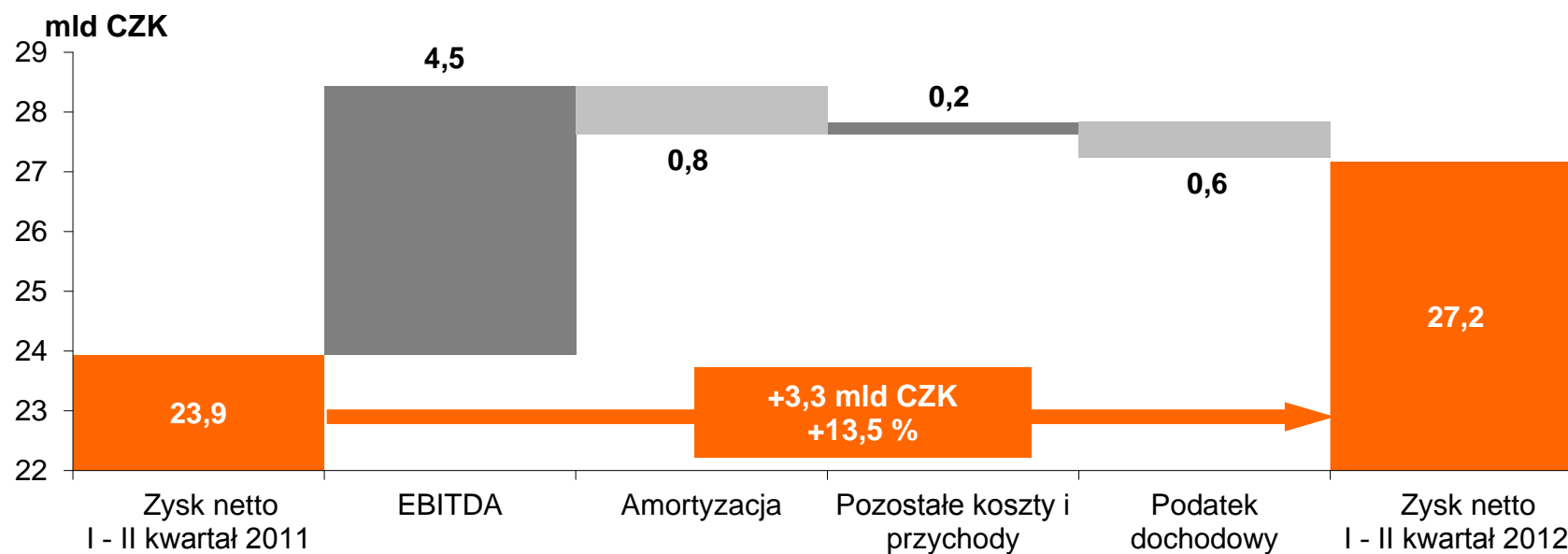
## WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

<b>(w mld CZK)</b>		<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Przychody operacyjne		103,6	113,0	+9,4	+9%
EBITDA		43,9	48,4	+4,5	+10%
Zysk netto		23,9	27,2	+3,3	+14%
CF operacyjny		22,6	28,3	+5,7	+25%
CAPEX		19,0	22,9	+3,9	+21%
Zadłużenie netto		131,0	151,7	+20,7	+16%

		<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Moc zainstalowana	GW	15,0	15,7	+0,7	+5%
Produkcja energii elektrycznej	TWh	34,8	35,7	+0,9	+3%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	27,3	27,1	-0,2	-1%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	21,9	21,5	-0,4	-2%
Sprzedaż gazu ziemnego klientom końcowym	TWh	1,7	3,0	+1,3	+75%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	8,7	8,9	+0,2	+2%
Rzeczywista liczba pracowników	tys. osób	31,8	31,5	-0,3	-1%



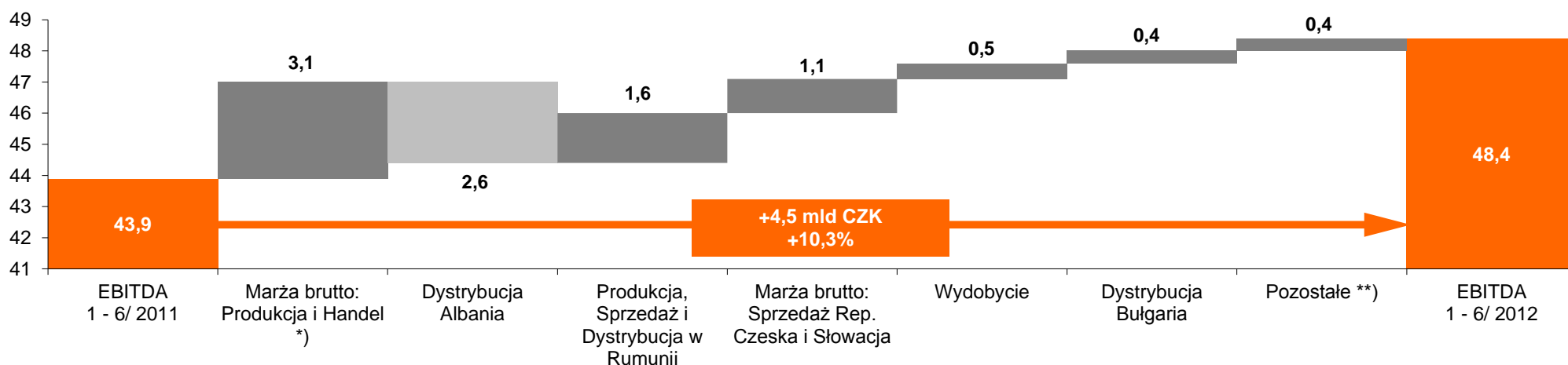
# GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU





# GLÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU

mld CZK



## Marża brutto z produkcji i handlu (+3,1 mld CZK)

- wpływ wzrostu cen realizacji energii elektrycznej włącznie z wpływem kursu CZK/EUR (+3,0 mld CZK)
- zwiększenie wolumenu produkcji +1,4 TWh (+1,1 mld CZK)
- pozostałe oddziaływania na marżę brutto (+0,3 mld CZK)
- większy wolumen rozwiązanych rezerw na uprawnienia emisyjne w I półr. 2011 r. (-1,3 mld CZK)

## Dystrybucja Albania (-2,6 mld CZK)

- większe straty w sieci, wyższe ceny rynkowe energii elektrycznej importowanej celem pokrycia strat oraz decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu cen zakupu energii elektrycznej od państwowego producenta KESH (-2,2 mld CZK)
- obniżenie marży obowiązującej w przypadku największych klientów w wyniku zmian w ustawodawstwie (-0,4 mld CZK)

## Produkcja, sprzedaż i dystrybucja Rumunia (+1,6 mld CZK)

- w szczególności poprawa dyscypliny płatniczej kolei rumuńskich (+0,9 mld CZK) oraz wzrost produkcji z elektrowni wiatrowych (+0,7 mld CZK)

## Marża brutto: sprzedaż Republika Czeska i Słowacja (+1,1 mld CZK)

- w Republice Czeskiej wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej (+0,4 mld CZK) oraz wyższe przychody i marża ze sprzedaży gazu ziemnego (+0,3 mld CZK)
- Słowacja (+0,4 mld CZK) zmiana wyceny transakcji instrumentami pochodnymi oraz bardziej korzystne średnie ceny nabycia towarów

## Wydobycie (+0,5 mld CZK)

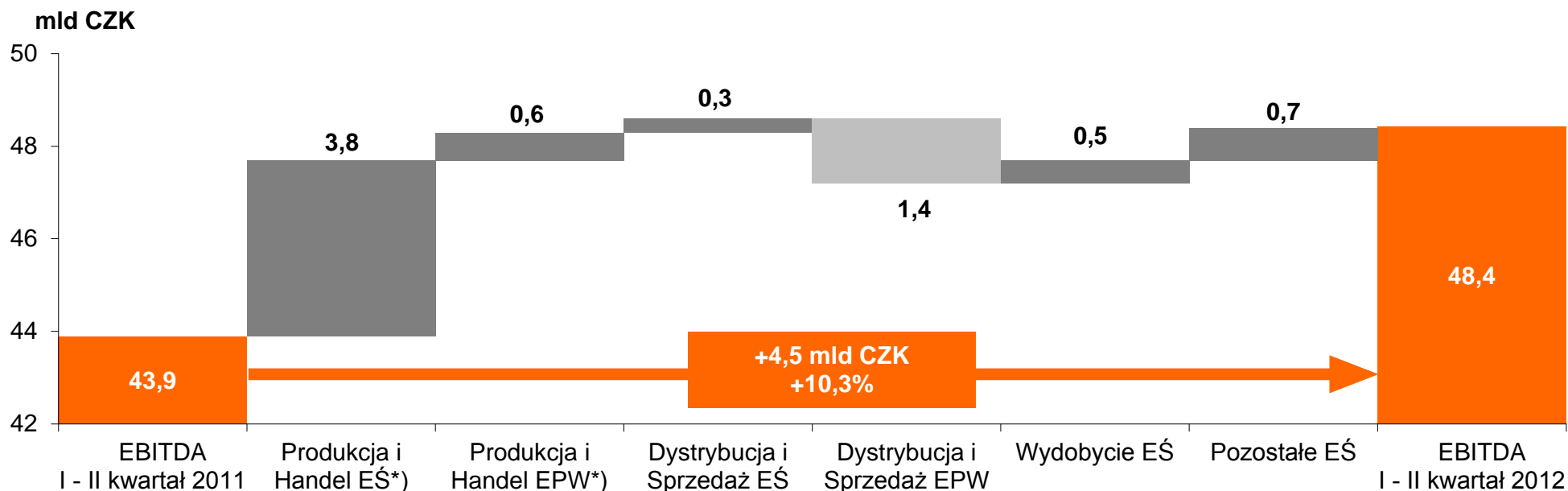
- większy wolumen wydobycia i przychodów ze sprzedaży węgla

## Dystrybucja Bułgaria (+0,4 mld CZK)

- wyższa marża z powodu wzrostu wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej oraz decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu taryfy na I półrocze 2012 r.



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





# EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA

<b>mld CZK</b>	<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Republika Czeska	*27,8	31,7	3,9	+14%
Polska	0,8	0,7	-0,1	-4%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>*28,6</b>	<b>32,4</b>	<b>3,8</b>	<b>+13%</b>

## Republika Czeska (+3,9 mld CZK)

- (+3,1 mld CZK) wyższa marża brutto ČEZ, a. s., włącznie z elektrownią Chvaletice:
  - wzrost ceny realizacji energii elektrycznej włącznie z wpływem kursu CZK/EUR (+3,0 mld CZK)
  - zwiększenie wolumenu produkcji +1,4 TWh (+1,1 mld CZK)
  - większy wolumen rozwiązanych rezerw na uprawnienia emisyjne w I półroczu 2011 r. (-1,3 mld CZK)
  - pozostałe (+0,3 mld CZK), w szczególności przyspieszona amortyzacja paliwa jądrowego w elektrowni Temelín w 2011 r. w wyniku zmiany dostawcy
- (+0,8 mld CZK) pozostałe oddziaływania:
  - ČEZ Teplárenská (+0,2 mld CZK) zwiększenie dostaw ciepła o 608 TJ
  - pozostałe (+0,6 mld CZK)



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

<b>mld CZK</b>	<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Bułgaria	*0,1	0,0	-0,1	-
Rumunia	0,6	1,3	+0,7	+116%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>*0,7</b>	<b>1,3</b>	<b>+0,6</b>	<b>+88%</b>

## **Rumunia (+0,7 mld CZK)**

- Wzrost marży brutto wynikający w szczególności z wyższej produkcji energii elektrycznej w parkach elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac pod wpływem wzrostu liczby zainstalowanych turbin wiatrowych.
- Na dzień 30.6. zainstalowane było już 176 turbin wiatrowych o całkowitej mocy 440 MW.
- W I półroczu 2012 r. w parkach wiatrowych wyprodukowano 456 GWh, co powoduje wzrost produkcji w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 30 %.
- W 2012 r. oczekujemy całkowitej produkcji powyżej 1 000 GWh.



# EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA

<b>mld CZK</b>	<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Dystrybucja	6,3	5,8	-0,5	-8%
Sprzedaż	1,5	2,3	+0,8	+53%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>7,8</b>	<b>8,1</b>	<b>+0,3</b>	<b>+4%</b>

## **Dystrybucja Republika Czeska (-0,5 mld CZK)**

- Spadek marży brutto w szczególności w wyniku wyższych kosztów skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (-0,6 mld CZK).
- Podwyższenie dotacji z tytułu zapewnienia poboru mocy a podłączania w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (+0,1 mld CZK).

## **Sprzedaż EŚ (+0,8 mld CZK)**

- Republika Czeska (+0,4 mld CZK)
  - wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej +0,4 mld CZK
  - wyższe przychody i marża ze sprzedaży gazu ziemnego +0,3 mld CZK
  - pozostałe -0,3 miliarda CZK
- Słowacja (+0,4 mld CZK) zmiana wyceny transakcji instrumentami pochodnymi oraz bardziej korzystne średnie ceny nabycia towarów.





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

<b>mld CZK</b>	<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Rumunia	0,8	1,7	+0,9	+114%
Bułgaria	0,4	0,7	+0,3	+69%
Albania	0,3	-2,3	-2,6	-
<b>Razem EBITDA</b>	<b>1,5</b>	<b>0,1</b>	<b>-1,4</b>	<b>-95%</b>

### **Rumunia (+0,9 mld CZK)**

- W szczególności pozytywny wpływ uregulowania zobowiązań przeterminowanych przez rumuńskie koleje państwowe (CFR) w pierwszym półroczu 2012 r.

### **Bułgaria (+0,3 mld CZK)**

- Wyższa marża szczególnie z powodu wzrostu wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej +0,1 TWh oraz decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf na okres od 1.7.2011 r.

### **Albania (-2,6 mld CZK)**

- Większy wolumen strat w sieci, wyższe ceny rynkowe energii elektrycznej importowanej celem pokrycia strat oraz decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu cen zakupu energii elektrycznej od państwowego producenta KESH (-2,2 mld CZK).
- Obniżenie marży obowiązującej w przypadku największych klientów w wyniku zmian ustawodawczych (-0,4 mld CZK).



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

<b>EBITDA (mld CZK)</b>	<b>I - II kwartał 2011</b>	<b>I - II kwartał 2012</b>	<b>Różnica</b>	<b>%</b>
Wydobycie EŚ	<b>2,5</b>	<b>3,0</b>	<b>+0,5</b>	<b>+20%</b>
Pozostałe EŚ	<b>2,7</b>	<b>3,4</b>	<b>+0,7</b>	<b>+26%</b>
Pozostałe EPW	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0%</b>

## **Wydobycie Europa Środkowa (+0,5 mld CZK)**

- Zwiększenie wolumenu wydobycia i przychodów ze sprzedaży węgla (+0,4 mld CZK).
- Mniejszy stopień wykorzystania budżetu na koszty operacyjne (+0,1 mld CZK).

## **Pozostałe Europa Środkowa (+0,7 mld CZK)**

- Wyższe przychody jednostek zależnych spółki Severočeské doły w wyniku zwiększenia wydobycia węgla i większego zakresu prac rekultywacyjnych (+0,4 mld CZK).
- Budowa i modernizacja źródeł dla ČEZ, a. s. (+0,2 mld CZK).
- Oszczędności kosztów w zakresie zarządzania aktywami nie mającymi charakteru energetycznego (+0,1 mld CZK).



## POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY

(mld CZK)	I - II kwartał 2011	I - II kwartał 2012	Różnica	%
<b>EBITDA</b>	<b>43,9</b>	<b>48,4</b>	<b>+4,5</b>	<b>+10%</b>
<b>Amortyzacja</b>	<b>-12,2</b>	<b>-13,0</b>	<b>-0,8</b>	<b>-7%</b>
<b>Pozostałe koszty i przychody</b>	<b>-2,2</b>	<b>-2,0</b>	<b>+0,2</b>	<b>+9%</b>
Saldo odsetek zapłaconych/otrzymanych	-2,2	-2,0	+0,2	+9%
Zyski/straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne	1,4	-0,3	-1,7	-
Udział w zyskach/stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-0,2	0,5	+0,7	-
Pozostałe	-1,2	-0,2	+1,0	+82%
<b>Podatek dochodowy</b>	<b>-5,6</b>	<b>-6,2</b>	<b>-0,6</b>	<b>-11%</b>
<b>Zysk netto</b>	<b>23,9</b>	<b>27,2</b>	<b>+3,3</b>	<b>+14%</b>

### **Amortyzacja (-0,8 mld CZK)**

- Wzrost amortyzacji, w szczególności w Republice Czeskiej, wynikający z wyższych inwestycji w aktywa trwałe.

### **Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych (+0,2 mld CZK)**

- Zmniejszenie odsetek zapłaconych z powodu wyższej kapitalizacji w aktywach.

### **Zyski / straty z przeliczeń kursowych i finansowe instrumenty pochodne (-1,7 mld CZK)**

- W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (-1,5 mld CZK), pozostałe zyski z przeliczeń kursowych i instrumentów pochodnych (-0,2 mld CZK).

### **Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności (+0,7 mld CZK)**

- W szczególności wyższy udział w zysku w Turcji (+0,6 mld CZK), przede wszystkim pod wpływem zysków kursowych z wyceny wartości kredytów.

### **Pozostałe (+1,0 mld CZK)**

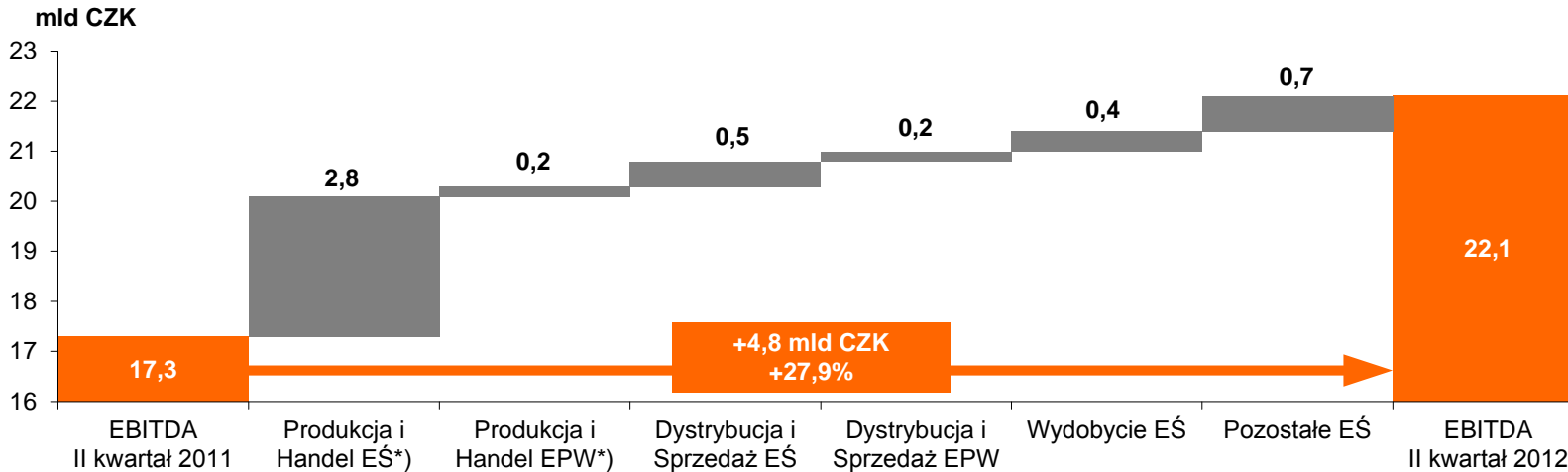
- W szczególności obniżenie podatku od bezpłatnie przyznawanych uprawnień emisyjnych ze względu na spadek ceny rynkowej uprawnień do emisji (+1,3 mld CZK), niższe otrzymane dywidendy od Dalkia Republika Czeska (-0,5 mld CZK).

### **Podatek dochodowy (-0,6 mld CZK)**

- Wyższy podatek dochodowy pod wpływem wzrostu zysku przed opodatkowaniem.



# ROZWÓJ SYTUACJI W II KWARTALE



## EBITDA Grupa ČEZ (+4,8 mld CZK):

- Produkcja i Handel EŚ (+2,8 mld CZK): przede wszystkim wzrost ceny realizacji energii elektrycznej włącznie z wpływem kursu CZK/EUR (+1,4 mld CZK) i podwyższenie wolumenu produkcji (+0,8 mld CZK), przyspieszona amortyzacja paliwa jądrowego w elektrowni Temelín w 2011 r. (+0,2 mld CZK).
- Produkcja i Handel EPW (+0,2 mld CZK): w szczególności wzrost produkcji energii elektrycznej w parkach wiatrowych Fântânele i Cogeaalac.
- Dystrybucja i Sprzedaż EŚ (+0,5 mld CZK): niższa marża brutto w dystrybucji (-0,2 mld CZK), w dziedzinie odnawialnych źródeł energii skompensowana oszczędnościami kosztów operacyjnych (+0,1 mld CZK); sprzedaż Republika Czeska - wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej (+0,3 mld CZK); sprzedaż Słowacja – wycena transakcji instrumentami pochodnymi i bardziej korzystne średnie ceny nabycia towarów (+0,3 mld CZK).
- Dystrybucja i Sprzedaż EPW (+0,2 mld CZK): Albania (-0,7 mld CZK) – decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu cen skupu energii elektrycznej, wyższa cena rynkowa energii elektrycznej importowanej do celów pokrycia strat, wyższy wolumen strat i zmniejszenie marży obowiązującej w przypadku największych klientów; Rumunia (+0,7 mld CZK), w szczególności niższe koszty z tytułu odpisów aktualizujących wartość należności z powodu uregulowania zaległych należności przez rumuńskie koleje CFR; Bułgaria (+0,2 mld CZK) decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf na okres od 1.7.2011 r.
- Wydobycie EŚ (+0,4 mld CZK): wyższe przychody i marża ze sprzedaży węgla.
- Pozostałe EŚ (+0,7 mld CZK): jednostki zależne spółki Severočeské doly (+0,4 mld CZK) wyższe przychody pod wpływem zwiększenia wolumenu świadczonych usług w wyniku wzrostu wydobywania; projekty budowy i modernizacji źródeł produkcyjnych (+0,2 mld CZK); ČEZ Správa majetku (+0,1 mld CZK) oszczędności kosztów ogólnego zarządu.



## ROZWÓJ SYTUACJI W II KWARTALE - cd.

(mld CZK)	II kwartał 2011	II kwartał 2012	Różnica	%
Przychody operacyjne	46,8	52,2	+5,4	+12%
Koszty operacyjne bez amortyzacji	-29,5	-30,1	-0,6	-2%
<b>EBITDA</b>	<b>17,3</b>	<b>22,1</b>	<b>+4,8</b>	<b>+28%</b>
Amortyzacja	-6,2	-6,5	-0,3	-5%
Pozostałe koszty i przychody	-2,7	-0,2	+2,5	+93%
Podatek dochodowy	-1,7	-2,6	-0,9	-52%
<b>Zysk netto</b>	<b>6,7</b>	<b>12,8</b>	<b>+6,1</b>	<b>+91%</b>

### Amortyzacja (-0,3 mld CZK):

- Wyższa amortyzacja w wyniku wprowadzania elektrowni w Republice Czeskiej na stan aktywów i inwestycji w urządzenia technologiczne.

