KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ ZA 2012 r.

WYNIKI SKONSOLIDOWANE OPRACOWANE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF) ZBADANE PRZEZ BIEGŁEGO REWIDENTA

Praga, 28 lutego 2013 r.

PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w 2012 r.
Daniel Beneš, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

SPEŁNILIŚMY OPUBLIKOWANE OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW GOSPODARCZYCH 2012 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** jest niższy w stosunku do poprzedniego roku o 2,1 % (o 1,8 mld CZK) i wynosi **85,5 miliarda CZK**.

- **Wynik operacyjny (EBIT)** w stosunku do ubiegłego roku zmniejszył się o 5,9 % (o 3,6 mld CZK) do **57,9 miliarda CZK**.

- **Zysk netto** zmniejszył się w stosunku do ubiegłego roku o 1,5 % (o 0,6 mld CZK) do **40,2 miliarda CZK**.

W 2013 R. OCZEKUJEMY EBITDA W WYSOKOŚCI OKOŁO 80 MILIARDÓW CZK ORAZ ZYSKU NETTO W WYSOKOŚCI OKOŁO 37 MILIARDÓW CZK

mld CZK

EBITDA

EBIT

ZYSK NETTO

Wybrane oddziaływania niekorzystne:

- trend spadkowy cen energii elektrycznej
- zmniejszenie produkcji w elektrowniach w Republice Czeskiej
- mniejszy przydział uprawnień emisyjnych dla produkcji
- wzrost amortyzacji odzwierciedlający program inwestycyjny

Wybrane oddziaływania pozytywne:

- zakończenie działalności w Albanii
- produkcja na pełną skalę w farmach wiatrowych w Rumunii
- wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej

Wybrane rodzaje ryzyka predykcji:

- warunki regulacji w poszczególnych państwach w Europie Południowo-Wschodniej
- rozwój w zakresie europejskich regulacji w energetyce (w szczególności wsparcie OZE oraz systemu uprawnień emisyjnych)
- pogłębienie kryzysu zadłużenia i spowolnienie gospodarki w Europie

OZE = odnawialne źródła energii

DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZA GRUPY ČEZ W ALBANII ZOSTAŁA ZAKOŃCZONA; SPÓŁKA ČEZ POINFORMOWAŁA ALBAŃSKI RZĄD O ZAMIARZE WSZCZĘCIA MIĘDZYNARODOWEGO ARBITRAŻU

Porozumienie z albańskim urzędem regulacyjnym ani z albańskim premierem nie zostało osiągnięte.

- Albański Urząd ds. Regulacji Energetyki (ERE) pomimo powtórnych wezwań ze strony ČEZ przez cały 2012 r. nie podjął żadnych działań, aby zaradzić niezdolności spółki dystrybucyjnej CEZ Shpërndarje (CEZ SH) do wywiązywania się z obowiązków wynikających z licencji oraz niezdolności do regulowania swoich zobowiązań.
- Główną przyczyną narastających problemów finansowych CEZ SH była decyzja ERE w grudniu 2011 r. w sprawie taryf na okres 2012 – 2014, w której podniesiono o 91 % regulowane ceny skupu energii dla CEZ SH bez odpowiedniego skorygowania regulowanych cen dla klientów końcowych CEZ SH.

Spółka CEZ Shpërndarje w styczniu 2013 r. została wyjęta z konsolidacji w ramach Grupy ČEZ.

- W dniu 21.1.2013 r. ERE podjął decyzję o powołaniu tzw. administratora CEZ SH i równocześnie o odebraniu licencji na dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej klientom taryfowym. Tym samym przekazał administratorowi zarząd nad CEZ SH włącznie z uprawnieniami decyzyjnymi i odpowiedzialnością za działalność spółki, przenosząc na niego także uprawnienia organów statutowych CEZ SH i prawa akcjonariusza ČEZ, a. s.
- Dlatego wyniki gospodarcze spółki CEZ SH obecnie nie mają już wpływu na wyniki Grupy ČEZ.

ČEZ zrobił pierwszy krok w kierunku rozpoczęcia międzynarodowego arbitrażu.

- W dniu 7.2.2013 r. spółka 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 SH.
- Roszczenie o odszkodowanie może zostać wzniesione albo w oparciu o porozumienie pomiędzy Republiką Czeską a Republiką Albańską o wsparciu i wzajemnej ochronie inwestycji lub w oparciu o umowę Karty energetycznej określającą międzynarodową współpracę transgraniczną w dziedzinie energetyki.

