



# KONFERENCJA PRASOWA DOTYCZĄCA WYNIKÓW GOSPODARCZYCH GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2013 R.

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

(RAPORT KWARTALNY WG PAR. 119A, UST. 4 USTAWY O DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ NA  
RYNKU KAPITAŁOWYM)

Praga, 7 maja 2013 r.



## **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.** Daniel Beneš, dyrektor generalny

### **Wyniki gospodarcze**

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

### **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**

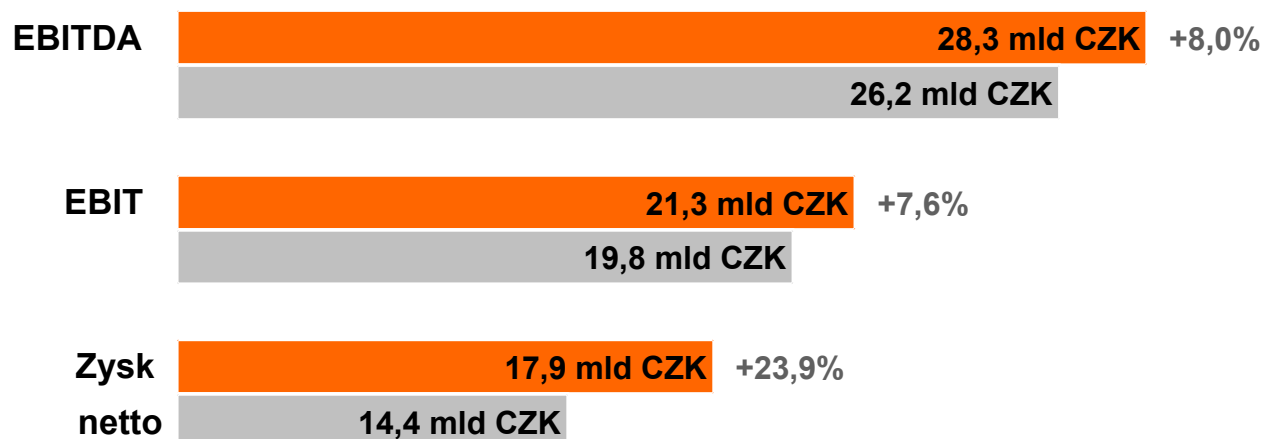
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

# GŁÓWNE WYNIKI ZA I KWARTAŁ 2013 R.



- Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) **28,3 miliarda CZK**
- Operacyjny wynik gospodarczy (EBIT) **21,3 miliarda CZK**
- Zysk netto **17,9 miliarda CZK**

## Porównanie wyników I kwartału 2013 r. z I kwartałem 2012 r.

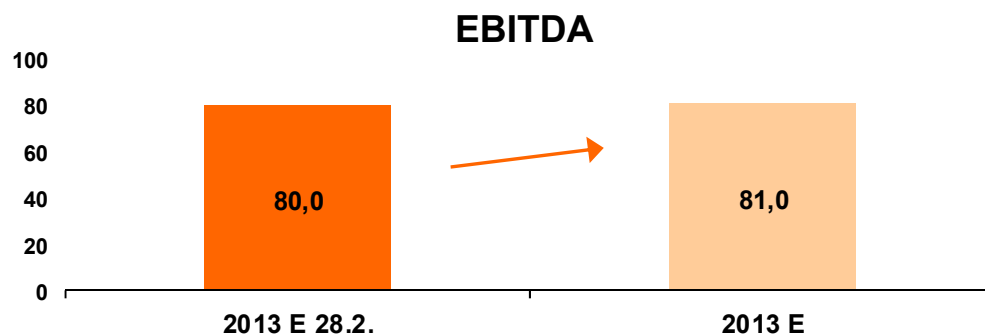


# PODNOSIMY OSZACOWANIA WYNIKÓW 2013 R.

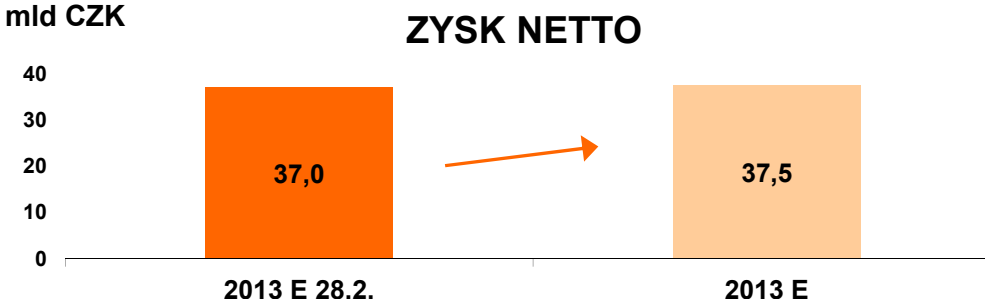
## EBITDA 81 MLD CZK, ZYSK NETTO 37,5 MLD CZK



mld CZK



mld CZK



### Wybrane oddziaływania niekorzystne w stosunku międzyrocznym:

- trend spadkowy cen energii elektrycznej
- mniejszy przydział uprawnień emisyjnych dla produkcji
- decyzja Parlamentu Europejskiego o odrzuceniu projektu zmian Dyrektywy UE ETS
- decyzje bułgarskiego urzędu regulacyjnego

### Wybrane oddziaływania pozytywne w stosunku międzyrocznym:

- zakończenie działalności w Albanii
- wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej
- produkcja na pełną skalę w farmach wiatrowych w Rumunii
- obrót uprawnieniami do emisji (portal CER)

### Wybrane oddziaływania nieuwzględnione w predykcji:

- ryzyko pogorszenia krajowych warunków w zakresie regulacji w Europie Południowo-Wschodniej
- ryzyko konieczności zaksięgowania odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych w wyniku rozwoju w dziedzinie regulacji energetyki, pogłębienia kryzysu zadłużenia i rozwoju ekonomicznego w Europie
- wpływ sprzedaży elektrowni Chvaletice

# ZAWARLIŚMY DWIE STRATEGICZNE UMOWY, KTÓRE ZNACZĄCO PRZYCZYNIĄ SIĘ DO PRZYSZŁEJ STABILNOŚCI ČEZ ORAZ DO STABILNOŚCI RYNKU WĘGLA I ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ



## Umowa długoterminowa dotycząca dostaw węgla dla elektrowni Počerady

- Umowa ze spółką Vršanská uhelná, a.s. (Grupa Czech Coal) została zawarta w dniu 19.3.2013
- Przewiduje dostawy 5 milionów ton węgla rocznie aż do wyczerpania zasobów kopalni Vršany (ok. 2062 r.).
- Cena początkowa 38,8 CZK/GJ będzie stopniowo zbliżała się do poziomu 65 % ceny węgla kamiennego (ARA) .
- Umowa obejmuje także opcję ČEZ na sprzedaż Elektrowni Počerady w latach 2016 i 2024 za określoną cenę.
- Równocześnie zawarto porozumienie o ugodzie.



## Sprzedaż Elektrowni Chvaletice

- Umowę ze spółką Litvínovská uhelná, a.s. zawarto w dniu 19.3.2013
- Cena sprzedaży wynosi 4,12 miliarda CZK plus co roku 90 % ceny rynkowej uprawnień emisyjnych przyznawanych Elektrowni Chvaletice w okresie KPRU III (ogółem EUA o wolumenie 5,3 mln ton).
- Data rozliczenia transakcji jest uzależniona od opinii urzędu antymonopolowego Republiki Czeskiej (Urząd Ochrony Konkurencji, czeski skrót ÚOHS).

# W TEN SPOSÓB Z POWODZENIEM REALIZUJEMY NASZĄ STRATEGIĘ W DZIEDZINIE ŹRÓDEŁ ZASILANYCH WĘGLEM W REPUBLICE CZESKIEJ



**Strategiczne źródła zasilane węglem: nowoczesne elektrownie w pobliżu kopalń z zapewnionym paliwem**

Tušimice  
Ledvice  
Pruněrov  
Počeradý



- Węgiel z własnych źródeł lub węgiel długookresowo zapewniony
- Wysoka skuteczność
- Niskie emisje



Modernizacja  
oraz  
eksploatacja  
do wyczerpania zapasów  
węgla

**Pozostałe źródła zasilane węglem:**

Mělník  
Hodonín  
Tisová  
Poříčí  
Vítkovice  
Dětmárovice  
Chvaletice



- Węgiel kupowany na rynku
- Niższa skuteczność
- Konieczność inwestycji w celu spełnienia przyszłych ograniczeń emisyjnych



Optymalizacja w kierunku  
produkcji ciepła,  
zmiana paliwa

lub

Wyeksploatowanie do końca  
w ramach obecnie  
obowiązujących limitów  
ekologicznych

lub

Sprzedaż



# REPUBLIKA CZESKA WYBRANE WYDARZENIA W POPRZEDNIM KWARTALE



## Wybór wykonawcy budowy bloków nr III i IV elektrowni jądrowej Temelín

- 25.3. wysłano zawiadomienie o przeprowadzonej ocenie i wstępnej ewaluacji ofert kandydatom:
  - konsorcjum spółek Westinghouse Electric Company, LLC i WESTINGHOUSE ELECTRIC ČR
  - czesko-rosyjskie konsorcjum spółek ŠKODA JS, Atomstrojexport i Gidropress
- 3–4.4. indywidualne rozmowy z obydwoma kandydatami w sprawie wstępnej oceny ofert
- 15–18.4. i 2–3.5. kontynuacja indywidualnych rozmów z obydwoma kandydatami



## Rekordowa produkcja i niezawodność w I kwartale

- Elektrownie jądrowe osiągnęły dzięki wysokiemu poziomowi niezawodności operacyjnej rekordowy wolumen produkcji energii elektrycznej (8,2 TWh/kwartał).
- Do marży wypracowanej w I kwartale przyczyniła się także niezawodność eksploatacji źródeł zasilanych węglem i wyższa produkcja źródeł wodnych.

## Podnosimy skuteczność elektrowni wodnych

- Remont generalny elektrowni Lipno z całkowitą inwestycją 200 milionów CZK realizowany jest zgodnie z harmonogramem.
- W grudniu 2013 r. zostanie sfinalizowane podwyższenie efektywności o ok. 3 % a produkcja zwiększy się o 4 mln kWh/rok.

# BUŁGARIA ČEZ OD POCZĄTKU DZIAŁALNOŚCI NALEŻYCI WYWIĄZUJE SIĘ Z OBOWIĄZKÓW POSIADACZA LICENCJI ENERGETYCZNYCH



- **19.2.** bułgarski urząd regulacyjny (DKEVR) poinformował o wszczęciu postępowania o odebranie licencji bez podania powodów.
- **5.3.** obniżono ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych na obszarze dystrybucyjnym CEZ Razpredelenie o 7,17 %; ta decyzja bułgarskiego urzędu regulacyjnego w sprawie taryfy obowiązuje do 30.6.2013 r.
- **28.3.** bułgarski urząd antymonopolowy rozpoczął dochodzenie w firmach energetycznych ČEZ, Energo-Pro i austriackiej firmie EVN ze względu na podejrzenie, iż współpracowały, aby działając wspólnie utrudnić odbiorcom zmiany dostawcy energii elektrycznej; w tym samym dniu przeprowadzono także wizję lokalną w tym urzędzie w centrali ČEZ w Sofii.
- **29.3.** spółka ČEZ wystosowała do Komisji Europejskiej skargę dotyczącą sposobu przyznawania i odbierania licencji w dziedzinie energetyki, jak również niektórych innych procedur urzędowych, które są sprzeczne z prawem bułgarskim, prawem Unii Europejskiej lub Traktatem o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (pod względem swobody przedsiębiorczości i swobody przepływu kapitału).
- **3.4.** bułgarska główna prokuratura zakończyła pierwszą część badania u dystrybutorów energii elektrycznej, w bułgarskim urzędzie regulacyjnym (DKEVR) i państwowej spółce energetycznej (NEK EAD); na tej podstawie poinformowała o zamiarze rozpoczęcia kilku postępowań karnych – wobec tych podmiotów oraz przedstawicieli państwa w radach nadzorczych spółek dystrybucyjnych (wobec spółek ČEZ natomiast wyłącznie w dziedzinie zamówień publicznych, która nie jest bezpośrednio związana z działalnością objętą licencją).
- **16.4.** odbyła się publiczna rozprawa przedstawicieli ČEZ z DKEVR, na której ČEZ wyjaśnił, iż stwierdzone uchybienia (zgłoszone przez DKEVR) nie mogą stanowić podstaw do odebrania licencji. Rozmowy przebiegły poprawnie, zgodnie z najnowszymi informacjami decyzję DKEVR o odebraniu licencji odsunięto o 2 miesiące, czyli prawdopodobnie zostanie ona podjęta dopiero po terminie wyborów do parlamentu.



### Albania

- 21.1. albański organ regulacyjny podjął decyzję o odebraniu licencji spółce CEZ Shpërndarje (CEZ SH) i powołaniu tzw. administratora, któremu przekazał zarząd nad CEZ SH włącznie z uprawnieniami decyzyjnymi, odpowiedzialnością i prawami organów statutowych CEZ SH, a tym samym także prawa akcjonariusza ČEZ, a. s.
- W wyniku utraty kontroli ČEZ nastąpiło wyjęcie spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy ČEZ, co wywarło jednorazowy pozytywny wpływ na wyniki księgowe (zysk netto) w I kwartale 2013 r. w wysokości +1,8 miliarda CZK.
- W dniu 7.2.2013 r. Grupa ČEZ oficjalnie poinformowała albański rząd o swoim zamiarze wszczęcia międzynarodowego postępowania arbitrażowego ze względu na brak ochrony inwestycji ČEZ, a. s. w spółkę dystrybucyjną CEZ Shpërndarje.
- Kontynuowane są przygotowania do rozpoczęcia ogłoszonego arbitrażu.

### Rumunia

- 29.3. organ regulacji w energetyce wydał regularny roczny raport zawierający propozycję obniżenia przyszłego wsparcia OZE.
- 2.4. ministerstwo gospodarki opublikowało projekt zmiany ustawy 220/2008 o źródłach odnawialnych włącznie z nieokreślonym projektem odroczenia przydziału części zielonych certyfikatów (GC).
- Sytuacja jest niepewna w szczególności w zakresie schematu przydziału odroczonej GC, gwarancji ceny GC, procesu uchwalenia nowo proponowanego sposobu postępowania (włącznie z ewentualną rolą i notyfikacją Komisji Europejskiej).