### Pozostałe koszty i przychody (+2,5 mld CZK):

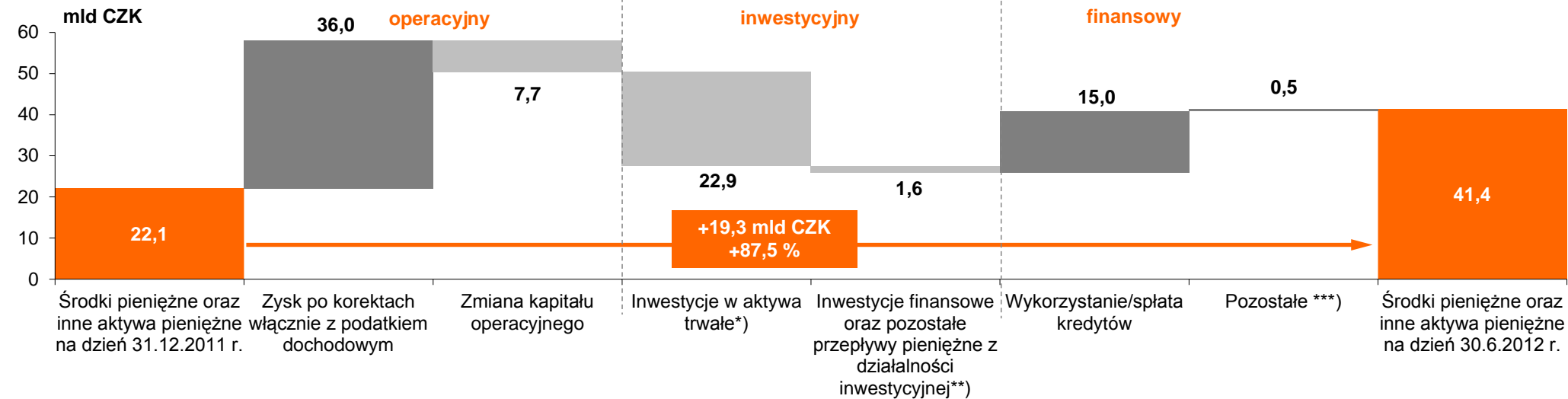
- Podatek od bezpłatnie przyznanych uprawnień emisyjnych (+0,8 mld CZK) – wpływ niższych cen uprawnień emisyjnych i rozliczenie rezerw 2011 r. na podatek od przyznanych uprawnień emisyjnych.
- Zyski i straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+1,2 mld CZK).
- Wyższy zysk w Turcji (+0,4 mld CZK) przede wszystkim pod wpływem zysków kursowych ze zmiany wyceny kredytów; pozostałe (+0,1 mld CZK).

### Podatek dochodowy (-0,9 mld CZK)

- Wzrost podatku dochodowego związany ze wzrostem zysku przed opodatkowaniem.



# CASH FLOW (PRZEPIŁYWY PIENIĘŻNE)



## Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+28,3 mld CZK)

- Zysk po korektach (+36,0 mld CZK): przepływy pieniężne związane z zyskiem przed opodatkowaniem (+33,4 mld CZK), korekty – operacje niepieniężne (+9,1 mld CZK) - w szczególności korekta o odpisy aktualizujące i amortyzację paliwa jądrowego +14,4 mld CZK i obniżenie rezerw na uprawnienia emisyjne i pozostałe rezerwy -5,8 mld CZK, zapłacony podatek dochodowy (-5,5 mld CZK), zapłacone odsetki (-2,0 mld CZK), odsetki otrzymane (+0,7 mld CZK) i otrzymane dywidendy (+0,3 mld CZK).
- Zmiana kapitału operacyjnego (-7,7 mld CZK).

## Przepływy pieniężne poświęcone na inwestycje (-24,5 mld CZK)

- CAPEX (-22,9 mld CZK) – patrz załącznik.
- Nabycie spółek zależnych (-3,3 mld CZK), pozostałe (+1,7 mld CZK).

## Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (+15,5 mld CZK)

- Saldo udzielonych pożyczek i spłat pożyczek (+15,0 mld CZK).



# GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI.

## Korzystanie z linii krótkoterminowych (na dzień 30.6.2012 r.)

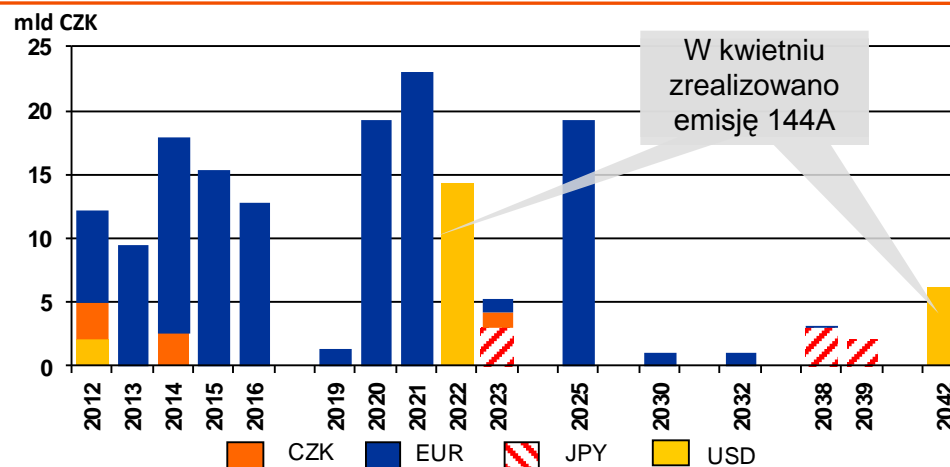


- 54 miliardów CZK w gotówce i aktywach finansowych o wysokiej płynności (przed wypłatą dywidendy).
- Krótkoterminowe linie kredytowe: Grupa ČEZ ma dostęp do 30 miliardów CZK wiązanych linii kredytowych, ok. 1/3 z zobowiązaniem na 3 lata.
- Na dzień 30.6.2012 r. wykorzystano tylko 1,5 miliarda CZK z 30 miliardów CZK wiązanych linii kredytowych.
- W pierwszym rządzie korzysta się z niewiązanych linii kredytowych; linie wiązane są trzymane jako rezerwa na pokrycie niespodziewanych potrzeb.
- 1 sierpnia 2012 r. rozpoczęto wypłatę dywidendy w wysokości 24 miliardów za 2011 r.

## Zestawienie znaczących operacji w zakresie finansowania zewnętrznego Grupy ČEZ od początku 2012 r.

Wolumen	Wierzyciel i rodzaj emisji	Termin zapadalności
700 mln USD	obligacje rynek amerykański	10 lat
300 mln USD	obligacje rynek amerykański	30 lat
40 mln EUR	obligacje zarejestrowane NSV	20 lat
40 mln EUR	dwustronna umowa kredytu	3 lata
100 mln EUR	umowa kredytu z EBI tytułem wsparcia finansowania programu inwestycyjnego modernizacji i rozwoju sieci dystrybucyjnej w Republice Czeskiej	10 lat

## Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 30.6.2012 r.)





**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2012 r.**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

**Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego



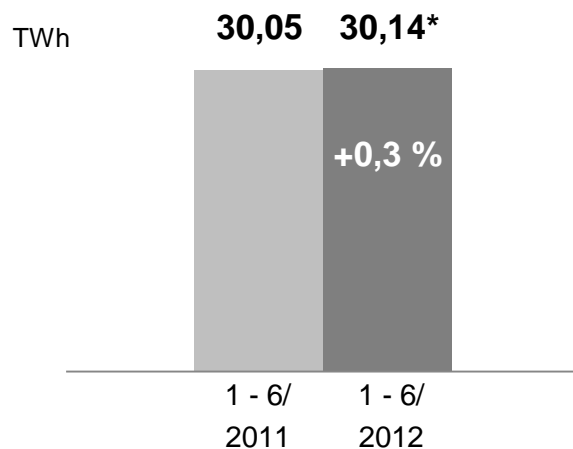
**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



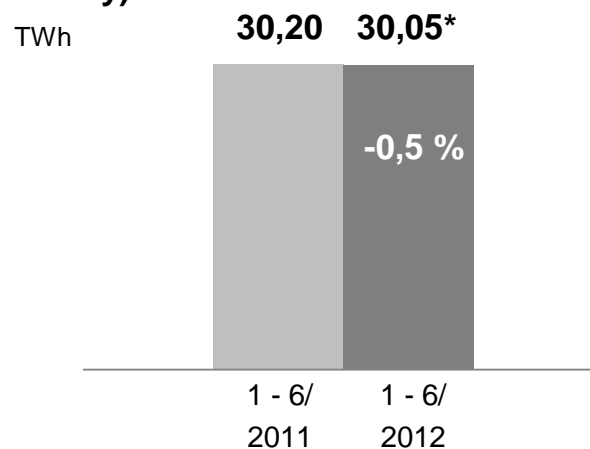


# ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ, PO UWZGLĘDNIENIU ODCHYLEŃ TEMPERATUR OD NORMY, W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W NIEWIELKIM STOPNIU ZMNIJSZYŁO SIĘ.

## Zużycie w Republice Czeskiej



## Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchylenia temperatur od normy)\*\*

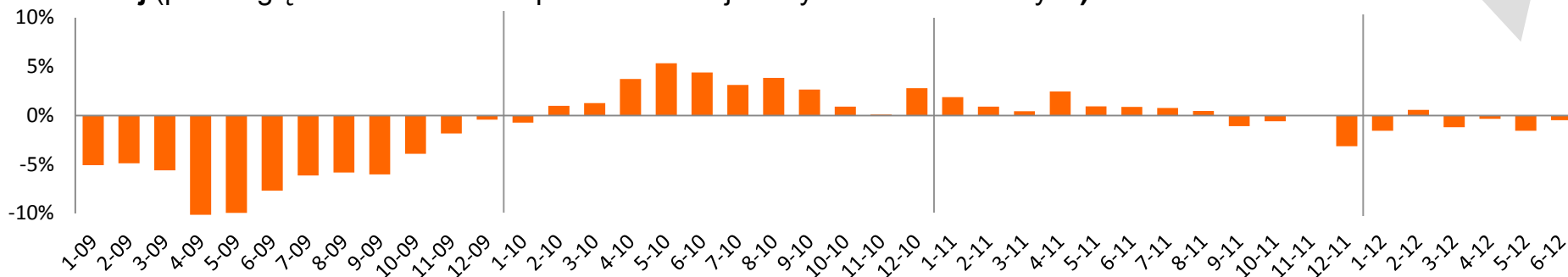


Kształtowanie się zużycia w poszczególnych segmentach:\*\*\*

- 0,8 % duzi odbiorcy
- +3,7 % gospodarstwa domowe
- 0,6 % podmioty gospodarcze (mali odbiorcy)