ERE = Urząd ds. Regulacji Energetyki w Albanii CEZ SH = CEZ Shpërndarje

WYBRANE WYDARZENIA W OSTATNIM KWARTALE ZA GRANICĄ

Rumunia

- Sfinalizowanie parku wiatrowego Fântânele i Cogealac; 22.11.2012 r. podłączono do sieci ostatnią z 240 turbin.
  - Największy lądowy park wiatrowy w Europie o mocy zainstalowanej 600 MW.
  - Całkowita produkcja w 2012 r. wynosiła niemalże 1 TWh, w grudniu rekordowa produkcja w wysokości 141 GWh.
  - Pozyskano obydwa zielone certyfikaty na produkcję z parku Cogealac.

Turcja

- Przeprowadzono unbundling spółki Sedaş zajmującej się dystrybucją i sprzedażą, działalność w dziedzinie sprzedaży energii elektrycznej wydzielono w ramach nowo założonej spółki Sepaş.
- Budowa elektrowni parogazowej Egemer (872 MW) kontynuowana jest zgodnie z harmonogramem.

Polska

- Sfinalizowano remont generalny dwóch bloków w elektrowni ELCHO.
- Spółka CEZ Poland Distribution B.V. w dniu 20.12.2012 r. nabyła udział w Eco-Wind Construction S.A. w wysokości 5,97 %, zwiększając swój udział w tej spółce deweloperskiej (zorientowanej na farmy wiatrowej) do całkowitych 75 %.

SPÓŁKI GRUPY ČEZ W BUŁGARII NALEŻYCIE WYWIĄZUJĄ SIĘ Z WSZELKICH OBOWIĄZKÓW WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW PRAWA I NAŁOŻONYCH PRZEZ URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Segment dystrybucji i sprzedaży w Bułgarii

- Akwizycja 67 % w 3 spółkach dystrybucyjnych w 2005 r. za 281,5 miliona EUR (7,1 mld CZK); dotychczas wypłacono dywidendy w wysokości 43 milionów EUR (1,1 mld CZK).
- Relacje z urzędem regulacyjnym były dotychczas ustabilizowane, Grupa ČEZ wywiązuje się z obowiązku inwestowania w sieć dystrybucyjną w pełnym zakresie zgodnie z warunkami określonymi przez organ regulacyjny.
- Urząd regulacyjny w dniu 20.2.2013 r. poinformował o rozpoczęciu postępowania o odebranie licencji bez podania powodu po wcześniejszym bezprecedensowym opublikowaniu tej informacji przez premiera Borisowa w ramach transmisji bezpośredniej.
- Dzień później spółka ČEZ otrzymała formalną informację o powodach tego kroku - 20 różnych przypadkach złamania przepisów, żadne z tych rzekomych naruszeń nie może jednak stanowić powodu do odebrania licencji.
- Rozpoczęto formalny proces, w wyznaczonym terminie ČEZ przedstawi kontrargumenty, ewentualnie zajmie się usunięciem braków.
- ČEZ zasadniczo sprzeciwia się zarzutom o jakiejkolwiek uchybienia, mogące prowadzić do rozpoczęcia procedury odebrania licencji i równocześnie nie zgadza się na upolitycznienie całej tej problematyki.

Rozwój i regulacje cen dla gospodarstw domowych w Bułgarii

- Ceny dla gospodarstw domowych wyznaczane są przez urząd regulacji energetyki w oparciu o żądania zgłaszane przez posiadacza licencji, ceny są w pełni regulowane.
- Ceny wyznaczane są na okres jednego roku (7/2012 r. – 6/2013 r.); w 7/2012 r. na podstawie decyzji organu regulacyjnego nastąpił wzrost średniej ceny końcowej dla gospodarstw domowych o 13,4 % (w tym 8,5 % do celów wsparcia OZE).
- Odczyty liczników zużycia i wystawianie faktur odbywa się co miesiąc.
- W fakturach grudniowych nie dokonano żadnych zmian ceny energii elektrycznej, nastąpił tylko i wyłącznie wzrost wolumenu zużycia.