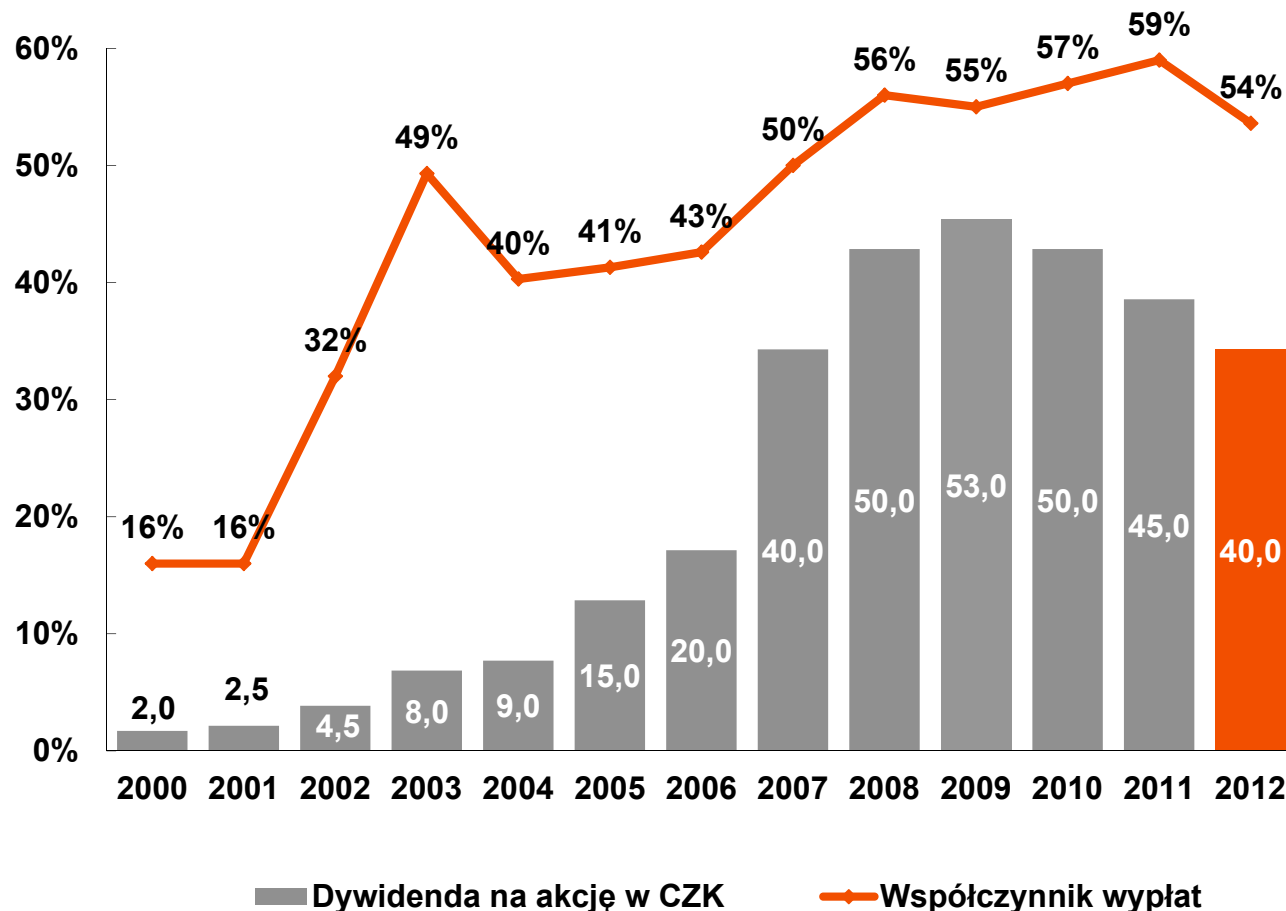
### Polska

- Przeprowadzono wstępne negocjacje kontraktu włącznie z obniżeniem ceny dostaw węgla dla elektrowni Skawina na lata 2013 i 2014.
- Sfinalizowano budowę małej elektrowni wodnej Borek Szlachecki o mocy zainstalowanej 885 kW.
- Kontynuowany jest rozwój farm wiatrowych i przygotowania do rozpoczęcia budowy pierwszych trzech projektów z portfela Ecowind.

# DYWIDENDA ČEZ, A. S. ZA 2012 R. JEST PROPONOWANA W WYSOKOŚCI 40 CZK, CO STANOWI OK. 7 % CENY RYNKOWEJ AKCJI



Współczynnik wypłaty (%)



Propozycja dotycząca dywidendy na 2012 r. w wysokości 40 CZK / akcję (brutto) jest zgodna z polityką wypłacania dywidend, która zakłada wypłacenie w ramach dywidendy 50–60 % skonsolidowanego zysku netto Grupy ČEZ.

Na dzień ustalenia praw do dywidendy zaproponowano datę 25.6.2013 r.

Zwyczajne walne zgromadzenie, które podejmie decyzję w sprawie powyższych propozycji, odbędzie się 19.6.2013 r.



**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.**  
Daniel Beneš, dyrektor generalny



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

**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

# WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

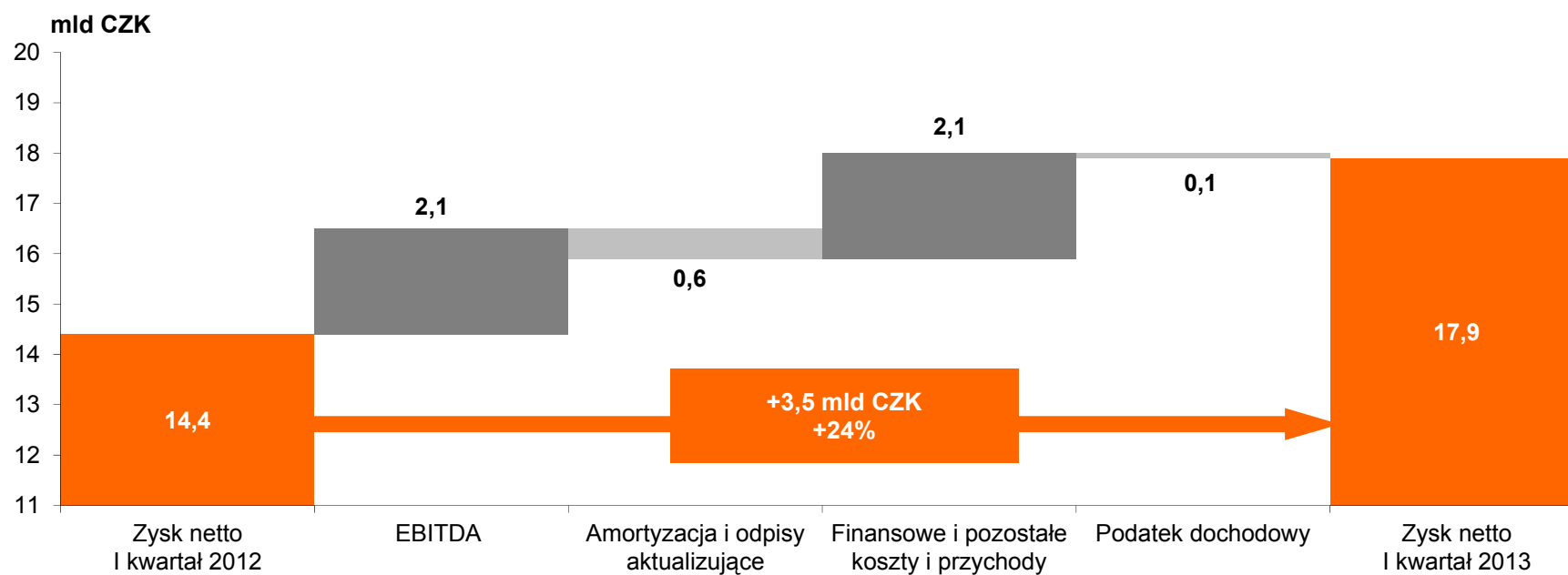


| (mld CZK)            | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica | %    |
|----------------------|----------------|----------------|---------|------|
| Przychody operacyjne | 60,8           | 60,0           | -0,8    | -1%  |
| EBITDA               | 26,2           | 28,3           | +2,1    | +8%  |
| Zysk netto           | 14,4           | 17,9           | +3,5    | +24% |
| CF operacyjny        | 16,2           | 16,5           | +0,3    | +2%  |
| CAPEX                | 9,4            | 8,8            | -0,6    | -7%  |
| Zadłużenie netto *)  | 142,0          | 152,9          | 10,9    | +8%  |

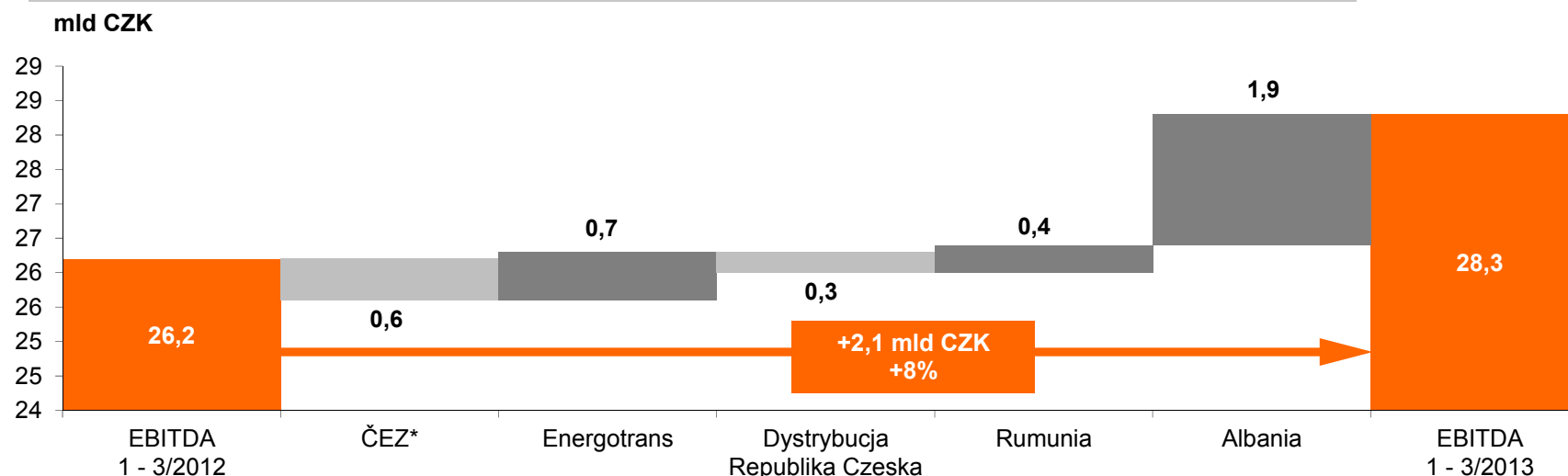
|                                                    |           | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica | %    |
|----------------------------------------------------|-----------|----------------|----------------|---------|------|
| Moc zainstalowana *)                               | GW        | 15,2           | 15,8           | +0,6    | +4%  |
| Produkcja energii elektrycznej                     | TWh       | 19,3           | 18,5           | -0,8    | -4%  |
| Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym | TWh       | 14,9           | 13,5           | -1,4    | -10% |
| Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym    | TWh       | 11,9           | 10,4           | -1,5    | -13% |
| Sprzedaż gazu ziemnego klientom końcowym           | TWh       | 2,1            | 2,5            | +0,4    | +18% |
| Sprzedaż ciepła                                    | tys. TJ   | 6,8            | 11,0           | +4,2    | +62% |
| Rzeczywista liczba pracowników *)                  | tys. osób | 31,3           | 27,1           | -4,2    | -14% |

Wartości finansowe za 2012 r. podane w całej prezentacji odzwierciedlają zmianę metodyki wykazywania sprzedaży i odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych, wartości firmy i pozostałych kosztów i przychodów.

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



# GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU



## ČEZ\* (-0,6 mld CZK)

- negatywny wpływ spadku cen energii elektrycznej znacząco skompensowały przychody z obrotu uprawnieniami emisyjnymi, bezawaryjnej eksploatacji elektrowni jądrowych i wyższej produkcji elektrowni wodnych

## Energotrans (+0,7 mld CZK)

- wpływ integracji spółki z Grupą ČEZ (28.6.2012 r.)

## Dystrybucja Republika Czeska (-0,3 mld CZK)

- w szczególności wpływ sezonowości kosztów skupu energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji oraz przejęcia zarządzania skupem przez państwową spółkę OTE od 1.1.2013 r. (w nawiązaniu do zmiany ustawodawstwa)

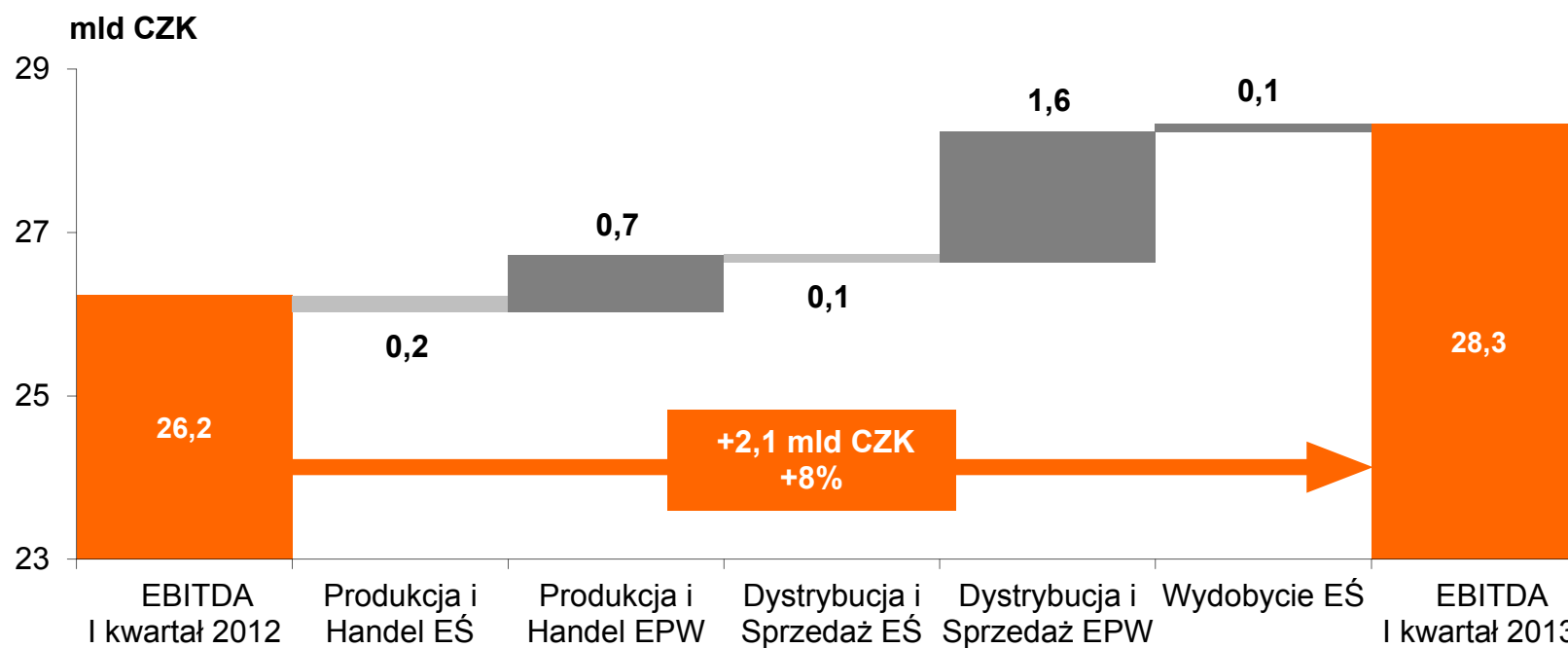
## Rumunia (+0,4 mld CZK)

- produkcja (+0,6 mld CZK) pod wpływem finalizacji elektrowni wiatrowej Cogeaalac (wyższy wolumen produkcji +0,1 TWh i przyznanie drugiego zielonego certyfikatu)
- dystrybucja i sprzedaż (-0,2 mld CZK) pod wpływem nadzwyczajnej spłaty należności przez rumuńskie koleje państwowe w 2012 r.