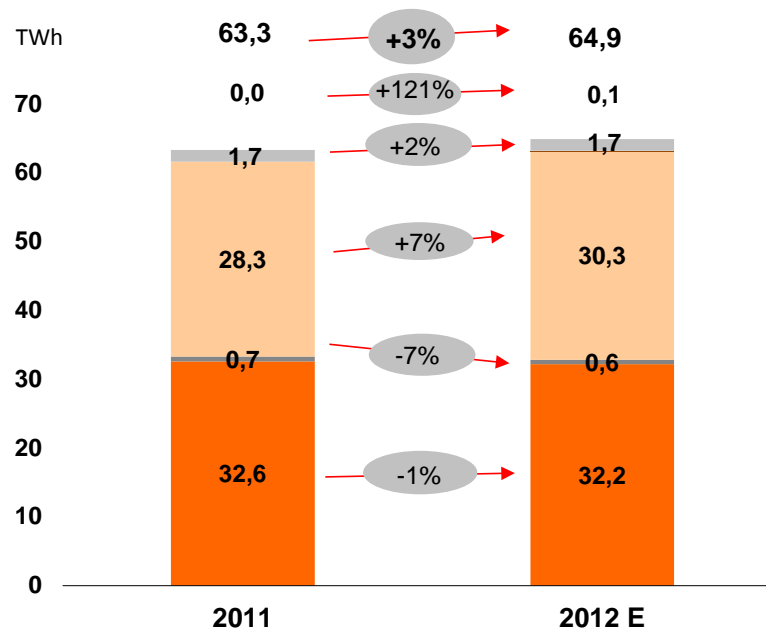
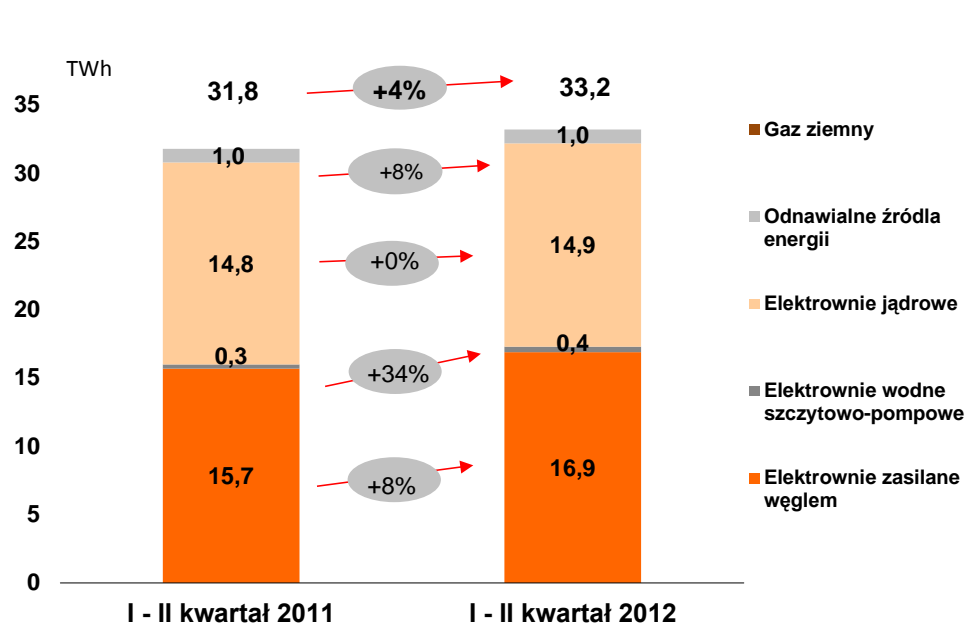
Zużycie energii elektrycznej netto w Republice Czeskiej po uwzględnieniu odchylenia temperatur od normy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyło się o 0,5 %.

## Miesięczne indeksy absolutne zużycia w porównaniu z analogicznymi miesiącami ubiegłego roku w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu różnic temperatur i różnej liczby dni kalendarzowych)





# PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z WŁASNYCH ŹRÓDEŁ GRUPY ČEZ W REPUBLICE CZESKIEJ – NIEWIELKI WZROST



## Elektrownie jądrowe (+0 %)

- Efekt podwyższenia mocy zainstalowanej elektrowni jądrowej Dukovany został wyeliminowany w związku z dłuższymi odstawieniami.

## Elektrownie zasilane węglem (+8 %)

- + wzrost produkcji w elektrowni Tušimice po jej wdrożeniu do eksploatacji po kompleksowej modernizacji.

## Elektrownie jądrowe (+7 %)

- + Podwyższenie mocy zainstalowanej w elektrowni jądrowej Dukovany w 2012 r.
- + W 2011 r. przedłużone przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Temelín.

## Elektrownie zasilane węglem (-1 %)

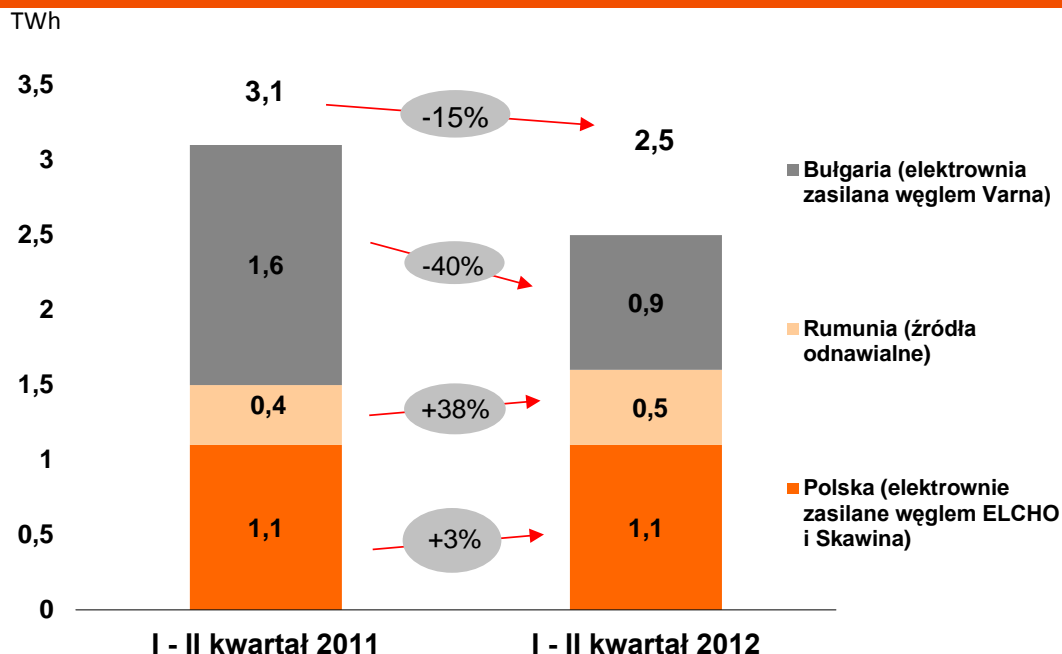
- Ograniczenie produkcji ze względu na spadek cen energii elektrycznej i zwiększenie liczby planowych odstawień.

## Elektrownie parogazowe (+121%)

- + Produkcja w ramach budowy i testowania w elektrowni Počerady 2.



# SPADEK PRODUKCJI W ELEKTROWNI VARNA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU ZOSTANIE DO KOŃCA ROKU CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY WZROSTEM PRODUKCJI Z ELEKTROWNI WIATROWYCH W RUMUNII.



## Rumunia OZE (+38 %)

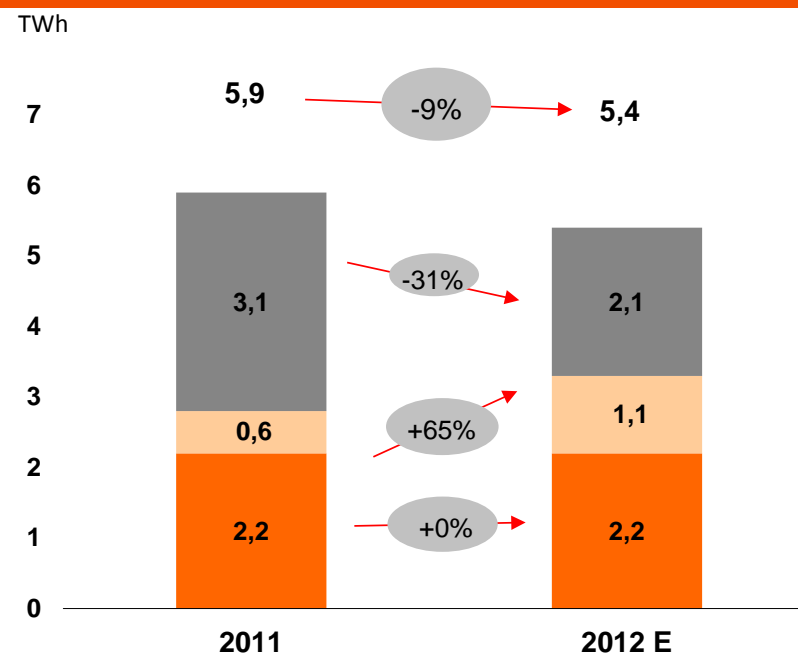
- + Stopniowe podłączanie do sieci kolejnych 15 turbin wiatrowych w Fântânele i 41 turbin wiatrowych w Cogeaalac.
- + Niewielki pozytywny wpływ nowej akwizycji elektrowni wodnej Reșița.

## Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+3 %)

- + Wzrost produkcji z biomasy.

## Bulgaria – elektrownia zasilana węglem Varna (-40 %)

- Niższa produkcja w związku ze zmniejszeniem wolumenu energii wytwarzanej na potrzeby rynku regulowanego (niższy stopień aktywacji zimnych rezerw).



## Rumunia OZE (+65 %)

- + Finalizacja podłączania pozostałych turbin wiatrowych w Fântânele w 2012 r.
- + Produkcja ze stopniowo podłączanych turbin wiatrowych w Cogeaalac od 1/2012 r., finalizacja całej farmy do końca 2012 r.

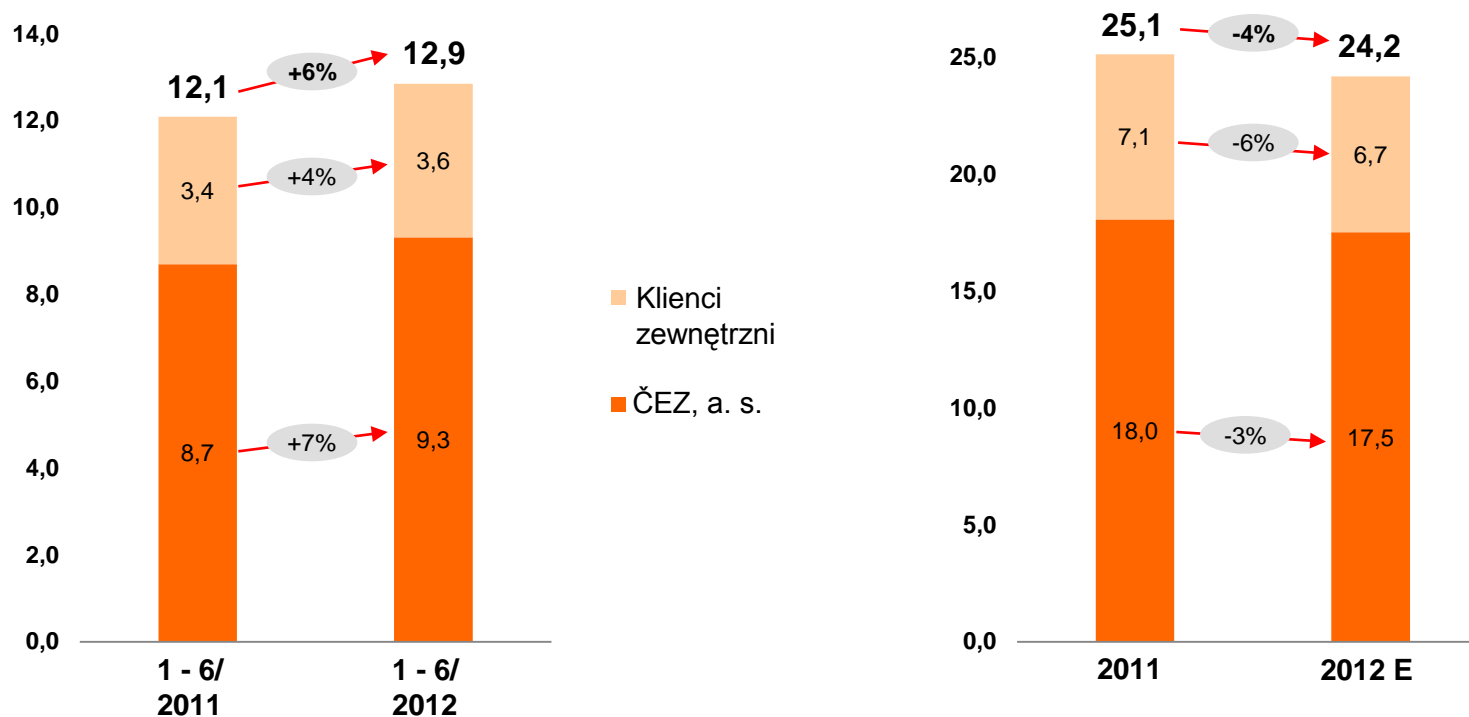
## Bulgaria – elektrownia zasilana węglem Varna (-31 %)

- Zaplanowano niższą produkcję na potrzeby rynku regulowanego (niższy stopień aktywacji zimnych rezerw, niższy ogłoszony kontyngent na II półrocze 2012 r.).