Udział ČEZ w Bułgarii w cenie energii elektrycznej dla gospodarstw domowych

OZE = odnawialne źródła energii

WYDANO STANOWISKO AKCEPTUJĄCE OPINIĘ EIA DOTYCZĄCĄ PROJEKTU NOWEGO ŹRÓDŁA JĄDROWEGO ETE 3, 4

- W dniu 18.1.2013 r. Ministerstwo Środowiska Republiki Czeskiej na podstawie międzypaństwowego procesu EIA wydało pozytywne stanowisko dotyczące oceny oddziaływania realizacji zamierzenia pt. „Nowe źródło jądrowe na terenie Temelína włącznie z wyprowadzeniem mocy do rozdzielni Kočín“ na środowisko naturalne.
  - W ciągu ponad 4 lat rozpatrzono 60 tysięcy zastrzeżeń.
  - Określono 90 warunków niezbędnych do zapewnienia ochrony środowiska, przy przestrzeganiu których zamierzenie będzie możliwe do zaakceptowania pod względem oddziaływania na środowisko naturalne i zdrowie publiczne.
- Przebiega proces oceny ofert spółek Westinghouse oraz konsorcjum Škoda JS, Atomstrojexport i Gidropress.
  - Kandydaci zostaną poinformowani o wyniku początkiem marca, następnie kontynuowane będą rozmowy dwustronne w celu uzyskania lepszych ofert.
- Urząd Ochrony Konkurencji Republiki Czeskiej odrzucił skargę spółki AREVA na wykluczenie z postępowania przetargowego na zamówienie publiczne, AREVA zadeklarowała zamiar złożenia odwołania od tej decyzji.

- publiczna rozprawa w Czeskich Budziejowicach (22.6.2012 r.) przy udziale obywateli czeskich i zagranicznych
- 2 konsultacje (31.1. i 9.5.2011 r. – Praga) oraz 1 publiczna dyskusja (30.5.2012 r. – Wiedeń) ze stroną austriacką

WYBRANE WYDARZENIA W POPRZEDNIM KWARTALE W REPUBLICE CZESKIEJ

Rekordowe wolumeny produkcji oraz niezawodność obydwu elektrowni jądrowych w 2012 r.

- Elektrownia jądrowa Dukovany wyprodukowała 15 022 GWh, w szczególności w związku z podwyższeniem mocy osiągalnej.
- Elektrownia jądrowa Temelín wyprodukowała 15 302 GWh, przede wszystkim dzięki niezawodności operacyjnej.

Elektrownię Dětmarovice wydzielono jako samodzielną spółkę akcyjną.

- Na podstawie zgody nadzwyczajnego walnego zgromadzenia, które odbyło się 18.12.2012 r., z dniem 1.2.2013 r. wydzielono elektrownię Dětmarovice jako samodzielną spółkę akcyjną

Trwają rozmowy w zakresie zapewnienia węgla i uzyskania porozumienia z Komisją Europejską.

- Kontynuowane są rozmowy ze spółką Czech Coal w sprawie zawarcia umowy o dostawach węgla dla elektrowni Počerady, aktualnie zawierane i realizowane są kontrakty dziesięciodniowe na dostawy węgla.
- Trwają negocjacje z Komisją Europejską w sprawie osiągnięcia porozumienia o ugodzie włącznie z przygotowaniami decyzji o ewentualnej sprzedaży źródeł zasilanych węglem (wydzielonych w Republice Czeskiej jako samodzielne spółki).

Centralizacja usług współdzielonych kontynuowana jest zgodnie z harmonogramem.

- 1.1.2013 r. swoją działalność rozpoczęła spółka ČEZ Korporátní služby, s.r.o., której zadaniem jest optymalizacja procesów wspomagających w zakresie księgowości, zarządzania majątkiem i usług personalnych.
- Oczekujemy, iż z dniem 1.7.2013 r. sfinalizowana zostanie fuzja spółek ČEZ Měření i później ČEZ Logistika do spółki ČEZ Distribuční služby, która będzie zapewniała usługi sieciowe.
- W dziedzinie obsługi klientów zewnętrznych z dniem 1.4.2013 r. przeprowadzone zostaną pierwsze zmiany organizacyjne.

GRUPA ČEZ W 2012 R. PRZYNIOSŁA PAŃSTWU CZESKIEMU OGÓŁEM 44 MILIARDY CZK, CO ODPOWIADA KWOCIE PONAD 4 TYSIĄCE CZK NA JEDNEGO OBYWATELA REPUBLIKI CZESKIEJ

razem 44,0 mld CZK

(prawie 4 200 CZK / obywatela Republiki Czeskiej)

(w mld CZK)

POTRAFILIŚMY DOSTOSOWYWAĆ SIĘ DO TRENDU SPADKOWEGO CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ I POZOSTAJEMY JEDNĄ Z NAJMNIEJ ZADŁUŻONYCH SPÓŁEK ENERGETYCZNYCH W EUROPIE

Zadłużenie ekonomiczne netto* / EBITDA

Agencja ratingowa Standard & Poor's w dniu 29.1.2013 r. potwierdziła ocenę ratingową przyznaną spółce ČEZ, a. s. na poziomie A– z perspektywą stabilną