## Albania (+1,9 mld CZK)

- zakończenie wykazywania wyników gospodarczych ČEZ Shpërndarje w wyniku utraty kontroli ČEZ, a. s. w styczniu 2013 r. (w 2013 r. ma już zerowy wpływ na EBITDA Grupy ČEZ)

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



## EBITDA SEGMENTU:

### PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA



| mld CZK             | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica     | %          |
|---------------------|----------------|----------------|-------------|------------|
| Republika Czeska    | 17,1           | 17,2           | 0,1         | +0%        |
| Polska              | 0,6            | 0,3            | -0,3        | -44%       |
| <b>Razem EBITDA</b> | <b>17,7</b>    | <b>17,5</b>    | <b>-0,2</b> | <b>-1%</b> |

#### Republika Czeska (+0,1 mld CZK)

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spadek cen realizacji energii elektrycznej i niższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zasilanych węglem ČEZ\* (-1,4 mld CZK),
- pozytywny wpływ obrotu uprawnieniami emisyjnymi (włącznie z wykorzystaniem części portalu CER) i pozostałe oddziaływania ČEZ\* (+0,8 mld CZK),
- wpływ integracji spółki Energotrans z Grupą ČEZ w dniu 28.6.2012 r. (+0,7 mld CZK)

#### Polska (-0,3 mld CZK)

- niższe przychody ze względu na niższe ceny przyznanych kolorowych certyfikatów (-0,2 mld CZK)
- koszty zakupu uprawnień emisyjnych w ramach KPRU III, w 2012 r. (KPRU II) przyznawane są one bezpłatnie (-0,1 mld CZK)

## EBITDA SEGMENTU:

### PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA



| mld CZK             | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica     | %           |
|---------------------|----------------|----------------|-------------|-------------|
| Bułgaria            | 0,0            | 0,1            | +0,1        | -           |
| Rumunia             | 0,8            | 1,4            | +0,6        | +60%        |
| <b>Razem EBITDA</b> | <b>0,8</b>     | <b>1,5</b>     | <b>+0,7</b> | <b>+71%</b> |

#### **Bułgaria (+0,1 mld CZK)**

- wyższe przychody dzięki dyspozycyjności związanej z mniejszym stopniem aktywacji zimnych rezerw w stosunku do ubiegłego roku
- niewielkie podwyższenie regulowanych cen sprzedaży od 1.7.2012 r.

#### **Rumunia (+0,6 mld CZK)**

- wyższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych Fântânele i Cogeaalac +0,1 TWh
- wyższe przychody dzięki otrzymaniu drugiego zielonego certyfikatu dla produkcji Cogeaalac w IV kwartale 2012 r.

# EBITDA SEGMENTU:

## DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA



| mld CZK             | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica     | %          |
|---------------------|----------------|----------------|-------------|------------|
| Dystrybucja         | 4,5            | 4,2            | -0,3        | -7%        |
| Sprzedaż            | 1,1            | 1,3            | +0,2        | +23%       |
| <b>Razem EBITDA</b> | <b>5,6</b>     | <b>5,5</b>     | <b>-0,1</b> | <b>-1%</b> |

### Dystrybucja (-0,3 mld CZK)

- wpływ sezonowości kosztów skupu energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji oraz przejęciu zarządzania skupem przez państwową spółkę OTE od 1.1.2013 r. (w nawiązaniu do zmiany ustawodawstwa) od 1.1.2013 r. (-0,4 mld CZK)
- oszczędności kosztów operacyjnych (+0,1 mld CZK)

### Sprzedaż (+0,2 mld CZK)

- wyższa marża ze sprzedaży gazu ziemnego w Republice Czeskiej w szczególności dzięki kontynuowanemu wzrostowi liczby klientów i niższych temperatur w I kwartale 2013 r. (+0,1 mld CZK)
- wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej w Republice Czeskiej (+0,1 mld CZK)

## EBITDA SEGMENTU:

### DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA



| mld CZK             | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica     | %        |
|---------------------|----------------|----------------|-------------|----------|
| Rumunia             | 0,6            | 0,4            | -0,2        | -35%     |
| Bułgaria            | 0,4            | 0,3            | -0,1        | -19%     |
| Albania             | -1,9           | 0,0            | +1,9        | -        |
| <b>Razem EBITDA</b> | <b>-0,9</b>    | <b>0,7</b>     | <b>+1,6</b> | <b>-</b> |

#### **Rumunia (-0,2 mld CZK)**

- Nadzwyczajny zysk w I kwartale 2012 r. związany z uregulowaniem należności przez rumuńskie koleje państwowe (-0,4 mld CZK).
- Wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (+0,2 mld CZK).

#### **Bułgaria (-0,1 mld CZK)**

- Wyższe zaksięgowane odpisy aktualizujące wartość należności ze względu na pogorszenie dyscypliny płatniczej w związku ze zbiorowymi protestami politycznym przeciwko rządowi Bułgarii i przeciwko wysokim rachunkom za energię elektryczną na początku roku.

#### **Albania (+1,9 mld CZK)**

- Zakończenie wykazywania wyników gospodarczych CEZ Shpërndarje w wyniku utraty kontroli ČEZ, a. s. w styczniu 2013 r.
- W 2013 r. wyniki gospodarcze CEZ Shpërndarje miały zerowy wpływ na skonsolidowany wskaźnik EBITDA Grupy ČEZ.

## EBITDA SEGMENTÓW:

WYDOBYCIE EUROPA ŚRODKOWA, POZOSTAŁE EUROPA  
ŚRODKOWA I POZOSTAŁE EUROPA POŁUDNIOWO-  
WSCHODNIA



| EBITDA (mld CZK) | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica | %   |
|------------------|----------------|----------------|---------|-----|
| Wydobycie EŚ     | 1,4            | 1,5            | +0,1    | +3% |
| Pozostałe EŚ     | 1,5            | 1,5            | 0,0     | -0% |
| Pozostałe EPW    | 0,1            | 0,1            | 0,0     | +5% |

### Wydobycie Europa Środkowa (+0,1 mld CZK)

- Zmniejszenie wolumenu dostaw węgla i mieszanek przemysłowych dla ČEZ, a. s. zostało skompensowane przez większy wolumen sprzedaży węgla sortowanego i większy wolumen dostaw węgla o wyższej wartości opałowej dla spółki Energotrans.

# POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY



| (mld CZK)                                       | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Różnica     | %           |
|-------------------------------------------------|----------------|----------------|-------------|-------------|
| <b>EBITDA</b>                                   | <b>26,2</b>    | <b>28,3</b>    | <b>+2,1</b> | <b>+8%</b>  |
| <b>Amortyzacja i odpisy aktualizujące</b>       | <b>-6,4</b>    | <b>-7,0</b>    | <b>-0,6</b> | <b>-9%</b>  |
| <b>Finansowe i pozostałe koszty i przychody</b> | <b>-1,8</b>    | <b>0,3</b>     | <b>+2,1</b> | <b>-</b>    |
| Odsetki zapłacone i otrzymane                   | -0,5           | -0,8           | -0,3        | -47%        |
| Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw  | -0,5           | -0,4           | +0,1        | +12%        |
| Przychody i koszty z udziałów majątkowych       | 0,3            | 2,1            | +1,8        | >200%       |
| Podatek uprawnienia emisyjne                    | -1,1           | -0,6           | +0,5        | +41%        |
| <b>Podatek dochodowy</b>                        | <b>-3,6</b>    | <b>-3,7</b>    | <b>-0,1</b> | <b>-3%</b>  |
| <b>Zysk netto</b>                               | <b>14,4</b>    | <b>17,9</b>    | <b>+3,5</b> | <b>+24%</b> |

## Amortyzacja i odpisy aktualizujące wartość aktywów (-0,6 mld CZK)

- przede wszystkim wzrost amortyzacji w wyniku akwizycji i inwestycji w aktywa trwałe, w szczególności w Republice Czeskiej

## Odsetki zapłacone i otrzymane (-0,3 mld CZK)

- wzrost odsetek zapłaconych z powodu większego wolumenu wyemitowanych obligacji; wpływ osłabienia się kursu CZK wobec EUR

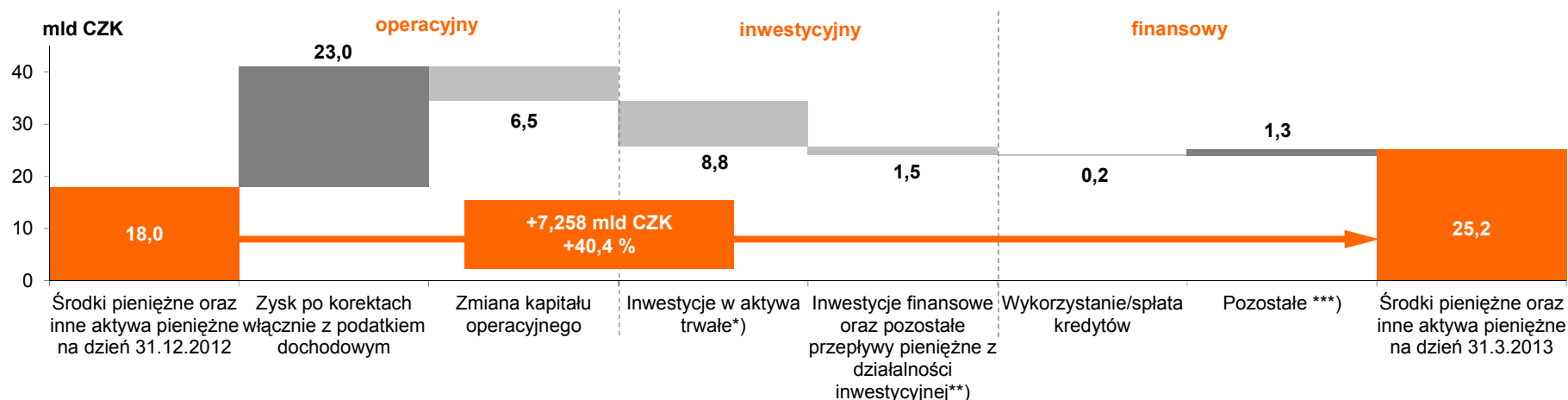
## Przychody i koszty z udziałów własnościowych (+1,8 mld CZK)

- nadzwyczajny jednorazowy wpływ wyjęcia spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy ČEZ (+1,8 mld CZK)

## Pozostałe koszty i przychody (+0,5 mld CZK)

- zmiana wyceny opcji MOL w I kwartale w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (-1,6 mld CZK)
- pozostałe finansowe instrumenty pochodne oraz zyski/straty kursowe (+1,7 mld CZK)
- wpływ podatku od darowizn obciążającego uprawnienia emisyjne i pozostałe oddziaływania (+0,4 mld CZK)

# CASH FLOW (PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE)



## Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+16,5 mld CZK)

- zysk po skorygowaniu (+23,0 mld CZK): zysk przed opodatkowaniem (+21,6 mld CZK), zapłacony podatek dochodowy (-2,9 mld CZK), amortyzacja paliwa jądrowego (+7,8 mld CZK), wyjęcie spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy (-1,8 mld CZK), pozostałe (-1,7 mld CZK)
- zmiana kapitału operacyjnego (-6,5 mld CZK): wzrost zobowiązań i należności włącznie z zaliczkami i rozliczeniami międzyokresowymi niezafakturowanej energii elektrycznej (-5,8 mld CZK), wzrost wartości papierów wartościowych o wysokiej płynności (-3,1 mld CZK), zmniejszenie stanu zapasów paliw kopalnianych i materiałów (+2,0 mld CZK), pozostałe (+0,4 mld CZK)

## Przepływy pieniężne poświęcone na inwestycje (-10,3 mld CZK)

- inwestycje w aktywa trwałe CAPEX (-8,8 mld CZK) – patrz szczegóły w załączniku
- pozostałe (-1,5 mld CZK) - w szczególności zobowiązania z tytułu nabycia aktywów trwałych (-1,0 mld CZK) oraz przyrost długoterminowych aktywów finansowych (-0,4 mld CZK)