# WYDOBYCIE WĘGLA W SPÓŁCE SEVEROČESKÉ DOLY W PIERWSZYM PÓŁROCZU PRZEKROCZYŁO UBIEGŁOROCZNE REKORDOWE WARTOŚCI.

## Wydobycie węgla w milionach ton

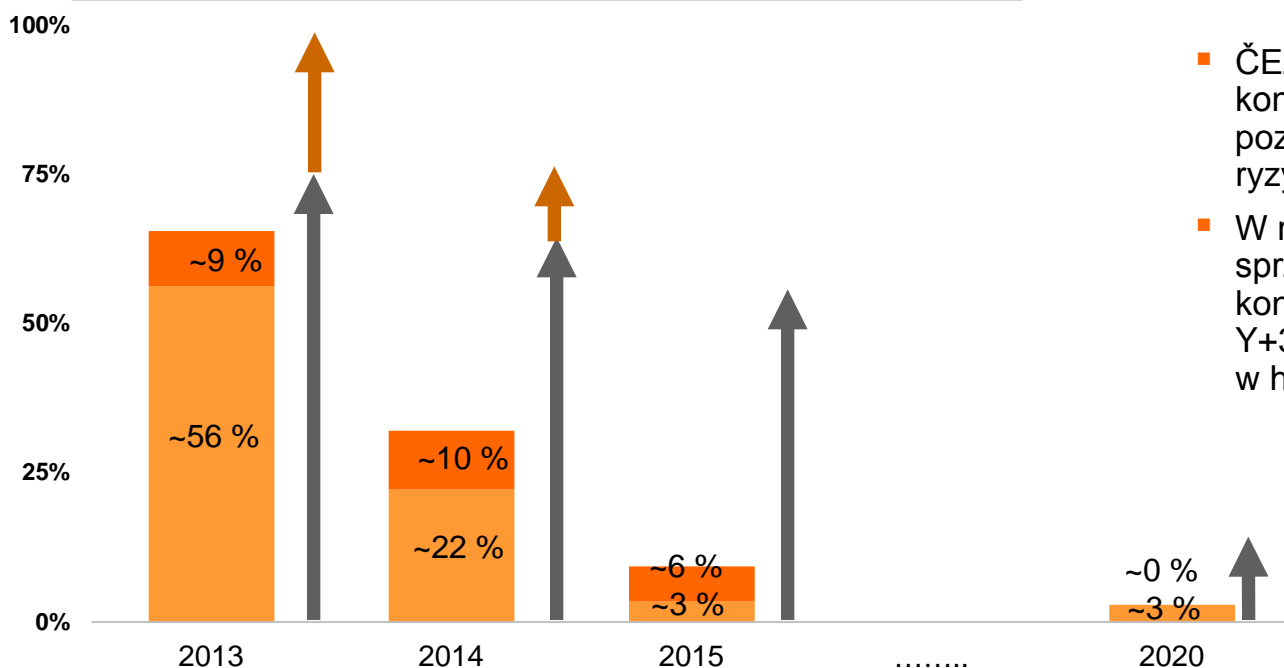


- W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku lepsze wyniki I półrocza 2012 r. pod wpływem wzrostu popytu elektrowni ČEZ, a. s. i wyższych dostaw poza Grupą ČEZ.
- Niższe oczekiwane wyniki 2012 r. w stosunku do rekordowego zbytu węgla w 2011 r. w wyniku oczekiwanego niższego popytu w II półroczu 2012 r., w szczególności ze strony ČEZ, a. s.



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

## Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ, a. s. (na dzień 1.8.2012 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.

Ogółem zabezpieczony (z produkcji)

- zabezpieczony wolumen od 1.5.2012 r. do 1.8.2012 r.
- zabezpieczony wolumen na dzień 1.5.2012 r.



transakcyjne zabezpieczenia walutowe (księgowość zabezpieczeń)



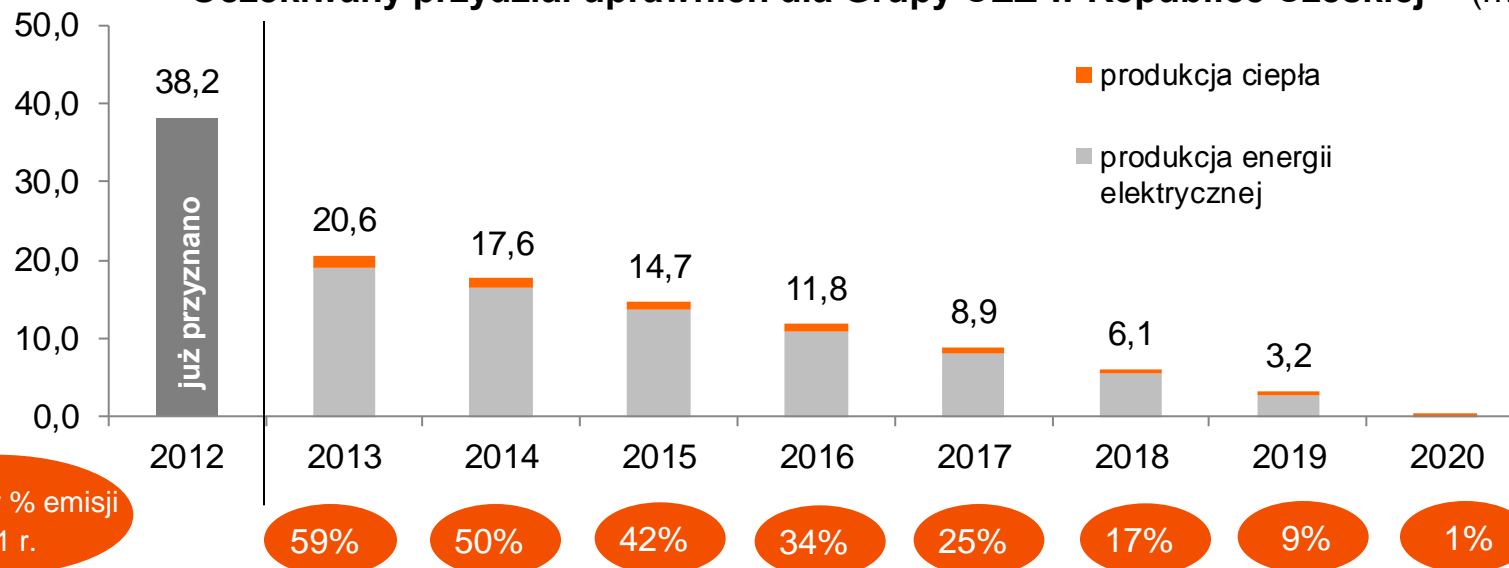
naturalne zabezpieczenia walutowe – koszty, wydatki inwestycyjne i inne, zadłużenie w EUR (księgowość zabezpieczeń)



# DYREKCJA GENERALNA DS. DZIAŁAŃ W DZIEDZINIE KLIMATU KOMISJI EUROPEJSKIEJ ZATWIERDZIŁA DEROGACJE UPRAWNIEŃ DLA REPUBLIKI CZESKIEJ.

- 6. 7.2012 r. Dyrekcja Generalna Komisji Europejskiej ds. Działań w Dziedzinie Klimatu zatwierdziła wniosek złożony przez Republikę Czeską, włącznie z krajowym planem inwestycji (KPI), co umożliwi od 2013 r. bezpośrednią alokację części uprawnień emisyjnych do produkcji energii elektrycznej – tzw. derogację.
- KPI podlega notyfikacji Dyrekcji Generalnej Komisji Europejskiej ds. Konkurencji, wynik powinien być znany w październiku 2012 r.; ostateczny rozdział uprawnień dla poszczególnych instalacji w Republice Czeskiej jest w gestii Ministerstwa Środowiska Republiki Czeskiej.
- Republika Czeska w latach 2013-2019 w ramach derogacji alokuje około 108 milionów uprawnień emisyjnych do produkcji energii elektrycznej.
- Grupa ČEZ w Republice Czeskiej \* w latach 2013–2019 oczekuje przydziału ogółem ok. 76 milionów uprawnień do produkcji energii elektrycznej w zamian za zobowiązania do inwestycji co najmniej w wysokości równowartości przyznaných uprawnień.

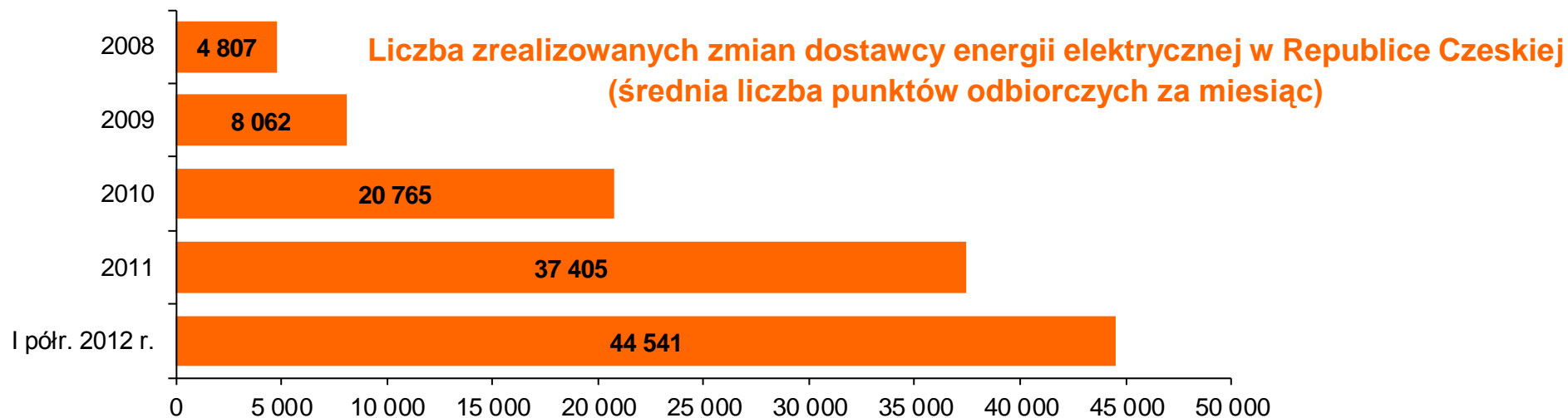
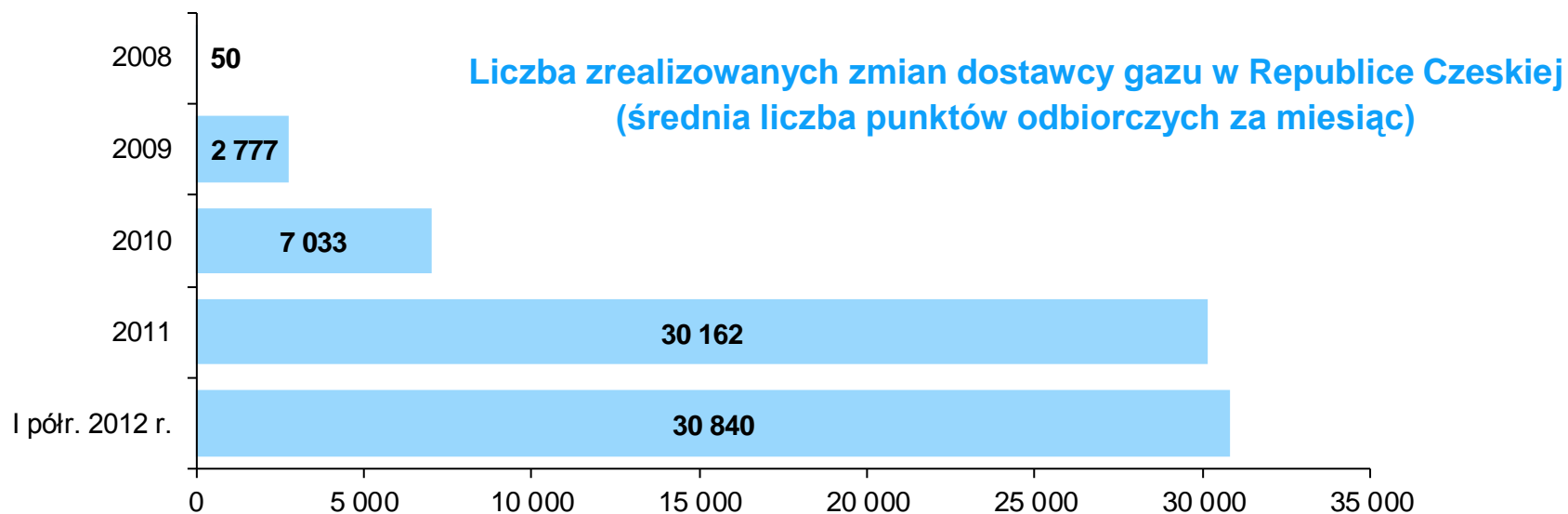
Oczekiwany przydział uprawnień dla Grupy ČEZ w Republice Czeskiej \* (mln szt.)