* Zadłużenie ekonomiczne netto = zadłużenie finansowe netto + zobowiązania z tytułu rezerw jądrowych, z tytułu emerytur pracowniczych, rezerw na rekultywacje i innych rezerw

PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w 2012 r.
Daniel Beneš, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

(w mld CZK)	2011	2012	Różnica	%
Przychody operacyjne	209,8	215,1	+5,3	+3%
EBITDA	87,3	85,5	-1,8	-2%
Zysk netto	40,8	40,2	-0,6	-1%
CF operacyjny	61,8	64,6	+2,8	+5%
CAPEX	51,1	50,4	-0,7	-1%
Zadłużenie netto *)	156,2	161,0	+4,8	+3%

		2011	2012	Różnica	%
Moc zainstalowana *)	GW	15,1	15,8	+0,7	+4%
Produkcja energii elektrycznej	TWh	69,2	68,8	-0,4	-1%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	53,6	52,8	-0,8	-2%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	42,8	41,7	-1,1	-3%
Sprzedaż gazu ziemnego klientom końcowym	TWh	3,5	5,9	+2,4	+68%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	15,2	19,5	+4,3	+28%
Rzeczywista liczba pracowników *)	tys. osób	31,4	31,3	-0,1	-0%

*) na ostatni dzień okresu, wartości zadłużenia netto dotyczące 2011 r. zostały zmodyfikowane w celu zapewnienia porównywalności zgodnie z aktualnie stosowaną metodyką obliczeń

CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU

GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU

Dystrybucja Albania (-6,6 mld CZK)

- Następstwa decyzji organu regulacyjnego w sprawie taryf i warunków na 2012 r. oraz z tym związane faktury dodatkowo wystawione przez państwowego producenta KESH.
- Zmiany ustawodawstwa oraz dodatkowy wymiar podatku w kraju.

Dystrybucja i sprzedaż Europa Środkowa (+1,6 mld CZK)

- Pozytywny wpływ wzrostu marży ze sprzedaży energii elektrycznej i gazu (+2,3 mld CZK) został osłabiony w wyniku negatywnego oddziaływania skupu energii ze źródeł odnawialnych na marżę w dystrybucji w Republice Czeskiej.

Produkcja Rumunia (+1,4 mld CZK)

- Przede wszystkim wzrost produkcji ze sfinalizowanych elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogealac.

Dystrybucja i sprzedaż Rumunia (+0,8 mld CZK)

- W szczególności poprawa dyscypliny płatniczej rumuńskich kolei państwowych.

Energotrans (+0,8 mld CZK)

- Integracja spółki z Grupą ČEZ.

*) Obejmuje większą liczbę oddziaływań poniżej granicy istotności.

ZMIANA EBITDA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU W POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTACH

EŚ – Europa Środkowa EPW – Europa Południowo-Wschodnia

EBITDA SEGMENTU:
PRODUKCJA I HANDEL EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	2011	2012	Różnica	%
Republika Czeska	53,6	54,7	1,1	+2%
Polska	1,9	2,0	0,1	+4%
Razem EBITDA	**55,5**	**56,7**	**1,2**	**+2%**

Republika Czeska (+1,1 mld CZK)

- wzrost cen realizacji energii elektrycznej w CZK, w szczególności pod wpływem kursu (+1,4 mld CZK)
- wpływ integracji spółki Energotrans z Grupą ČEZ (+0,8 mld CZK)
- pozostałe oddziaływania (-0,2 mld CZK)
- korekty konsolidacyjne (-0,9 mld CZK)

Polska (+0,1 mld CZK)

- wyższe przychody z uprawnień emisyjnych (+0,2 mld CZK)
- wyższe koszty produkcji z biomasy i pozostałe oddziaływania (-0,1 mld CZK)

EBITDA SEGMENTU: PRODUKCJA I HANDEL EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	2011	2012	Różnica	%
Bułgaria	1,1	0,1	-1,0	-89%
Rumunia	1,2	2,6	+1,4	+126%
Razem EBITDA	**2,3**	**2,7**	**+0,4**	**+19%**

Bułgaria (-1,0 mld CZK)

- mniejsza sprzedaż uprawnień emisyjnych przyznanych TEC Varna w ramach KPRU II (-0,7 mld CZK)
- niższa produkcja na rynku regulowanym w okresie marzec - lipiec 2012 r. (-0,2 mld CZK)
- pozostałe oddziaływania (-0,1 mld CZK)

Rumunia (+1,4 mld CZK)