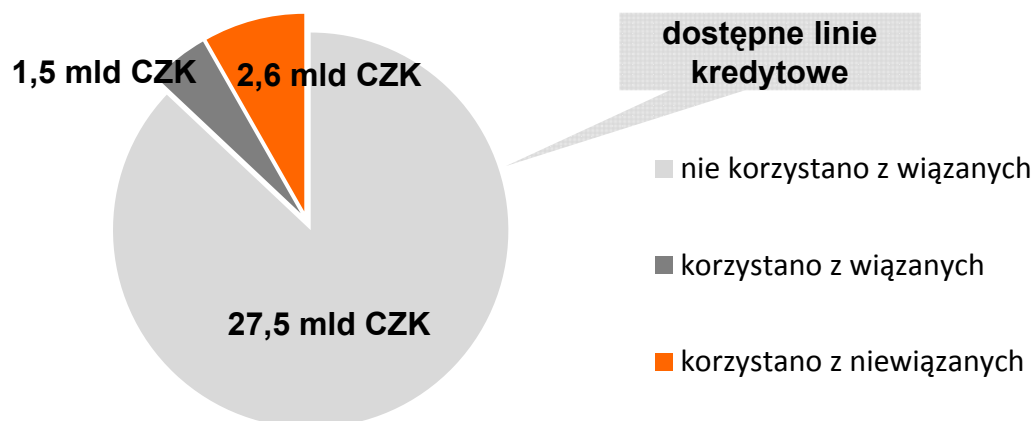
## Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (+1,1 mld CZK)

- wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych (+1,3 mld CZK) – otrzymana kaucja na dostawy węgla od spółki Vršanská uhelná; saldo spłat / zaciągania kredytów i pożyczek (-0,2 mld CZK)

# GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

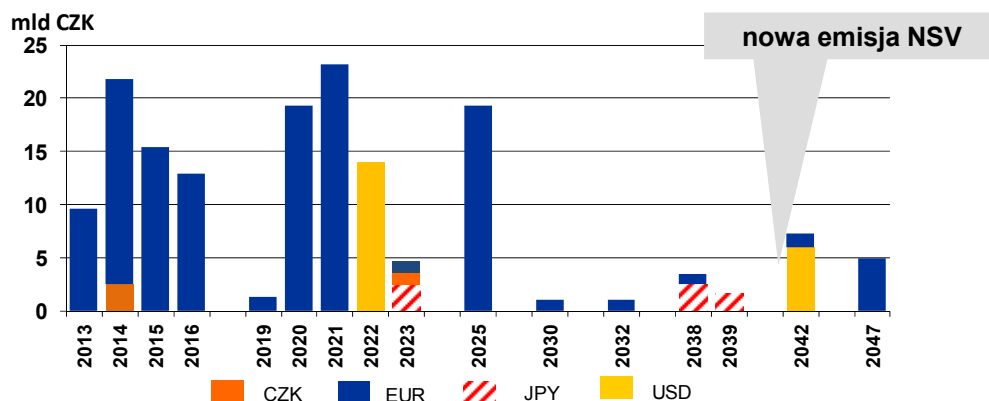


## Korzystanie z krótkoterminowych linii kredytowych (na dzień 31.3.2013 r.)



- Grupa ČEZ ma dostęp do 29 miliardów CZK wiązanych linii kredytowych, z których na dzień 31.3.2013 r. wykorzystane było tylko 1,5 miliarda CZK.
- W pierwszej kolejności korzysta się z niewiązanych linii kredytowych.
- Linie wiązane są utrzymywane jako rezerwa do celów zaspokojenia nieoczekiwanych potrzeb.

## Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 31.3.2013 r.)



- W lutym 2013 r. podpisano pierwsze zobowiązanie do subskrypcji w ramach programu obligacji w CZK w wysokości 50 milionów EUR.
- W marcu 2013 r. wydano 25-letnią emisję obligacji zarejestrowanych NSV o wolumenie 30 milionów EUR.



**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.**  
Daniel Beneš, dyrektor generalny

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



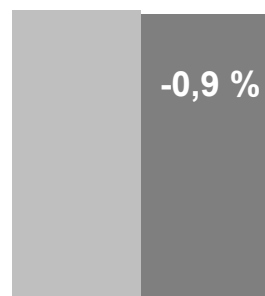
**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

# ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ W PORÓWNANIU Z ANALOGICZNYM OKRESEM UBIEGŁEGO ROKU MALEJE



## Zużycie w Republice Czeskiej

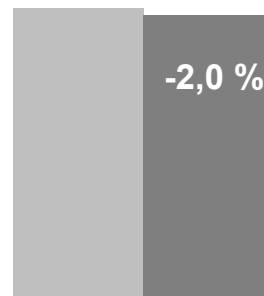
TWh 16,51 16,36



1-3/2012 1-3/2013

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

TWh 16,41 16,09

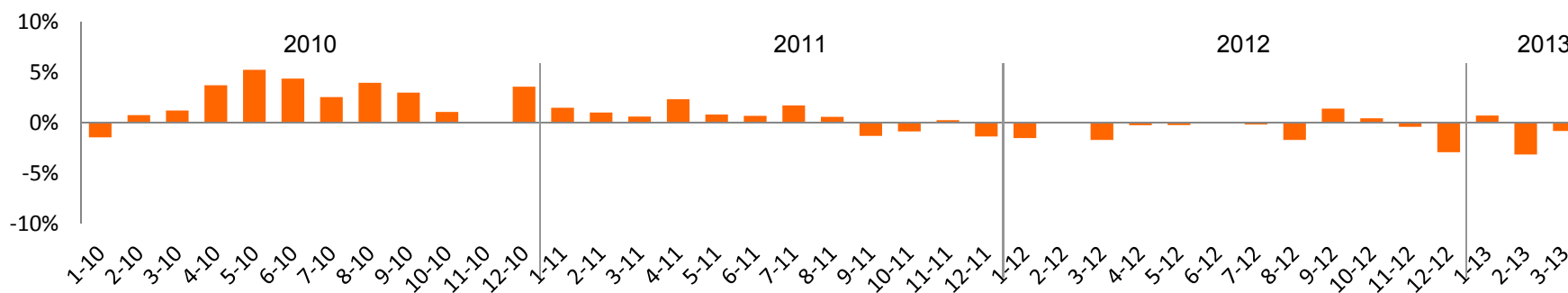


1-3/2012 1-3/2013

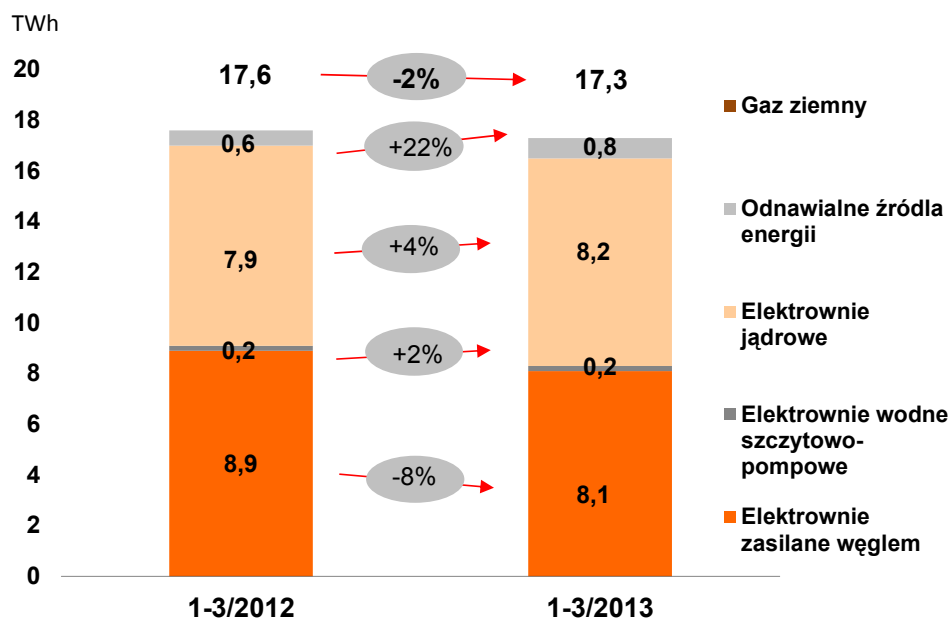
Kształtowanie się zużycia  
w poszczególnych segmentach:

- -2,9 % duzi odbiorcy
- -2,7 % gospodarstwa domowe
- +8,1 % podmioty gospodarcze – drobni odbiorcy

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



# REPUBLIKA CZESKA – NIEZAWODNOŚĆ OPERACYJNA ŹRÓDEŁ JĄDROWYCH CZĘŚCIOWO KOMPENSUJE NIŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI W ŹRÓDŁACH ZASILANYCH WĘGLEM

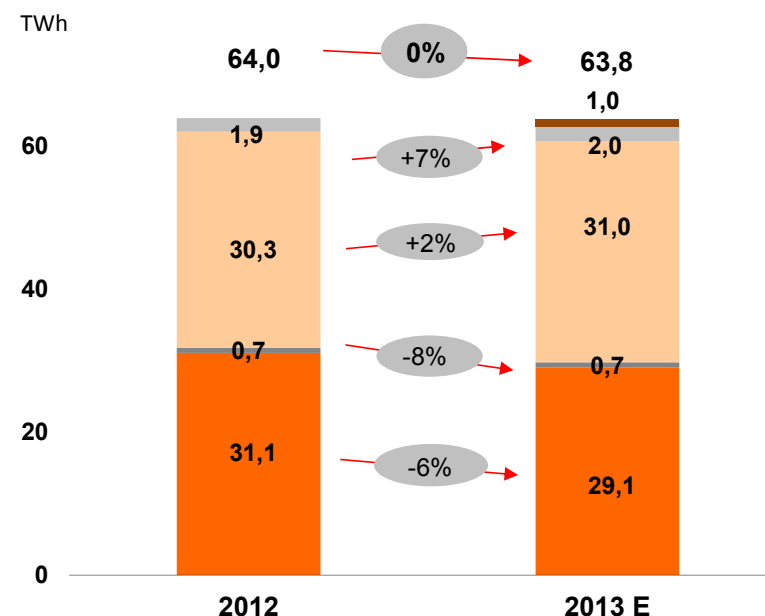


## Elektrownie jądrowe (+4 %)

- + niezawodna eksploatacja elektrowni jądrowej Temelín
- + zwiększenie mocy osiągalnej w elektrowni jądrowej Dukovany

## Elektrownie zasilane węglem (-8 %)

- rozpoczęcie kompleksowej modernizacji trzech bloków elektrowni Prunéřov II od 1.9.2012 r.
- ograniczone dostawy paliwa



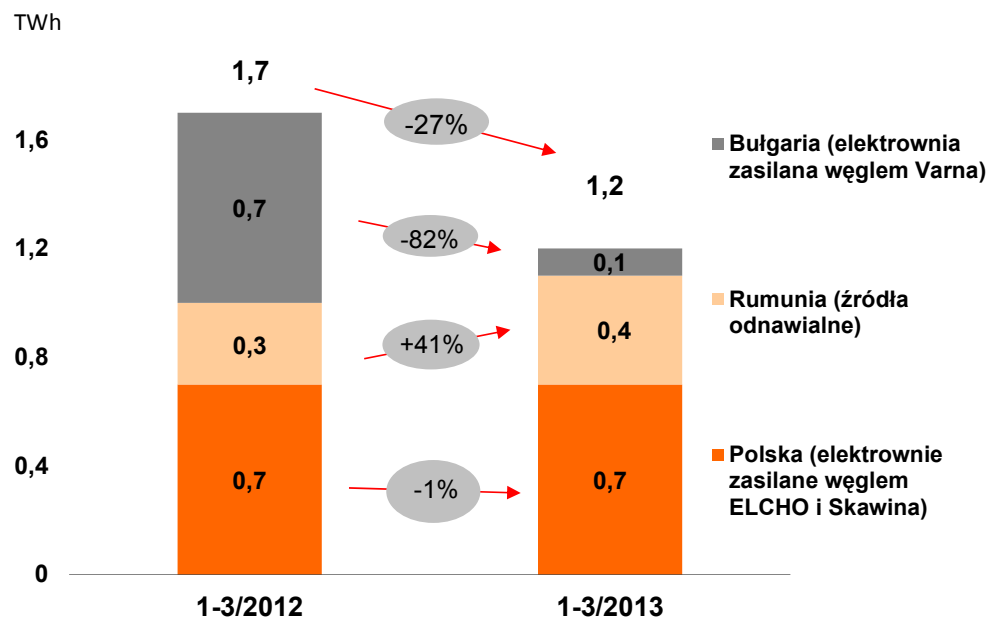
## Elektrownie jądrowe (+2 %)

- + zwiększenie mocy osiągalnej w elektrowni jądrowej Temelín
- + krótsze przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Dukovany

## Elektrownie zasilane węglem (-6 %)

- mniejsze dostawy paliwa i mniejszy zakres eksploatacji źródeł
- przebiegająca przez cały rok kompleksowa modernizacja trzech bloków elektrowni Prunéřov II

# ZAGRANICA – WBREW SPADKOWI W I KWARTALE W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU OCZEKUJEMY NIEWIELKIEGO WZROSTU PRODUKCJI



## Rumunia OZE (+41 %)

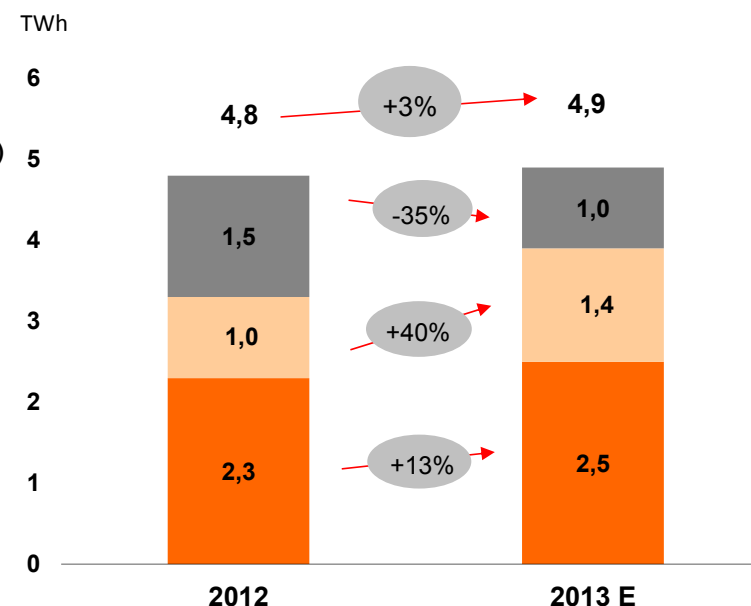
+ produkcja we wszystkich 240 turbinach wiatrowych w Fântânele i Cogeaalac

## Polska - elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (-1 %)

- niższa produkcja w elektrowni ELCHO ze względu na awarię w marcu 2013 r.

## Bulgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-82 %)

- spadek produkcji wynikający z niższego popytu w zakresie dostaw na rynek regulowany, w szczególności z niższego zakresu aktywacji zimnych rezerw oraz mniejszego wolumenu produkcji na kontyngent



## Rumunia OZE (+40 %)

+ produkcja we wszystkich 240 turbinach wiatrowych w Fântânele i Cogeaalac

## Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+13 %)

+ w 2012 r. na produkcję w elektrowni ELCHO wpłynęły planowane remonty kotłów  
+ wzrost produkcji w Skawinie dzięki korzystnemu kontraktowi na węgiel w 2013 r.  
+ planowe wprowadzenie do eksploatacji małej elektrowni wodnej Borek

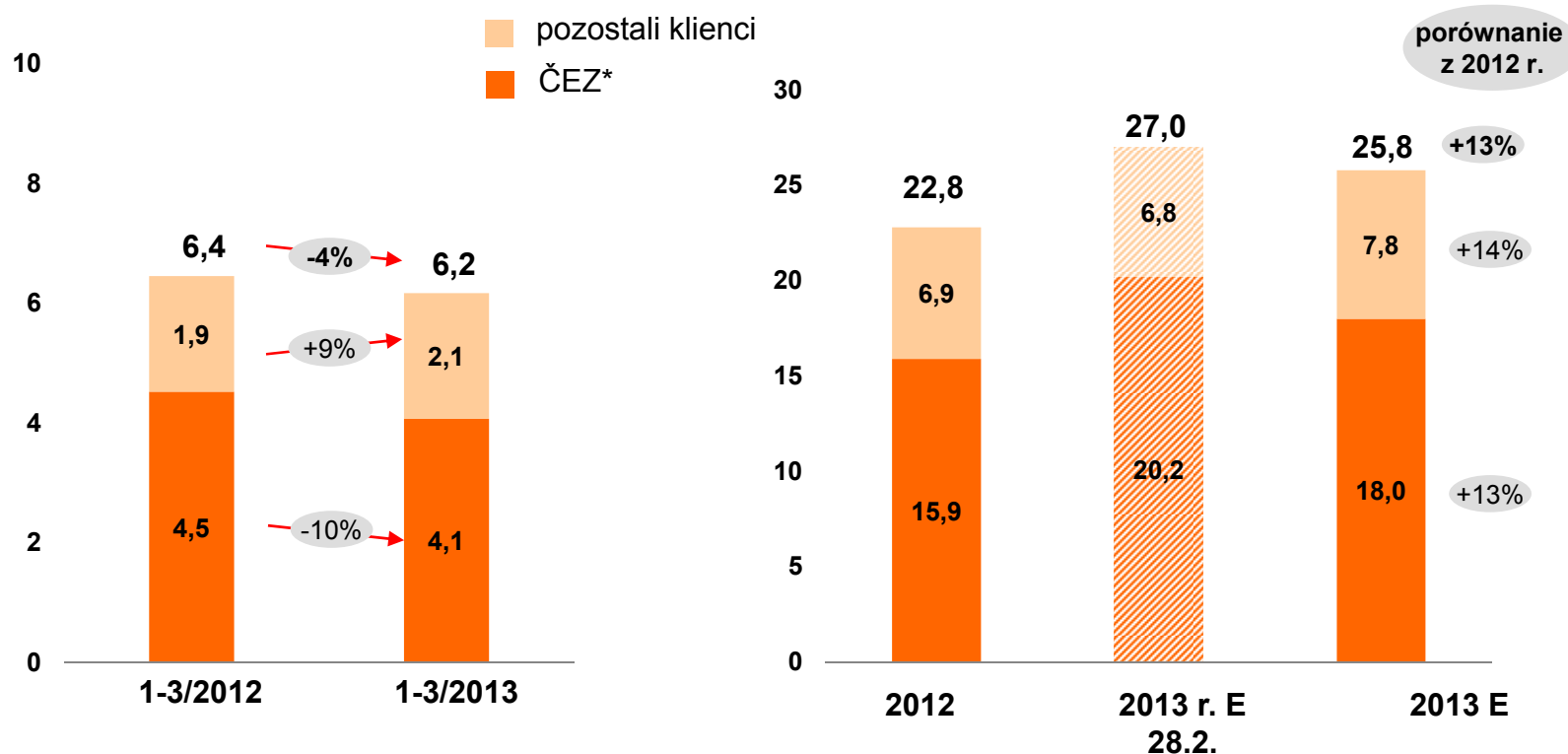
## Bulgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-35 %)

- mniejszy wolumen produkcji przeznaczonej na rynek regulowany

# PO ZAPEWNIENIU DOSTAW WĘGLA Z GRUPY CZECH COAL CZĘŚCIOWO OGRANICZAMY WYDOBYCIE W 2013 R.



Wydobycie węgla w milionach ton



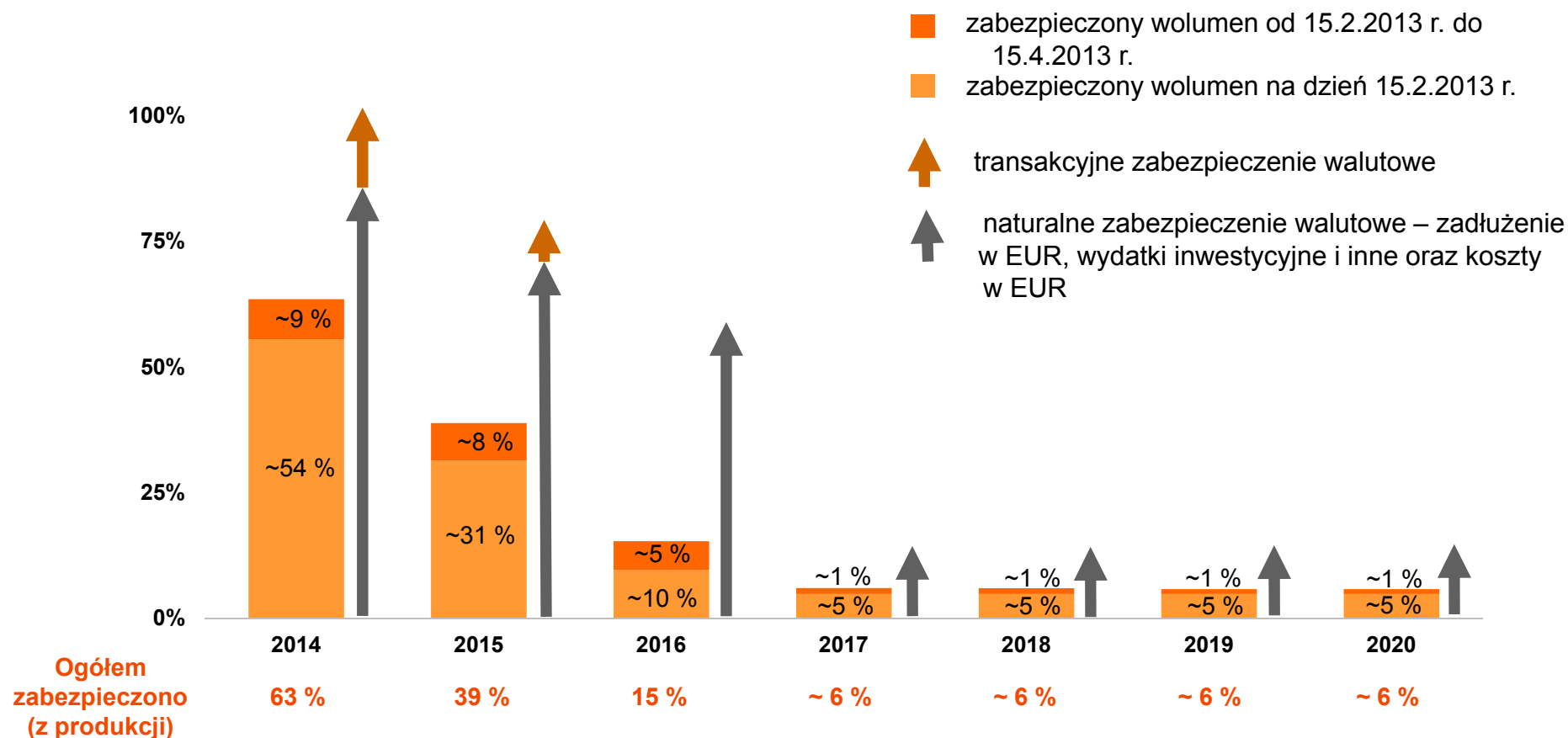
- niższy popyt na węgiel energetyczny ze strony ČEZ\* częściowo skompensowany sprzedażą pozostałym odbiorcom

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku oczekiwania rosną ze względu na wysoki oczekiwany popyt ČEZ\* i pozostałych odbiorców w kolejnych kwartałach

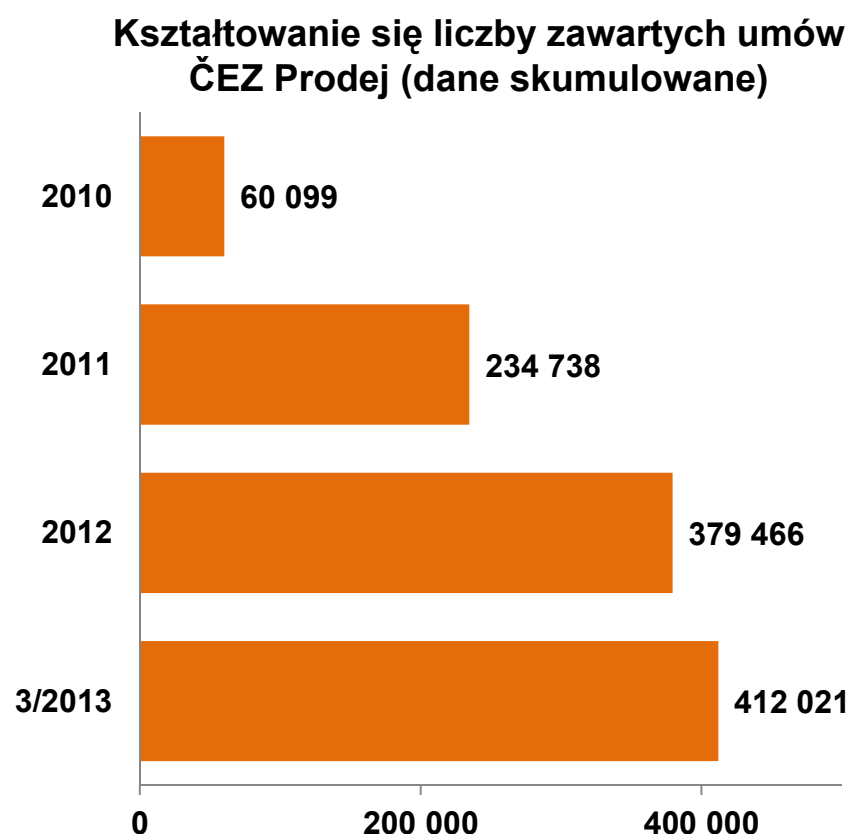
# ČEZ STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ



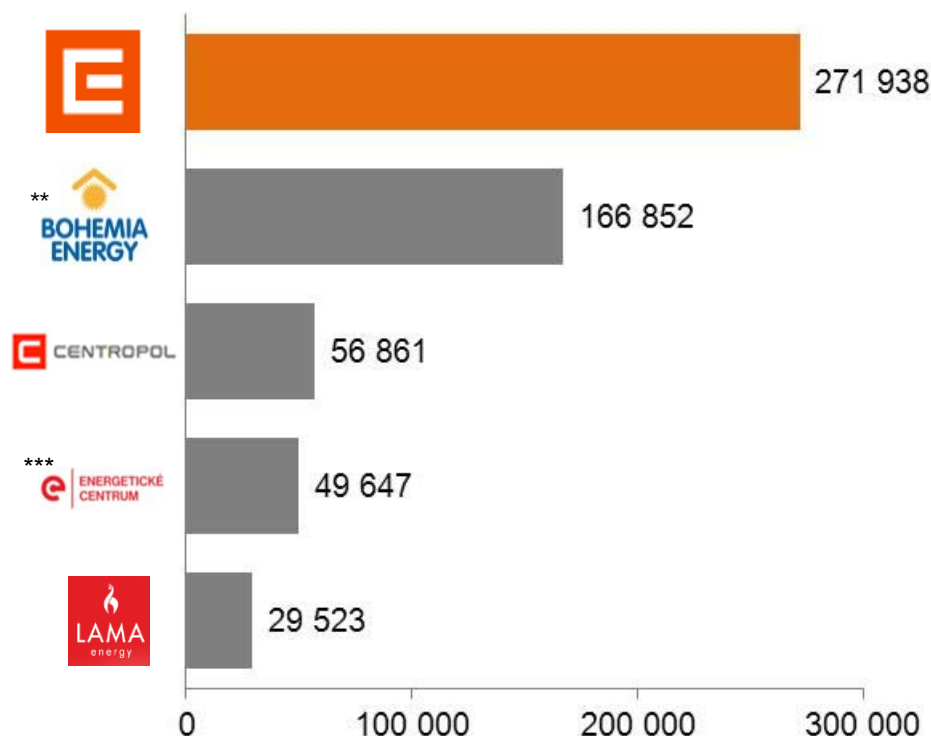
**Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ\***  
(na dzień 15.4.2013 r., 100 % odpowiada 50–55 TWh)



# SPÓŁKA ČEZ PRODEJ UGRUNTOWUJE POZYCJĘ LIDERA WŚRÓD ALTERNATYWNYCH DOSTAWCÓW GAZU



**Alternatywni dostawcy gazu według liczby  
punktów odbiorczych (na koniec marca 2013 r.) \***



# OŚWIETLAMY POTENCJALNIE NIEBEZPIECZNE PRZEJŚCIA DLA PIESZYCH TWÓJ WYBÓR 2013 R.



## 35 nowo budowanych i oświetlanych przejść:

- wytypowanie 10 potencjalnie niebezpiecznych przejść dla pieszych w 7 regionach / województwach
- udział fachowców i urzędów w regionalnych komisjach, zaangażowanie szerokiej publiczności
- nadzór nad wykonaniem oświetlenia przejść zgodnego z normami
- współpraca w zakresie oświaty i prewencji

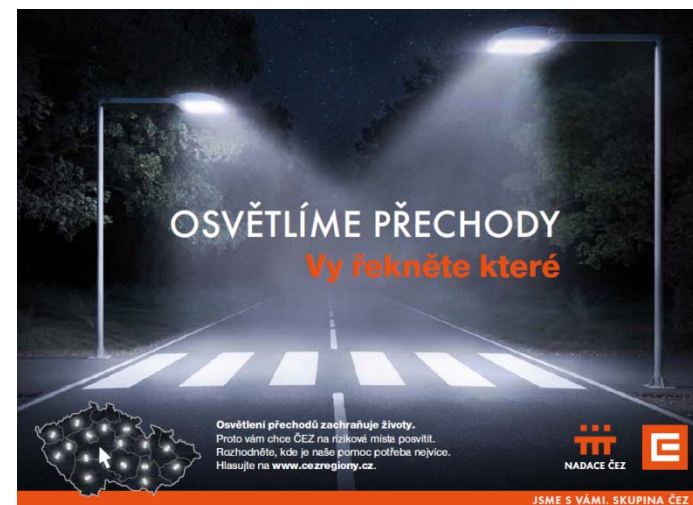
## Kampania medialna:

- filmiki telewizyjne, ogłoszenia, billboardy, sieci społecznościowe
- kampania przebiega od 10.4. do 24.5.2013 r.