\* ČEZ, a. s., elektrownia Chvaletice, ciepłownia Trmice, ČEZ Teplárenská, Energotrans.



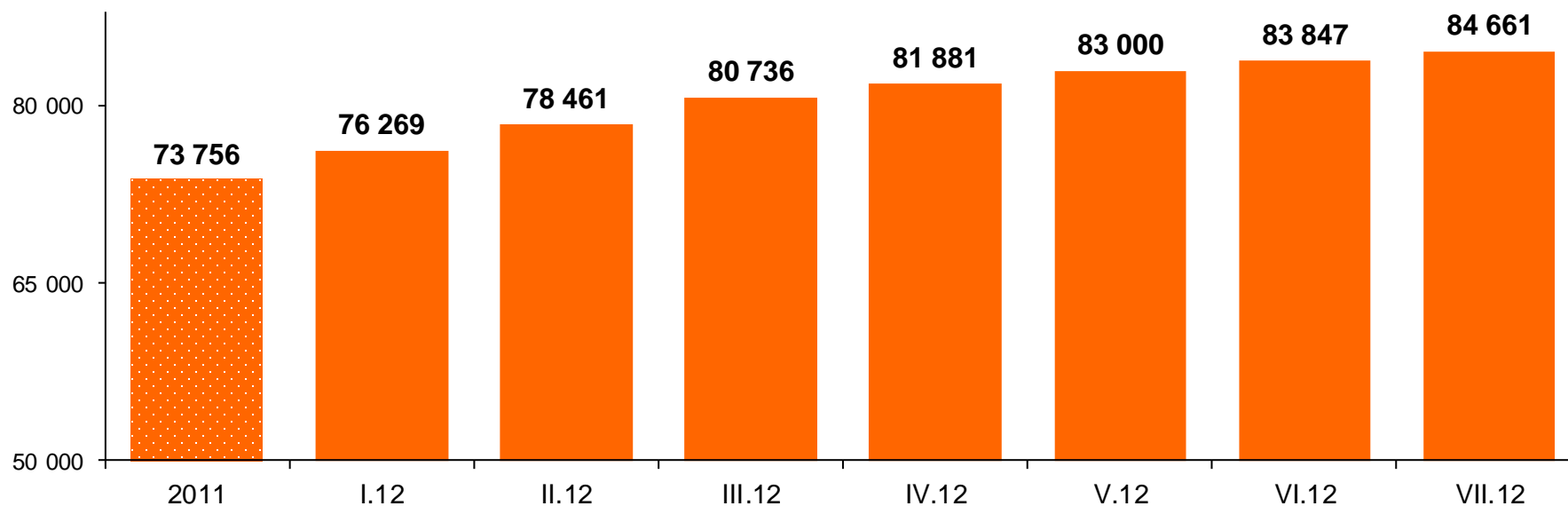
# NASILAJĄCA SIĘ WALKA NA RYNKACH ENERGII: OD STYCZNIA 2012 R. ZMIANA DOSTAWCY ENERGII NASTĄPIŁA W PRZYPADKU PONAD 452 TYSIĘCY PUNKTÓW ODBIORCZYCH.





KAMPANIA NA RYNKU SŁOWACKIM JEST KONTYNUOWANA:  
OD ROZPOCZĘCIA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I  
GAZU ZAWARLIŚMY PRAWIE 85 TYSIĘCY UMÓW.

### Kształtowanie się skumulowanej liczby przyjętych umów

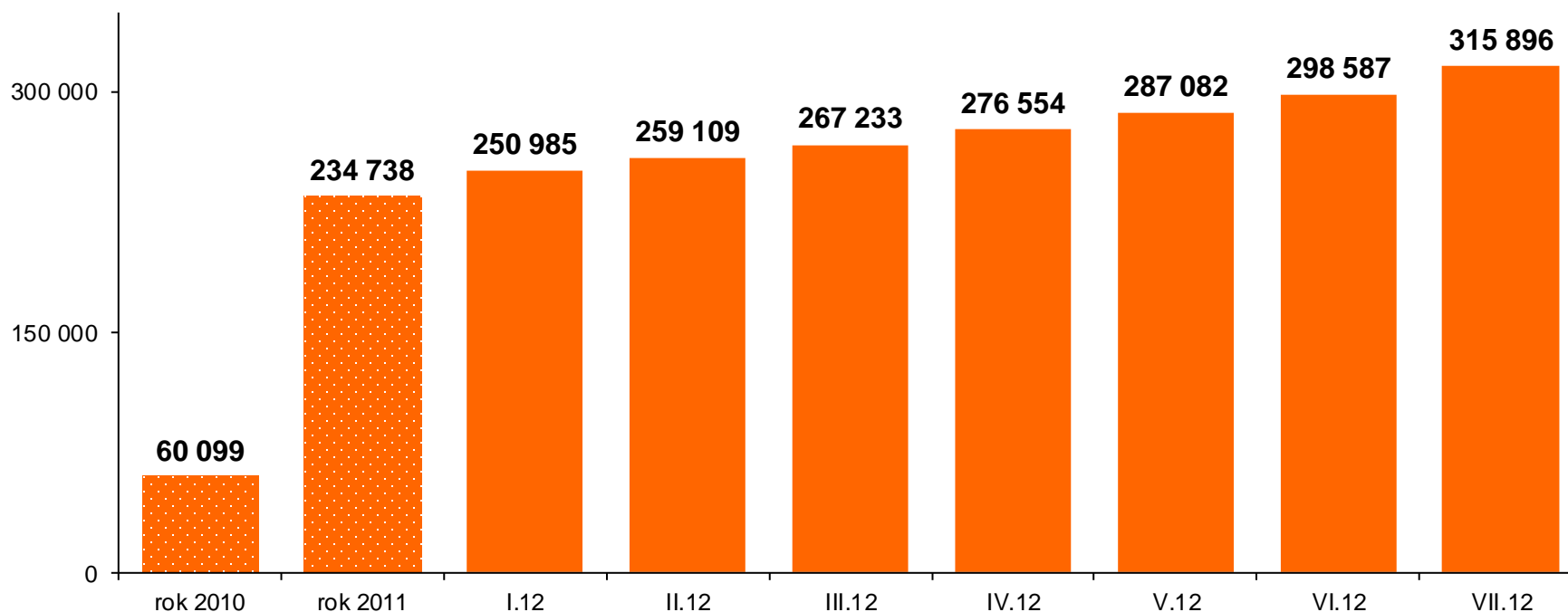






SPÓŁKA ČEZ PRODEJ JEST OD STYCZNIA 2012 R.  
NAJWIĘKSZYM ALTERNATYWNYM DOSTAWCĄ GAZU POD  
WZGLĘDEM LICZBY PUNKTÓW ODBIORCZYCH.

**Kształtowanie się skumulowanej liczby przyjętych umów**





# WSPIERAMY CZESKICH REPREZENTANTÓW NA LETNICH IGRZYSKACH OLIMPIJSKICH W LONDYNIE.

**Grupa ČEZ – partner generalny czeskiej drużyny olimpijskiej w latach 2001–2012**

**Partner wystawy wędrownej Czeskiego Komitetu Olimpijskiego**

- zdjęcia wielkoformatowe z liczących się imprez sportowych

**Można nas znaleźć także na Facebooku: „JESTEŚMY Z WAMI TAKŻE W LONDYNIE“**

- aplikacje sportowe, gry, informacje

**MAŁÉ I VELKÉ SNY  
POTŘEBUJÍ SPOUSTU  
ENERGIE**

Na dráze, na hřišti i na základní lajně.  
Podporujeme ty, kteří jdou za svým cílem.  
Skupina ČEZ – generální partner  
Českého olympijského týmu

**czech  
team**

**E**

[www.csz.cz/londyn](http://www.csz.cz/londyn) JSME S VÁMI. SKUPINA ČEZ



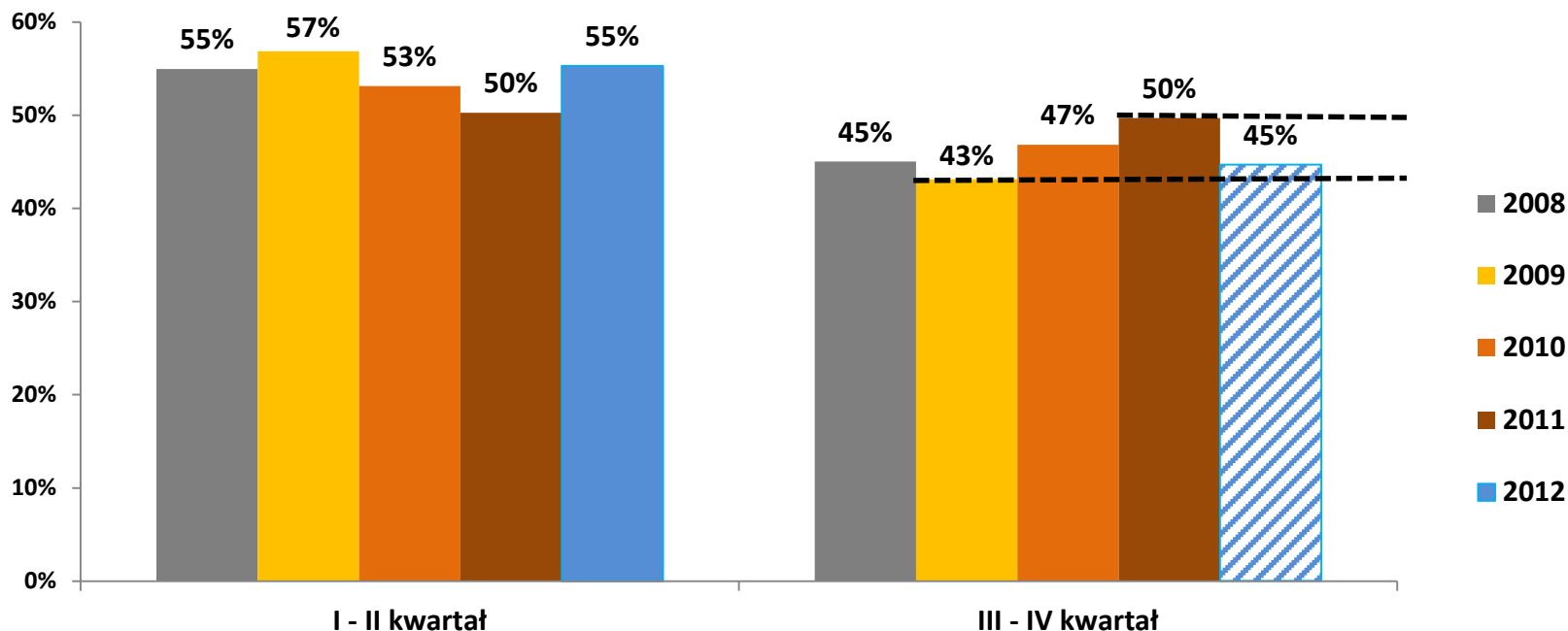
## ZAŁĄCZNIKI

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



# OCZEKIWANE WYNIKI II PÓŁROCZA NIE ODBIEGAJĄ OD DANYCH Z PORÓWNANIA HISTORYCZNEGO.

EBITDA Grupy ČEZ – (% udziały w półroczach)