## www.cezregiony.cz

- strona internetowa z możliwością głosowania, wyniki publikowane na bieżąco w trybie on-line, ogłoszenie do 31.5.2013 r.
- przyznanie grantów na budowę przez Fundację ČEZ
- realizacja latem i jesienią 2013 r.

Oświetlamy przejścia dla pieszych, Ty decydujesz które



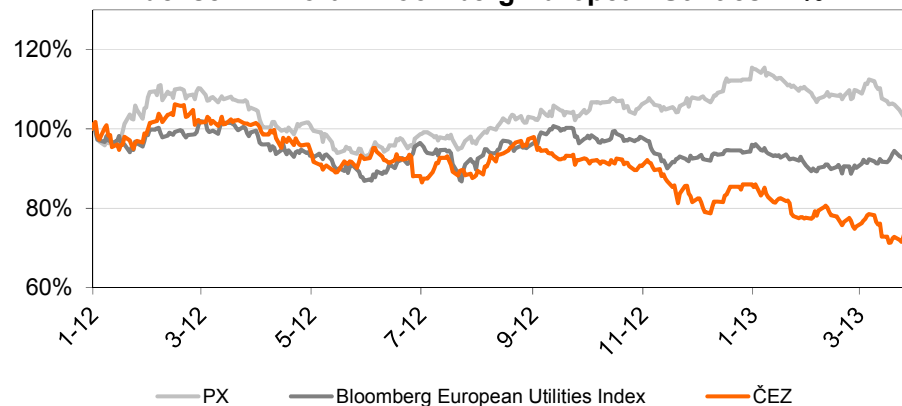


- Rozwój sytuacji na rynkach
- Inwestycje w aktywa trwałe
- Zestawienie aktywów i pasywów
- Pozostałe
- Bilans energii elektrycznej

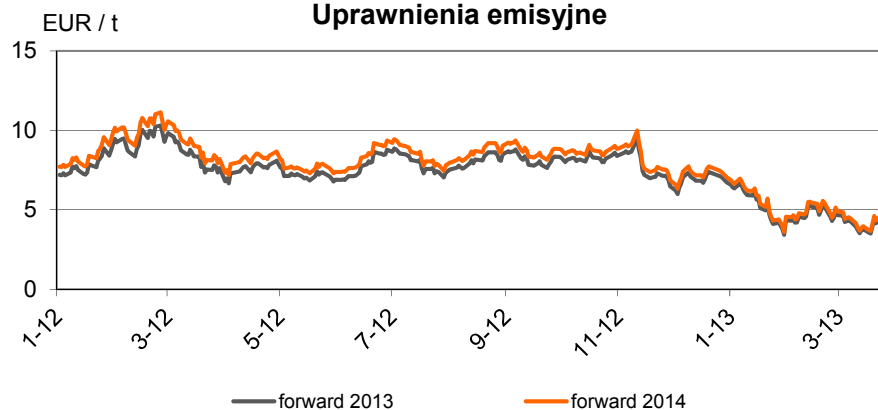
# ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH



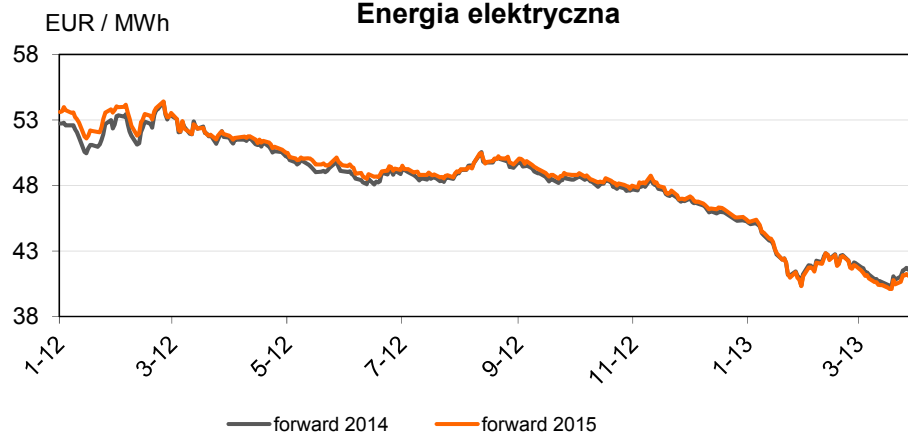
**Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg European Utilities w %**



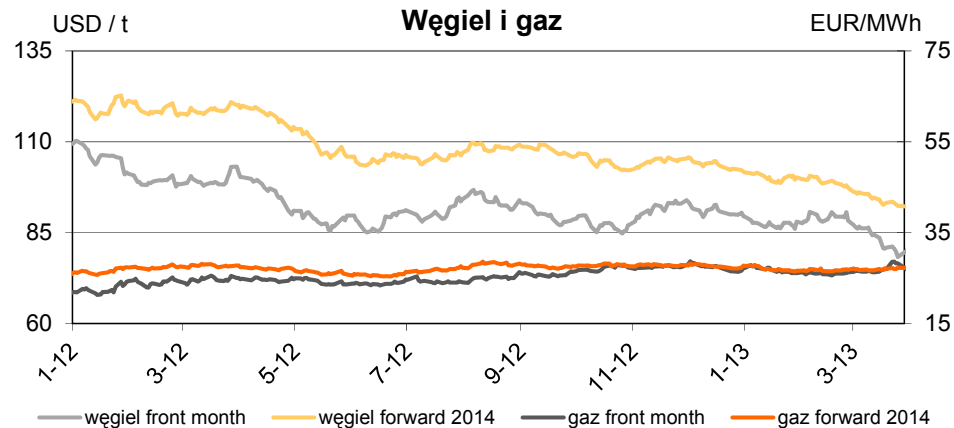
**Uprawnienia emisyjne**



**Energia elektryczna**



**Węgiel i gaz**



# INWESTYCJE W AKTYWA TRWAŁE (CAPEX)



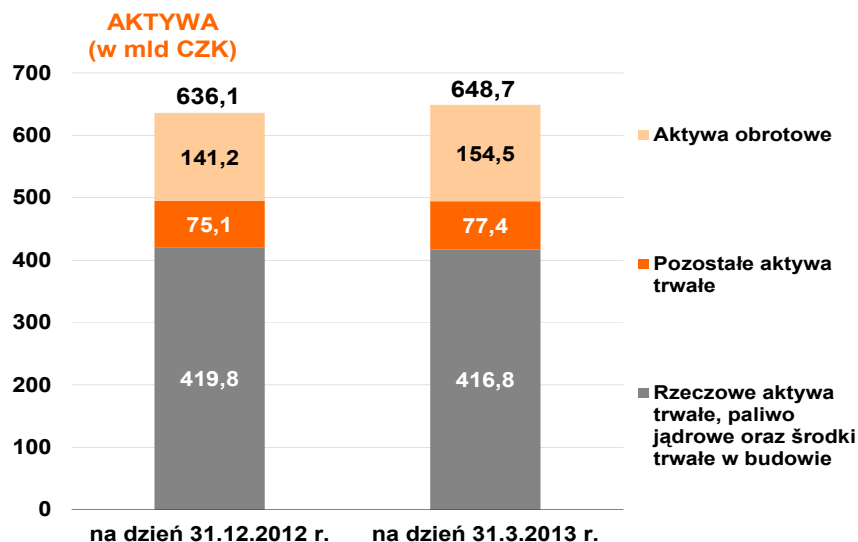
|                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Inwestycje w aktywa trwałe w 1 - 3/2013:</b> | <b>8,8 mld CZK</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Źródła klasyczne                                | <b>4,7 mld CZK</b><br>Počerady elektrownia parogazowa: przeprowadzono pierwszy rozruch obydwóch turbin gazowych, przebiegają prace konieczne do pierwszego włączenia pary na turbinie<br>Ledvice nowe źródło: kontynuowane są prace budowlane i montażowe dotyczące kotłowni, maszynowni i systemu kontroli sterowania, sfinalizowano montaż odsiarczania, przebiegają próby funkcjonalne<br>Prunéřov II kompleksowa modernizacja: przebiega finalizacja demontażu i rozbiórki, rozpoczęto montaż generatora pary, budowa absorberów, przebiega wykonywanie fundamentów turbogeneratorów                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| Źródła jądrowe                                  | <b>1,4 mld CZK</b><br>EJ Temelín: przeprowadzono przygotowania do odstawienia II bloku, które zaplanowano na okres 4.5.–20.6.2013 r. w celu wymiany paliwa i przeprowadzenia planowanych inwestycji i konserwacji<br>EJ Dukovany: przeprowadzono odstawienie III bloku związane z wymianą paliwa na okres 42 dni, w ramach odstawienia przeprowadzono remont systemu kontroli sterowania<br>Nowe źródło jądrowe Temelín: wydanie pozytywnego stanowiska przez Ministerstwo Środowiska Republiki Czeskiej w ramach oceny oddziaływań budowy na środowisko naturalne (EIA); w 3/2013 r. obydwu kandydatom wysłano informację o wstępnej ewaluacji ofert, obecnie przebiegają rozmowy z kandydatami w celu uzyskania lepszych ofert we wszystkich ich częściach; kontynuowane są przygotowania do procesu uzyskiwania zezwoleń i licencji oraz przygotowanie projektów inwestycji powiązanych i wywołanych<br>Nowe źródło jądrowe Dukovany: aktualizacja harmonogramu przygotowania inwestycji i dokumentacji dotyczącej planowania przestrzennego, przebiegają skupy gruntów, zakończono gromadzenie danych dla modelu jakości dorzecza rzeki Jihlavy, przebiegają rozmowy z urzędami gospodarki wodnej |
| Dystrybucja energii elektrycznej                | <b>2,1 mld CZK</b><br>Republika Czeska: 1,3 miliarda CZK<br>Rumunia: 0,6 miliarda CZK<br>Bułgaria: 0,2 miliarda CZK                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Wydobycie                                       | <b>0,3 mld CZK</b><br>inwestycje w urządzenia technologiczne i obiekty budowlane w ramach 1. i 2. etapu zdejmowania nadkładu w kopalni Bílina; remonty koparek i kopalnianych przenośników taśmowych w kopalniach Bílina i Nástup Tušimice                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| Pozostałe                                       | <b>0,3 mld CZK</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

# ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW



## Aktywa trwałe

- zmniejszenie wartości rzeczowych aktywów trwałych, paliwa jądrowego oraz środków trwałych w budowie -3,0 miliarda CZK: utrata kontroli nad CEZ Shpërndarje oraz przeklasyfikowanie aktywów elektrowni Chvaletice na aktywa przeznaczone do sprzedaży
- wzrost wartości pozostałych aktywów trwałych +2,3 mld CZK w szczególności długookresowych aktywów finansowych (należności długoterminowe z instrumentów pochodnych i skutki wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy)



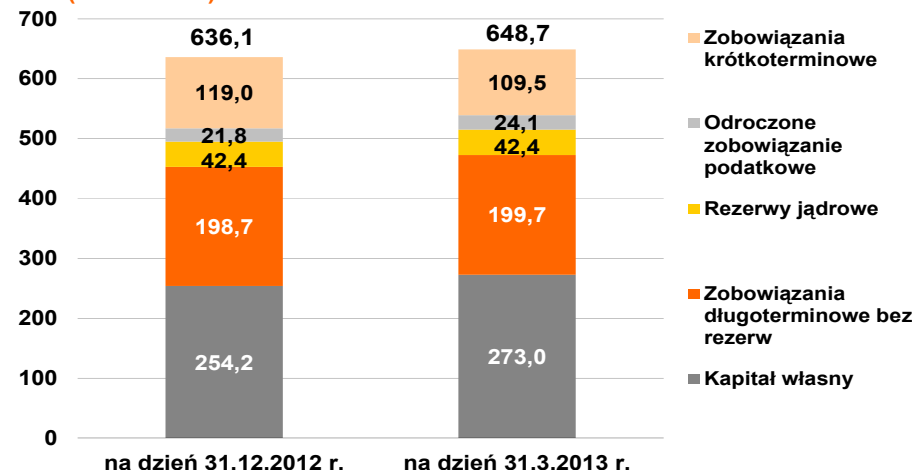
## Aktywa obrotowe

- wzrost należności z instrumentów pochodnych +8,9 mld CZK (kompensacja w pasywach)
- zwiększenie środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych +7,3 miliarda CZK i papierów wartościowych o dużej płynności +3,1 miliarda CZK
- wzrost wartości aktywów przeznaczonych do sprzedaży +1,6 miliarda CZK (Elektrownia Chvaletice)
- spadek wartości należności, netto -6,6 miliarda CZK: w szczególności wyjęcie CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i niższe należności ČEZ, a. s. (skompensowane spadkiem zobowiązań)
- zmniejszenie zapasów paliw kopalnianych i materiałów -2,0 mld CZK; pozostałe oddziaływania +1,0 mld CZK

## Kapitał własny i zobowiązania długoterminowe

- wzrost kapitału własnego +18,7 miliarda CZK: zysk netto +17,9 miliarda CZK, pozostałe +0,8 miliarda CZK - w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy
- wzrost zobowiązań długoterminowych +1,0 miliarda CZK: +1,3 miliarda CZK otrzymana kaucja na węgiel od spółki Vršanská uhelná, -0,4 miliarda CZK zobowiązania długoterminowe z instrumentów pochodnych
- wzrost odroczonej zobowiązania podatkowych +2,3 miliarda CZK

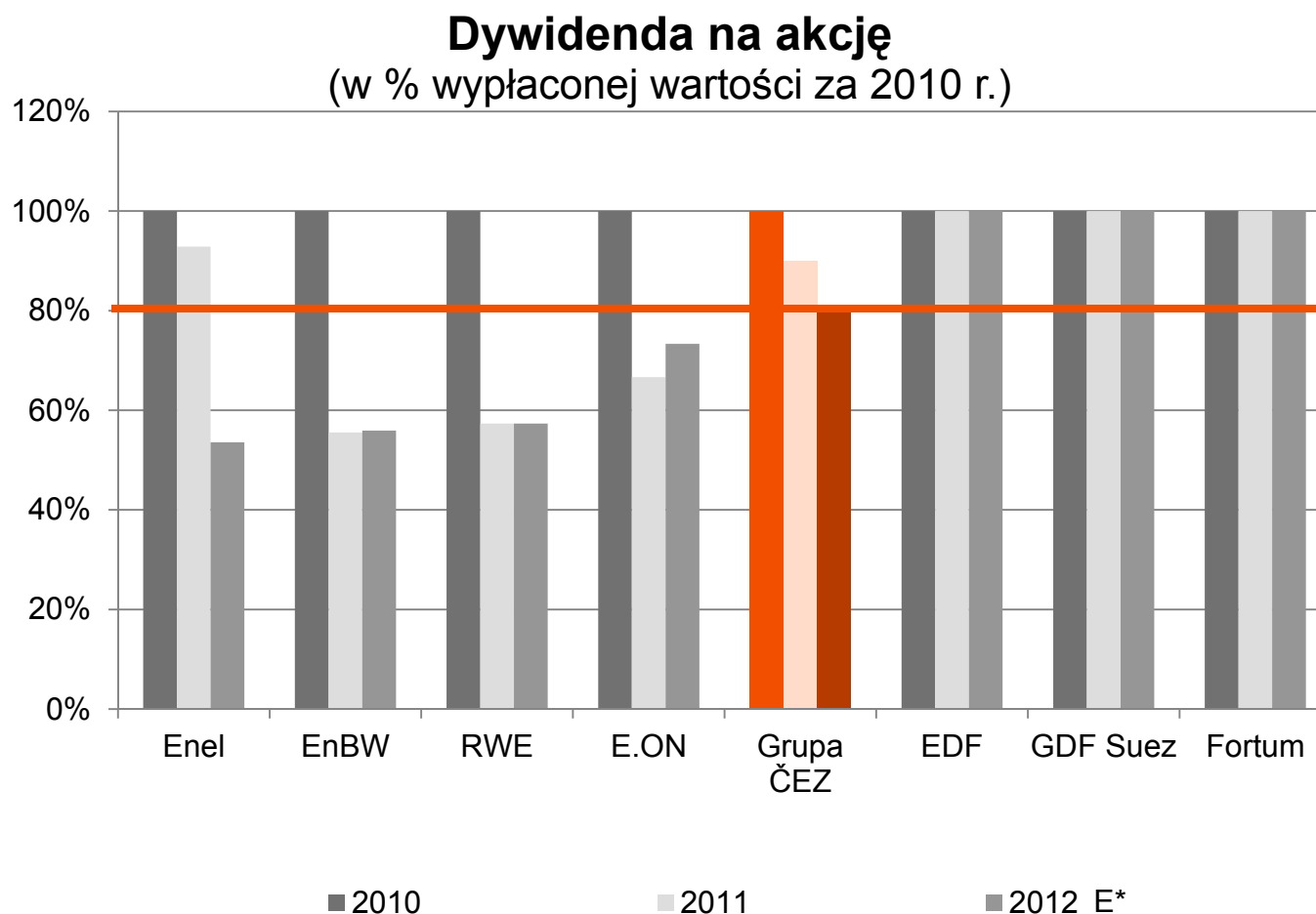
## PASYWA

  
(w mld CZK)


## Zobowiązania krótkoterminowe

- zmniejszenie zobowiązań z tytułu dostaw i usług włącznie z otrzymanymi zaliczkami - 15,2 miliarda CZK, w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i niższe zobowiązania ČEZ, a. s.
- spadek rezerw -2,8 miliarda CZK w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i upłynnienie rezerw na uprawnienia emisyjne
- zwiększenie zobowiązań z instrumentów pochodnych włącznie z opcjami +8,0 mld CZK
- wzrost części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego włącznie z krótkoterminowymi kredytami bankowymi +1,8 miliarda CZK
- rozliczenia międzyokresowe i pozostałe oddziaływania +2,1 miliarda CZK

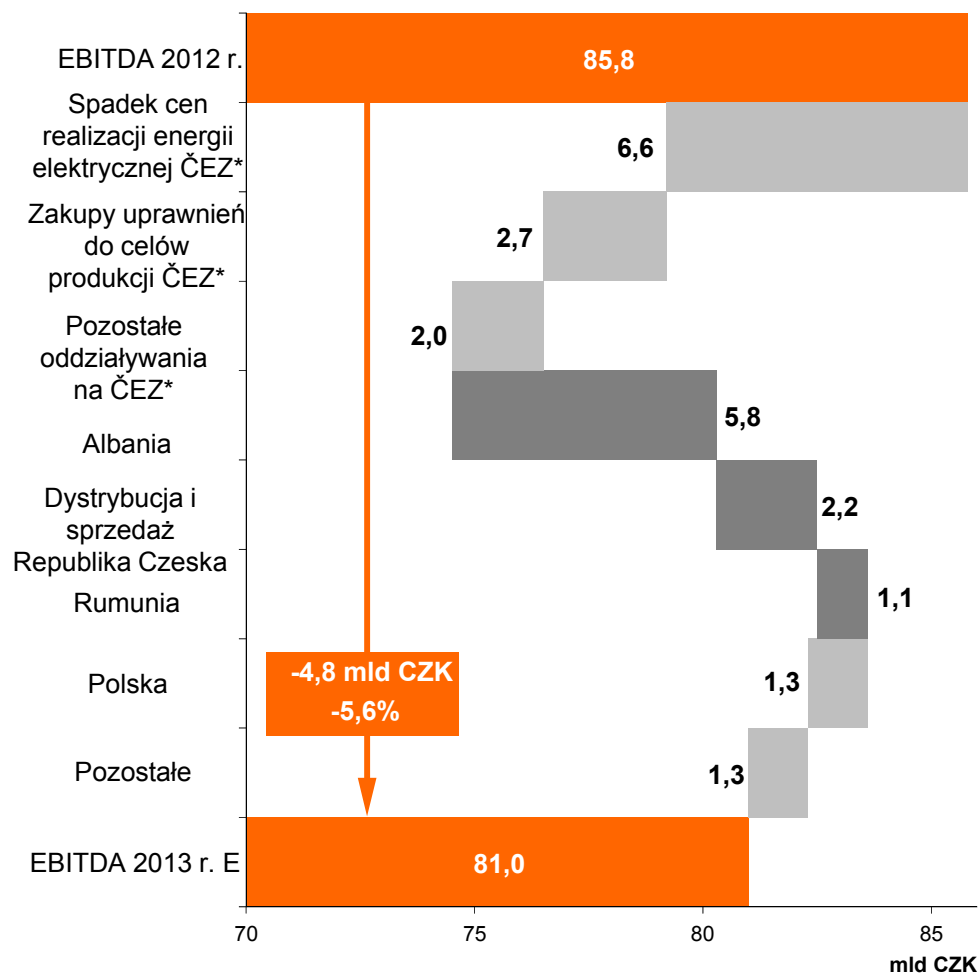
# ROZWÓJ DYWIDENDY ČEZ W CZASIE ODZWIERCIEDLA KSZTAŁTOWANIE SIĘ ZYSKÓW I ROZWÓJ SYTUACJI W SEKTORZE ENERGETYCZNYM W EUROPIE



Propozycja dotycząca wysokości dywidendy na akcję za 2012 r. przewiduje jej zmniejszenie w stosunku do kwoty wypłacanej za 2010 r.:

- w przypadku dużych niemieckich przedsiębiorstw energetycznych o 27-44%,
- w ČEZ o 20 % dzięki długookresowo konserwatywnej polityce finansowej i stopniowemu dostosowywaniu wydatków i inwestycji firmy do rozwoju rynku energetycznego w Europie.

# OCZEKUJEMY ZMNIEJSZENIA EBITDA GRUPY ČEZ W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU GŁÓWNE PRZYCZYNY



## Spadek cen realizacji energii elektrycznej ČEZ\*:

- spadek cen energii elektrycznej
- spadek kursu zabezpieczeń CZK/EUR

## Zakupy uprawnień do celów pokrycia produkcji ČEZ\*:

- zmniejszenie przydziału uprawnień do emisji dla produkcji w ramach KPRU III

## Pozostałe oddziaływania na ČEZ\*:

- nadzwyczajny zysk z tradingu w 2012 r.
- wyższe koszty względne produkcji
- / + pozostałe oddziaływania

## Albania:

- + zakończenie działalności i wyjęcie z konsolidacji

## Dystrybucja i sprzedaż w Republice Czeskiej:

- + pozytywny wpływ współczynników korekcji
- nadzwyczajna marża z zakupów i sprzedaży energii elektrycznej w 2012 r.

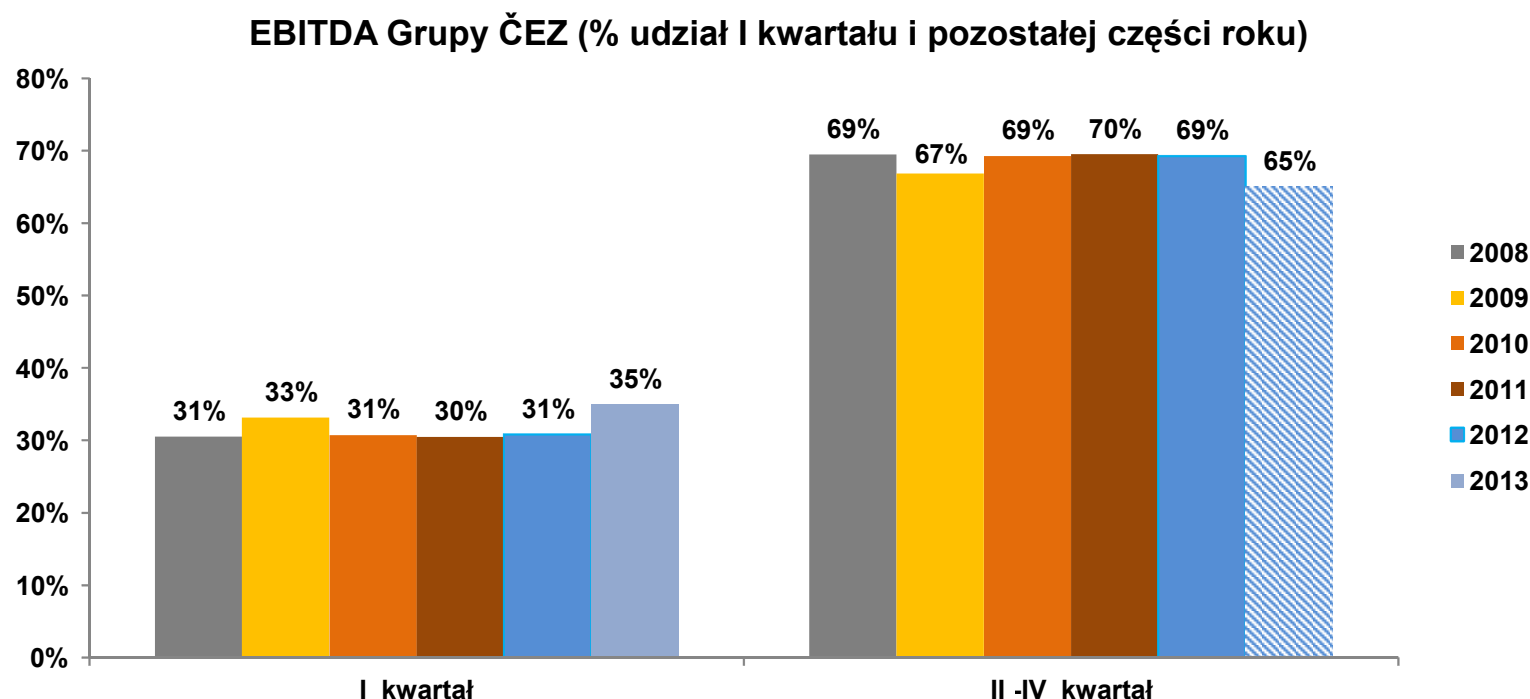
## Rumunia:

- + wzrost wolumenu produkcji w farmach wiatrowych
- nadzwyczajne spłaty należności od kolei państwowych w 2012 r.

## Polska:

- zmniejszenie przydziału uprawnień do emisji dla produkcji w ramach KPRU III
- nadzwyczajny przychód ze sprzedaży uprawnień emisyjnych w 2012 r.