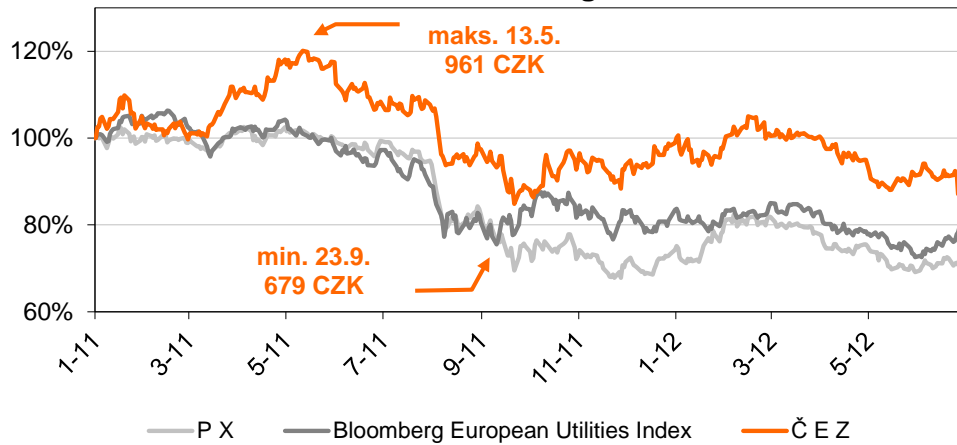
## Wybrane oddziaływania na rozkład EBITDA w ciągu 2012 r.

- nadzwyczajne płatności od rumuńskich kolei państwowych (CFR) w I półroczu 2012 r.
- rozpoczęcie kompleksowej modernizacji elektrowni Prunéřov we wrześniu 2012 r.
- pozytywny wpływ spadku cen rynkowych towarów w I półroczu 2012 r. pod wpływem zmiany wyceny kontraktów o charakterze zabezpieczeń produkcji 2012 r.

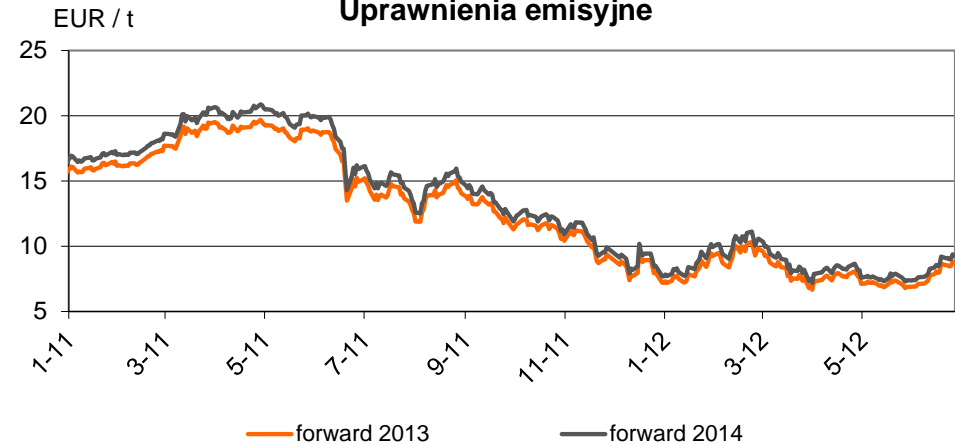


# ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH

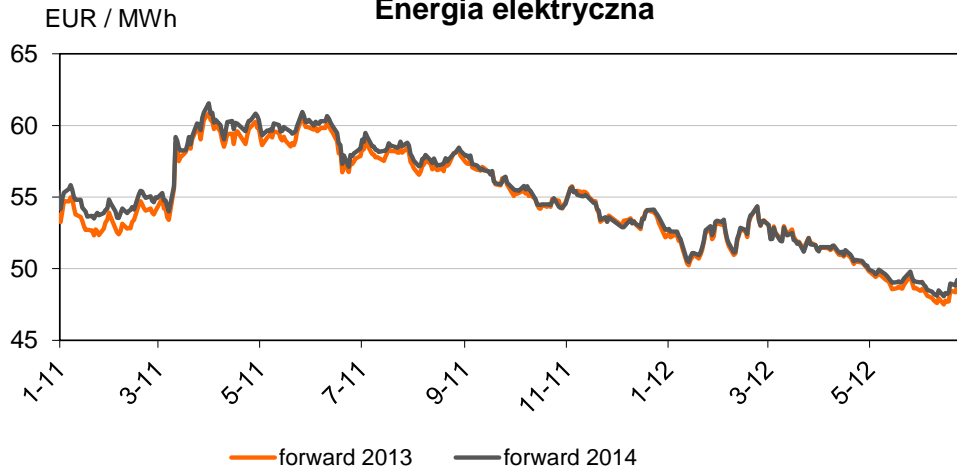
### Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg Utilities w %



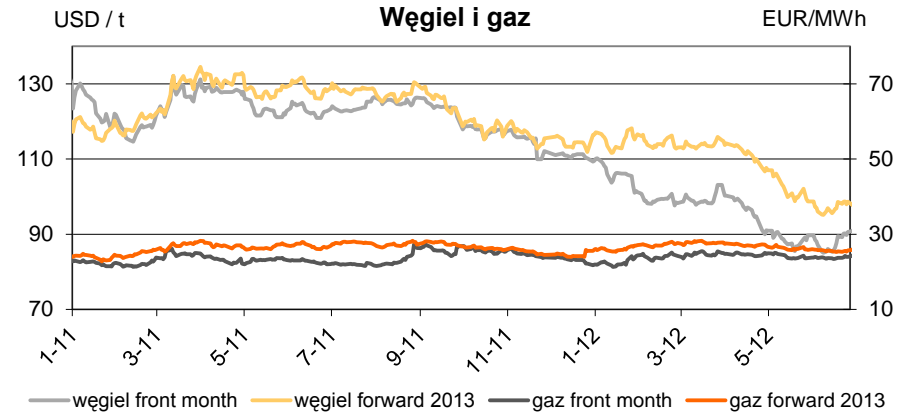
### Uprawnienia emisyjne



### Energia elektryczna



### Węgiel i gaz





# INWESTYCJE W ŚRODKI TRWAŁE\*)

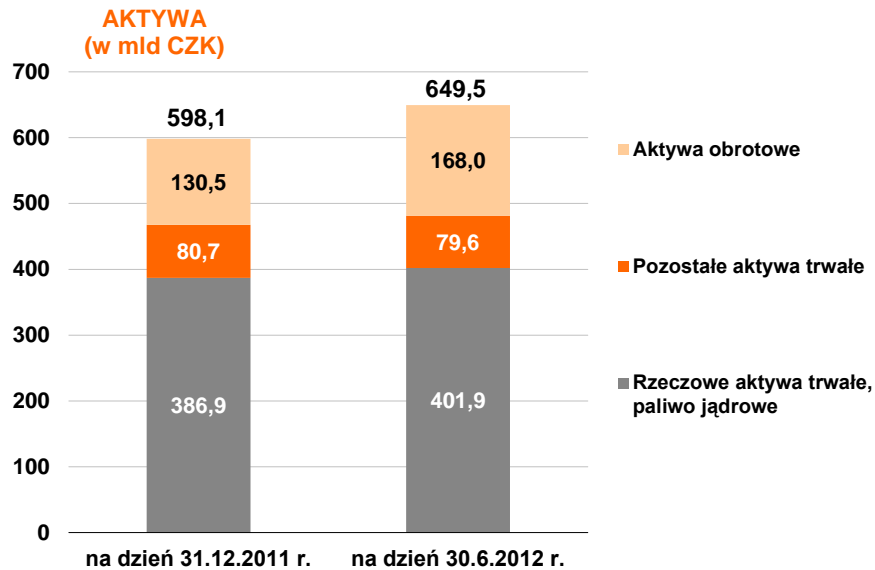
<b>Inwestycje w aktywa trwałe w 1 - 6/ 2012:</b>	<b>22,9 mld CZK</b>
Modernizacja źródeł	<b>9,0 mld CZK</b> Tušimice: w dniu 27.4.2012 r. dokonano odbioru do eksploatacji gwarancyjnej ostatniego zmodernizowanego bloku; trwają przygotowania budowy do kolaudacji Pruněfov II: Urząd budowlany Kadaň wydał zezwolenie na budowę, od którego Ekologiczny Serwis Prawny złożył odwołanie; termin rozpoczęcia budowy wyznaczono na wrzesień 2012 r. Ledvice nowe źródło: termin przekazania elektrowni do eksploatacji w trybie gwarancyjnym 31.12.2014 r. Počerady obieg parogazowy: prace budowlane przebiegają poza drobnymi odchyleniami zgodnie z harmonogramem, generator turbiny parowej osadzony na swoim miejscu, wirnik turbiny osadzony; z powodzeniem przeprowadzono próbę ciśnieniową zewnętrznych gazowych ciągów rurowych
Energetyka jądrowa	<b>4,3 mld CZK</b> Temelín i Dukovany: zakup paliwa jądrowego, inwestycje w istniejące urządzenia, podnoszenie mocy elektrowni Dukovany, Nowe źródło jądrowe Temelín: dobudowa bloków nr 3 i 4: przygotowania procesu przyznawania zezwoleń i licencji, przebiega postępowanie przetargowe na dostawę, testuje się możliwość zaangażowania partnera strategicznego lub finansowego. Nowe źródło jądrowe Dukovany: aktualizacja harmonogramu przygotowania inwestycji oraz dokumentacji w dziedzinie planowania przestrzennego; skupy gruntów w okolicy
Elektrownie fotowoltaiczne i wiatrowe	<b>3,0 mld CZK</b> Rumunia: trwa budowa parku wiatrowego Cogeaalac – na dzień 30.6. było wzniesione 41 turbin wiatrowych, sfinalizowania projektu oczekujemy w grudniu 2012 r.; kontynuowany jest remont małej elektrowni wodnej Reșița
Sieci dystrybucyjne	<b>5,0 mld CZK</b> Republika Czeska: 3,5 mld CZK Rumunia: 0,7 mld CZK Bułgaria: 0,7 mld CZK Albania: 0,1 mld CZK
Wydobycie	<b>0,8 mld CZK</b> prace rekultywacyjne w kopalniach Doly Nástup Tušimice, przemieszczenie kopalnianego przenośnika taśmowego Jižní svahy, skup gruntów pod przyszłe wydobycie w kopalni Bílina
Systemy informatyczne	<b>0,2 mld CZK</b>
Pozostałe	<b>0,6 mld CZK</b>



# ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

## Aktywa trwałe

- Zwiększenie wartości rzeczowych aktywów trwałych +15,0 miliarda CZK.
- Zmniejszenie pozostałych aktywów trwałych -1,1 mld CZK, w szczególności z powodu obniżenia wartości długoterminowych aktywów finansowych -10,4 mld CZK, wzrost w zakresie wartości niematerialnych i prawnych +7,7 mld CZK, wzrost w zakresie papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności +1,7 mld CZK.