# UDZIAŁ I KWARTAŁU DŁUGOOKRESOWO PRZEWYŻSZA 30 % WYNIKU CAŁEGO ROKU, 2013 R. JEST PONADTO SPECYFICZNY



## Wybrane oddziaływania na rozkład i wysokość EBITDA w ciągu 2013 r. (w porównaniu do 2012 r.)

- koszty zakupu uprawnień emisyjnych w wysokości 2,7 miliarda CZK dla produkcji na 2013 r. (w I kwartale nadal bezpłatne przydziały w ramach derogacji z KPRU III)
- wpływ kursu zabezpieczeń w stosunku do 2012 r. w I kwartale 2013 r. był pozytywny, natomiast w II-IV kwartale negatywny (2,4 miliarda CZK)
- wyższe koszty względne produkcji ČEZ\* o 1 miliarda CZK w II-IV kwartale 2013 r. (wyższe ceny węgla i wpływ rozpoczęcia produkcji z gazu)
- nadzwyczajny zysk w I kwartale 2013 r. z obrotu uprawnieniami do emisji, w szczególności wykorzystanie części portalu CER (1,5 miliarda CZK)

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

|                                                                            | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Indeks<br>2013/2012 |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------------|
| <b>Dostawa</b>                                                             | <b>17 425</b>  | <b>16 759</b>  | <b>-4%</b>          |
| Produkcja                                                                  | 19 281         | 18 542         | -4%                 |
| Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych | -1 856         | -1 783         | -4%                 |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b>                                          | <b>-11 936</b> | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b>         |
| <b>Saldo obrotu hurtowego</b>                                              | <b>-2 633</b>  | <b>-4 790</b>  | <b>+82%</b>         |
| Sprzedaż na rynku hurtowym                                                 | -56 962        | -46 727        | -18%                |
| Zakupy na rynku hurtowym                                                   | 54 329         | 41 937         | -23%                |
| <b>Straty sieciowe</b>                                                     | <b>-2 857</b>  | <b>-1 587</b>  | <b>-44%</b>         |

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

|                | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Indeks<br>2013/2012 |
|----------------|----------------|----------------|---------------------|
| Paliwo jądrowe | 7 868          | 8 148          | +4%                 |
| Węgiel         | 10 121         | 8 859          | -12%                |
| Woda           | 722            | 903            | +25%                |
| Biomasa        | 250            | 176            | -30%                |
| Fotowoltaika   | 24             | 16             | -33%                |
| Wiatr          | 286            | 411            | +44%                |
| Gaz ziemny     | 10             | 28             | +180%               |
| Biogaz         | 0              | 1              | -                   |
| <b>Razem</b>   | <b>19 281</b>  | <b>18 542</b>  | <b>-4%</b>          |

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

|                                   | I kwartał 2012 | I kwartał 2013 | Indeks<br>2013/2012 |
|-----------------------------------|----------------|----------------|---------------------|
| Gospodarstwa domowe               | -4 959         | -4 237         | -15%                |
| Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa  | -2 344         | -1 947         | -17%                |
| Duży odbiorcy                     | -4 633         | -4 199         | -9%                 |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b> | <b>-11 936</b> | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b>         |

|                                                           |                |                |             |
|-----------------------------------------------------------|----------------|----------------|-------------|
| <b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym</b> | <b>-14 929</b> | <b>-13 496</b> | <b>-10%</b> |
|-----------------------------------------------------------|----------------|----------------|-------------|

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

| I kwartał 2013                                                               | Produkcja<br>i Handel EŚ |             | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EŚ |            | Produkcja i Handel<br>EPW |             | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EPW |             | Eliminacja |          | Grupa ČEZ      |             |
|------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------|------------------------------|------------|---------------------------|-------------|-------------------------------|-------------|------------|----------|----------------|-------------|
|                                                                              | GWh                      | +/-         | GWh                          | +/-        | GWh                       | +/-         | GWh                           | +/-         | GWh        | +/-      | GWh            | +/-         |
| <b>Dostawa</b>                                                               | <b>16 237</b>            | <b>-2%</b>  | <b>0</b>                     | <b>-</b>   | <b>521</b>                | <b>-44%</b> | <b>0</b>                      | <b>-</b>    | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>16 759</b>  | <b>-4%</b>  |
| Produkcja                                                                    | 18 012                   | -2%         | 0                            | -          | 530                       | -46%        | 0                             | -           | 0          | -        | 18 542         | -4%         |
| Zużycie własne i inne łącznie z przepompowywaniem<br>w elektrowniach wodnych | -1 775                   | -1%         | 0                            | -          | -9                        | -84%        | 0                             | -           | 0          | -        | -1 783         | -4%         |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b>                                            | <b>-203</b>              | <b>+66%</b> | <b>-6 459</b>                | <b>-7%</b> | <b>0</b>                  | <b>-</b>    | <b>-3 721</b>                 | <b>-23%</b> | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b> |
| <b>Saldo obrotu hurtowego</b>                                                | <b>-16 034</b>           | <b>-2%</b>  | <b>7 162</b>                 | <b>-7%</b> | <b>-522</b>               | <b>-44%</b> | <b>4 604</b>                  | <b>-34%</b> | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>-4 790</b>  | <b>+82%</b> |
| Sprzedaż na rynku hurtowym                                                   | -53 795                  | -15%        | -611                         | -68%       | -522                      | -44%        | -412                          | +84%        | 8 614      | -5%      | -46 727        | -18%        |
| Zakupy na rynku hurtowym                                                     | 37 761                   | -19%        | 7 773                        | -19%       | 0                         | -           | 5 016                         | -31%        | -8 614     | -5%      | 41 937         | -23%        |
| <b>Straty sieciowe</b>                                                       | <b>0</b>                 | <b>-</b>    | <b>-703</b>                  | <b>-1%</b> | <b>0</b>                  | <b>-</b>    | <b>-883</b>                   | <b>-59%</b> | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>-1 587</b>  | <b>-44%</b> |

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

| I kwartał 2013 | Produkcja<br>i Handel EŚ |            | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EŚ |          | Produkcja i Handel<br>EPW |             | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EPW |          | Eliminacja |          | Grupa ČEZ     |            |
|----------------|--------------------------|------------|------------------------------|----------|---------------------------|-------------|-------------------------------|----------|------------|----------|---------------|------------|
|                | GWh                      | +/-        | GWh                          | +/-      | GWh                       | +/-         | GWh                           | +/-      | GWh        | +/-      | GWh           | +/-        |
| Paliwo jądrowe | 8 148                    | +4%        | 0                            | -        | 0                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 8 148         | +4%        |
| Węgiel         | 8 738                    | -7%        | 0                            | -        | 121                       | -83%        | 0                             | -        | 0          | -        | 8 859         | -12%       |
| Woda           | 903                      | +26%       | 0                            | -        | 0                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 903           | +25%       |
| Biomasa        | 176                      | -30%       | 0                            | -        | 0                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 176           | -30%       |
| Fotowoltaika   | 15                       | -38%       | 0                            | -        | 1                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 16            | -33%       |
| Wiatr          | 3                        | -25%       | 0                            | -        | 408                       | +44%        | 0                             | -        | 0          | -        | 411           | +44%       |
| Gaz ziemny     | 28                       | +180%      | 0                            | -        | 0                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 28            | +180%      |
| Biogaz         | 1                        | -          | 0                            | -        | 0                         | -           | 0                             | -        | 0          | -        | 1             | -          |
| <b>Razem</b>   | <b>18 012</b>            | <b>-2%</b> | <b>0</b>                     | <b>-</b> | <b>530</b>                | <b>-46%</b> | <b>0</b>                      | <b>-</b> | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>18 542</b> | <b>-4%</b> |

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

| I kwartał 2013                    | Produkcja<br>i Handel EŚ |             | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EŚ |            | Produkcja i Handel<br>EPW |          | Dystrybucja<br>i Sprzedaż EPW |             | Eliminacja |          | Grupa ČEZ      |             |
|-----------------------------------|--------------------------|-------------|------------------------------|------------|---------------------------|----------|-------------------------------|-------------|------------|----------|----------------|-------------|
|                                   | GWh                      | +/-         | GWh                          | +/-        | GWh                       | +/-      | GWh                           | +/-         | GWh        | +/-      | GWh            | +/-         |
| Gospodarstwa domowe               | 0                        | -           | -2 499                       | -5%        | 0                         | -        | -1 737                        | -25%        | 0          | -        | -4 237         | -15%        |
| Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa  | 0                        | -           | -876                         | -15%       | 0                         | -        | -1 071                        | -19%        | 0          | -        | -1 947         | -17%        |
| Duży odbiorcy                     | -203                     | +66%        | -3 084                       | -6%        | 0                         | -        | -912                          | -25%        | 0          | -        | -4 199         | -9%         |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b> | <b>-203</b>              | <b>+66%</b> | <b>-6 459</b>                | <b>-7%</b> | <b>0</b>                  | <b>-</b> | <b>-3 720</b>                 | <b>-24%</b> | <b>0</b>   | <b>-</b> | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b> |

|                                                           |          |          |               |            |          |          |               |             |          |          |                |             |
|-----------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|------------|----------|----------|---------------|-------------|----------|----------|----------------|-------------|
| <b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym</b> | <b>0</b> | <b>-</b> | <b>-9 122</b> | <b>-2%</b> | <b>0</b> | <b>-</b> | <b>-4 373</b> | <b>-23%</b> | <b>0</b> | <b>-</b> | <b>-13 496</b> | <b>-10%</b> |
|-----------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|------------|----------|----------|---------------|-------------|----------|----------|----------------|-------------|

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

| I kwartał 2013                                                             | Republika Czeska |            | Polska      |             | Pozostałe kraje EŚ |             | Bułgaria      |             | Rumunia     |             | Albania  |     | Eliminacja |     | Grupa ČEZ      |             |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------|-------------|-------------|--------------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|----------|-----|------------|-----|----------------|-------------|
|                                                                            | GWh              | +/-        | GWh         | +/-         | GWh                | +/-         | GWh           | +/-         | GWh         | +/-         | GWh      | +/- | GWh        | +/- | GWh            | +/-         |
| <b>Dostawa</b>                                                             | <b>15 634</b>    | <b>-2%</b> | <b>604</b>  | <b>-1%</b>  | <b>0</b>           | -           | <b>113</b>    | <b>-82%</b> | <b>408</b>  | <b>+42%</b> | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>16 759</b>  | <b>-4%</b>  |
| Produkcja                                                                  | 17 319           | -2%        | 693         | -1%         | 0                  | -           | 122           | -82%        | 408         | +41%        | 0        | -   | 0          | -   | 18 542         | -4%         |
| Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych | -1 685           | -2%        | -89         | +0%         | 0                  | -           | -9            | -83%        | 0           | -           | 0        | -   | 0          | -   | -1 783         | -4%         |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b>                                          | <b>-5 964</b>    | <b>-5%</b> | <b>-100</b> | <b>+72%</b> | <b>-598</b>        | <b>-18%</b> | <b>-2 902</b> | <b>-6%</b>  | <b>-818</b> | <b>-10%</b> | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b> |
| <b>Saldo obrotu hurtowego</b>                                              | <b>-8 966</b>    | <b>+1%</b> | <b>-504</b> | <b>-9%</b>  | <b>598</b>         | <b>-18%</b> | <b>3 234</b>  | <b>+7%</b>  | <b>849</b>  | <b>-20%</b> | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>-4 790</b>  | <b>+82%</b> |
| Sprzedaż na rynku hurtowym                                                 | -46 758          | -16%       | -620        | -3%         | -37                | -97%        | -180          | -75%        | -753        | +72%        | 0        | -   | 1 621      | +3% | -46 727        | -18%        |
| Zakupy na rynku hurtowym                                                   | 37 792           | -19%       | 116         | +33%        | 635                | -66%        | 3 414         | -8%         | 1 602       | +7%         | 0        | -   | -1 621     | +3% | 41 937         | -23%        |
| <b>Straty sieciowe</b>                                                     | <b>-703</b>      | <b>-1%</b> | <b>0</b>    | -           | <b>0</b>           | -           | <b>-445</b>   | <b>-20%</b> | <b>-439</b> | <b>-0%</b>  | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>-1 587</b>  | <b>-44%</b> |

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

| I kwartał 2013 | Republika Czeska |            | Polska     |            | Pozostałe kraje EŚ |     | Bułgaria   |             | Rumunia    |             | Albania  |     | Eliminacja |     | Grupa ČEZ     |            |
|----------------|------------------|------------|------------|------------|--------------------|-----|------------|-------------|------------|-------------|----------|-----|------------|-----|---------------|------------|
|                | GWh              | +/-        | GWh        | +/-        | GWh                | +/- | GWh        | +/-         | GWh        | +/-         | GWh      | +/- | GWh        | +/- | GWh           | +/-        |
| Paliwo jądrowe | 8 148            | +4%        | 0          | -          | 0                  | -   | 0          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 8 148         | +4%        |
| Węgiel         | 8 145            | -8%        | 593        | +5%        | 0                  | -   | 121        | -83%        | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 8 859         | -12%       |
| Woda           | 902              | +27%       | 1          | +0%        | 0                  | -   | 0          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 903           | +25%       |
| Biomasa        | 78               | -34%       | 99         | -25%       | 0                  | -   | 0          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 176           | -30%       |
| Fotowoltaika   | 15               | -38%       | 0          | -          | 0                  | -   | 1          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 16            | -33%       |
| Wiatr          | 3                | -25%       | 0          | -          | 0                  | -   | 0          | -           | 408        | +44%        | 0        | -   | 0          | -   | 411           | +44%       |
| Gaz ziemny     | 28               | +180%      | 0          | -          | 0                  | -   | 0          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 28            | +180%      |
| Biogaz         | 1                | -          | 0          | -          | 0                  | -   | 0          | -           | 0          | -           | 0        | -   | 0          | -   | 1             | -          |
| <b>Razem</b>   | <b>17 320</b>    | <b>-2%</b> | <b>693</b> | <b>-1%</b> | <b>0</b>           | -   | <b>122</b> | <b>-82%</b> | <b>408</b> | <b>+41%</b> | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>18 542</b> | <b>-4%</b> |

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

| I kwartał 2013                    | Republika Czeska |            | Polska      |             | Pozostałe kraje EŚ |             | Bułgaria      |            | Rumunia     |             | Albania  |     | Eliminacja |     | Grupa ČEZ      |             |
|-----------------------------------|------------------|------------|-------------|-------------|--------------------|-------------|---------------|------------|-------------|-------------|----------|-----|------------|-----|----------------|-------------|
|                                   | GWh              | +/-        | GWh         | +/-         | GWh                | +/-         | GWh           | +/-        | GWh         | +/-         | GWh      | +/- | GWh        | +/- | GWh            | +/-         |
| Gospodarstwa domowe               | -2 461           | -6%        | 0           | -           | -38                | +52%        | -1 309        | -8%        | -428        | -6%         | 0        | -   | 0          | -   | -4 237         | -15%        |
| Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa  | -858             | -16%       | 0           | -           | -18                | >200%       | -808          | -8%        | -263        | -1%         | 0        | -   | 0          | -   | -1 947         | -17%        |
| Duży odbiorcy                     | -2 645           | -0%        | -100        | +72%        | -542               | -23%        | -785          | -2%        | -127        | -31%        | 0        | -   | 0          | -   | -4 199         | -9%         |
| <b>Sprzedaż klientom końcowym</b> | <b>-5 964</b>    | <b>-5%</b> | <b>-100</b> | <b>+72%</b> | <b>-598</b>        | <b>-18%</b> | <b>-2 902</b> | <b>-6%</b> | <b>-818</b> | <b>-10%</b> | <b>0</b> | -   | <b>0</b>   | -   | <b>-10 383</b> | <b>-13%</b> |

|                                                  |               |            |          |   |          |   |               |            |               |             |          |   |          |   |                |             |
|--------------------------------------------------|---------------|------------|----------|---|----------|---|---------------|------------|---------------|-------------|----------|---|----------|---|----------------|-------------|
| <b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom</b> | <b>-9 122</b> | <b>-2%</b> | <b>0</b> | - | <b>0</b> | - | <b>-2 674</b> | <b>-7%</b> | <b>-1 700</b> | <b>-11%</b> | <b>0</b> | - | <b>0</b> | - | <b>-13 496</b> | <b>-10%</b> |
|--------------------------------------------------|---------------|------------|----------|---|----------|---|---------------|------------|---------------|-------------|----------|---|----------|---|----------------|-------------|