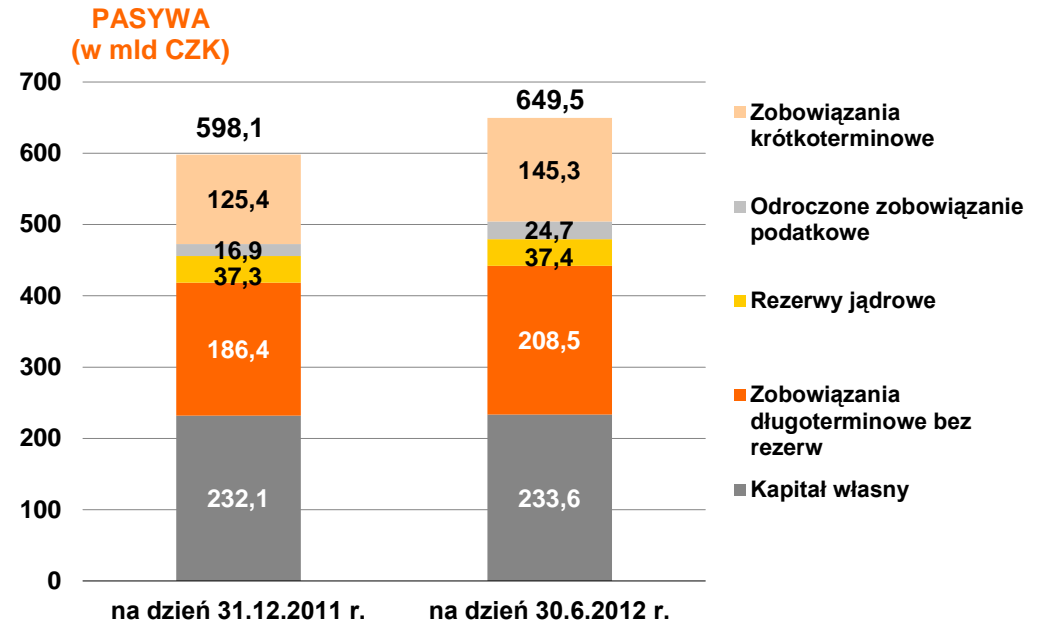


## Aktywa obrotowe:

- Wzrost środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych +19,3 miliarda CZK.
- Wzrost należności z operacji instrumentami pochodnymi +10,2 mld CZK (skompensowany po stronie pasywów).
- Wzrost w zakresie papierów wartościowych o wysokiej płynności +9,8 miliarda CZK.
- Zmniejszenie aktywów sklasyfikowanych jako utrzymywane w celu sprzedaży -3,8 mld CZK.
- Pozostałe +2,0 mld CZK – szczególnie wzrost zapasów.

## Kapitał własny i zobowiązania długoterminowe

- Wzrost kapitału własnego: zysk netto +27,2 mld CZK, dywidenda -24,0 mld CZK, całkowite dochody razem -1,6 mld CZK.
- Wzrost odroczonego zobowiązania podatkowego +7,8 miliarda CZK ze względu na odmienną metodykę obliczania podatku odroczonego (w ciągu roku obejmuje także podatek bieżący).
- Wzrost zobowiązań długoterminowych w związku z kredytami bankowymi i emisjami obligacji +22,1 miliarda CZK.



## Zobowiązania krótkoterminowe:

- Wzrost zobowiązania z tytułu uchwalonej, ale dotychczas niewypłaconej dywidendy +24,0 miliarda CZK.
- Wzrost zobowiązań z instrumentów pochodnych +6,6 miliarda CZK (kompensacja po stronie aktywów).
- Zmniejszenie krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego -6,1 mld CZK.
- Zmniejszenie zobowiązań z obrotu handlowego włącznie z otrzymanymi zaliczkami -5,2 miliarda CZK.
- Pozostałe zobowiązania +0,6 miliarda CZK.

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

	I - II kwartał 2011	I - II kwartał 2012	+/-
<b>Dostawa</b>	<b>31 581</b>	<b>32 289</b>	<b>+2%</b>
Produkcja	34 767	35 727	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 186	-3 438	+8%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-21 867</b>	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-5 731</b>	<b>-6 279</b>	<b>+10%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-103 816	-114 039	+10%
Zakupy na rynku hurtowym	98 085	107 760	+10%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>-3 983</b>	<b>-4 528</b>	<b>+14%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

	I - II kwartał 2011	I - II kwartał 2012	+/-
Paliwo jądrowe	14 840	14 862	+0%
Węgiel	18 205	18 701	+3%
Woda	970	1 175	+21%
Biomasa	324	431	+33%
Słońce	73	77	+5%
Wiatr	355	462	+30%
Gaz ziemny	0	18	-
<b>Razem</b>	<b>34 767</b>	<b>35 727</b>	<b>+3%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

	I - II kwartał 2011	I - II kwartał 2012	+/-
Gospodarstwa domowe	-8 681	-8 443	-3%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-4 270	-4 000	-6%
Duży odbiorcy	-8 916	-9 039	+1%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-21 867</b>	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>

**Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym**

	<b>-27 284</b>	<b>-27 059</b>	<b>-1%</b>
--	----------------	----------------	------------



**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

I - II kwartał 2012	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	+/-
<b>Dostawa</b>	<b>30 951</b>	<b>+4%</b>	<b>0</b>	-	<b>1 338</b>	<b>-25%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>32 289</b>	<b>+2%</b>
Produkcja	34 313	+4%	0	-	1 414	-26%	0	-	0	-	35 727	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 362	+10%	0	-	-76	-43%	0	-	0	-	-3 438	+8%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-240</b>	<b>+33%</b>	<b>-12 443</b>	<b>-1%</b>	<b>-23</b>	-	<b>-8 784</b>	<b>-4%</b>	<b>7</b>	-	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-30 711</b>	<b>+4%</b>	<b>13 735</b>	<b>-1%</b>	<b>-1 315</b>	<b>-26%</b>	<b>12 018</b>	<b>+2%</b>	<b>-8</b>	-	<b>-6 279</b>	<b>+10%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-125 121	+8%	-3 969	-21%	-1 315	-26%	-432	-2%	16 797	-15%	-114 039	+10%
Zakupy na rynku hurtowym	94 410	+9%	17 704	-6%	0	-	12 450	+2%	-16 805	-15%	107 760	+10%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>0</b>	-	<b>-1 292</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	-	<b>-3 235</b>	<b>+21%</b>	<b>0</b>	-	<b>-4 528</b>	<b>+14%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

I - II kwartał 2012	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	14 862	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 862	+0%
Węgiel	17 773	+7%	0	-	927	-41%	0	-	0	-	18 701	+3%
Woda	1 146	+18%	0	-	29	-	0	-	0	-	1 175	+21%
Biomasa	431	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	431	+33%
Słońce	75	+3%	0	-	2	-	0	-	0	-	77	+5%
Wiatr	6	+20%	0	-	456	+30%	0	-	0	-	462	+30%
Gaz ziemny	18	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18	-
<b>Razem</b>	<b>34 312</b>	<b>+4%</b>	<b>0</b>	-	<b>1 414</b>	<b>-26%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>35 727</b>	<b>+3%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

I - II kwartał 2012	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	-	-4 322	-1%	0	-	-4 121	-5%	0	-	-8 443	-3%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-1 711	-12%	0	-	-2 289	-1%	0	-	-4 000	-6%
Duży odbiorcy	-239	+32%	-6 411	+3%	-23	-	-2 373	-5%	7	-	-9 039	+1%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-239</b>	<b>+32%</b>	<b>-12 444</b>	<b>-1%</b>	<b>-23</b>	-	<b>-8 783</b>	<b>-4%</b>	<b>7</b>	-	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>

<b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom</b>	<b>0</b>	-	<b>-16 884</b>	<b>+1%</b>	<b>0</b>	-	<b>-10 175</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	-	<b>-27 059</b>	<b>-1%</b>
--------------------------------------------------	----------	---	----------------	------------	----------	---	----------------	------------	----------	---	----------------	------------

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

I - II kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dostawa</b>	<b>29 974</b>	<b>+4%</b>	<b>977</b>	<b>+3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>860</b>	<b>-40%</b>	<b>478</b>	<b>+37%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>32 289</b>	<b>+2%</b>
Produkcja	33 191	+4%	1 122	+3%	0	-	930	-40%	484	+38%	0	-	0	-	35 727	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 217	+11%	-145	+3%	0	-	-70	-48%	-6	-	0	-	0	-	-3 438	+8%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-11 138</b>	<b>-3%</b>	<b>-112</b>	<b>+149%</b>	<b>-1 433</b>	<b>+19%</b>	<b>-5 298</b>	<b>+4%</b>	<b>-1 763</b>	<b>+6%</b>	<b>-1 745</b>	<b>-27%</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-17 543</b>	<b>+9%</b>	<b>-865</b>	<b>-4%</b>	<b>1 433</b>	<b>+19%</b>	<b>5 204</b>	<b>+17%</b>	<b>1 977</b>	<b>-4%</b>	<b>3 522</b>	<b>-0%</b>	<b>-7</b>	<b>-</b>	<b>-6 279</b>	<b>+10%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-111 808	+10%	-1 027	-2%	-2 225	-11%	-1 035	-33%	-711	+6%	-1	-	2 768	-29%	-114 039	+10%
Zakupy na rynku hurtowym	94 265	+10%	162	+12%	3 658	-1%	6 239	+4%	2 688	-2%	3 523	-0%	-2 775	-29%	107 760	+10%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>-1 293</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-766</b>	<b>-3%</b>	<b>-692</b>	<b>-6%</b>	<b>-1 777</b>	<b>+56%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 528</b>	<b>+14%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

I - II kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	14 862	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 862	+0%
Węgiel	16 889	+8%	885	-8%	0	-	927	-41%	0	-	0	-	0	-	18 701	+3%
Woda	1 143	+18%	3	+0%	0	-	0	-	29	-	0	-	0	-	1 175	+21%
Biomasa	196	-2%	235	+91%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	431	+33%
Słońce	75	+3%	0	-	0	-	2	-	0	-	0	-	0	-	77	+5%
Wiatr	6	+20%	0	-	0	-	0	-	456	+30%	0	-	0	-	462	+30%
Gaz ziemny	18	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18	-
<b>Razem</b>	<b>33 190</b>	<b>+4%</b>	<b>1 123</b>	<b>+4%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>929</b>	<b>-40%</b>	<b>485</b>	<b>+39%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>35 727</b>	<b>+3%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

I - II kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-4 275	-2%	0	-	-47	-	-2 333	+4%	-825	+6%	-963	-27%	0	-	-8 443	-3%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-1 704	-13%	0	-	-7	-	-1 456	+1%	-466	-0%	-367	-11%	0	-	-4 000	-6%
Duży odbiorcy	-5 159	-0%	-112	+149%	-1 379	+15%	-1 509	+8%	-472	+12%	-415	-38%	7	-	-9 039	+1%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-11 138</b>	<b>-3%</b>	<b>-112</b>	<b>+149%</b>	<b>-1 433</b>	<b>+19%</b>	<b>-5 298</b>	<b>+4%</b>	<b>-1 763</b>	<b>+6%</b>	<b>-1 745</b>	<b>-27%</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-21 482</b>	<b>-2%</b>

**Dystrybucja energii elektrycznej klientom**

<b>końcowym</b>	<b>-16 884</b>	<b>+1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 829</b>	<b>+3%</b>	<b>-3 601</b>	<b>-2%</b>	<b>-1 745</b>	<b>-18%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-27 059</b>	<b>-1%</b>
-----------------	----------------	------------	----------	----------	----------	----------	---------------	------------	---------------	------------	---------------	-------------	----------	----------	----------------	------------