- wyższa produkcja energii elektrycznej (+0,4 TWh) w elektrowniach wiatrowych Fântânele i Cogealac
  - na dzień 31.12.2012 r. było zainstalowanych wszystkich 240 turbin wiatrowych o całkowitej mocy 600 MW
  - w 2012 r. w parkach wiatrowych wyprodukowano 965 GWh (wzrost w stosunku do ubiegłego roku o 56 %)

EBITDA SEGMENTU:
DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	2011	2012	Różnica	%
Dystrybucja	13,9	12,6	-1,3	-9%
Sprzedaż	2,1	5,0	+2,9	+136%
Razem EBITDA	**16,0**	**17,6**	**+1,6**	**+10%**

Dystrybucja (-1,3 mld CZK)

- spadek marży brutto (-1,7 mld CZK) w szczególności w wyniku wyższych kosztów skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych
- (+0,4 mld CZK) oszczędności kosztów oraz podwyższenie składek z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączeń

Sprzedaż (+2,9 mld CZK)

- wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej w Republice Czeskiej (+1,7 mld CZK), niższe ceny nabycia i skorygowanie wolumenu niezafakturowanej energii elektrycznej
- wyższa marża ze sprzedaży gazu ziemnego w Republice Czeskiej (+0,6 mld CZK), w szczególności w wyniku wzrostu liczby klientów
- wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej oraz wyższy zysk z handlu na Słowacji (+0,7 mld CZK)

EBITDA SEGMENTU: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	2011	2012	Różnica	%
Rumunia	1,7	2,5	+0,8	+51%
Bułgaria	1,1	1,5	+0,4	+37%
Albania	0,8	-5,8	-6,6	-
Razem EBITDA	**3,6**	**-1,8**	**-5,4**	**-**

Rumunia (+0,8 mld CZK)

- w szczególności pozytywny wpływ uregulowania zobowiązań przeterminowanych przez rumuńskie koleje państwowe w I półroczu 2012 r.

Bułgaria (+0,4 mld CZK)

- wyższa marża głównie w wyniku decyzji organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf na okres od 1.7.2011 r. oraz od 1.7.2012 r. (+0,5 mld CZK)
- negatywny wpływ skupu energii elektrycznej z elektrowni słonecznych (-0,1 mld CZK)

Albania (-6,6 mld CZK)

- decyzja organu regulacyjnego w sprawie taryf i warunków, większy wolumen strat w sieci, wyższe ceny rynkowe energii elektrycznej importowanej w celu pokrycia strat, podwyższenie cen zakupu energii elektrycznej od producenta państwowego KESH (-4,2 mld CZK)
- zawiązanie rezerwy na koszty związane z dodatkowo zafakturowaną energią elektryczną dostarczoną do celów pokrycia strat przez KESH, dodatkowo wymierzony podatek, obniżenie marży od największych klientów w wyniku zastosowania środków legislacyjnych (-2,4 mld CZK)

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

EBITDA (mld CZK)	2011	2012	Różnica	%
Wydobycie EŚ	**4,8**	**4,4**	**-0,4**	**-8%**
Pozostałe EŚ	**5,0**	**5,7**	**+0,7**	**+14%**
Pozostałe EPW	**0,1**	**0,2**	**+0,1**	**+74%**

Wydobycie Europa Środkowa (-0,4 mld CZK)

- ogólne zmniejszenie wydobycia węgla, w szczególności z powodu mniejszego zbytu węgla i mieszanek przemysłowych ze strony ČEZ, a. s.

Pozostałe Europa Środkowa (+0,7 mld CZK)

- Škoda Praha Invest (+0,5 mld CZK), jednostki zależne spółki Severočeské doly (+0,2 mld CZK) – w szczególności wpływ zwiększenia zakresu usług świadczonych w ramach Grupy ČEZ

Europa Południowo-Wschodnia (+0,1 mld CZK)

- wyższa marża z usług świadczonych w ramach Grupy ČEZ i pozostałe oddziaływania

POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY

(mld CZK)	2011	2012	Różnica	%
EBITDA	**87,3**	**85,5**	**-1,8**	**-2%**
Amortyzacja	**-25,8**	**-27,6**	**-1,8**	**-7%**
Pozostałe koszty i przychody	**-9,5**	**-6,9**	**+2,6**	**+27%**
Saldo odsetek zapłaconych/otrzymanych	-5,1	-4,6	+0,5	+11%
Zyski/straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne	1,6	-0,1	-1,7	-
Udział w zyskach/stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-3,7	0,5	+4,2	-
Pozostałe	-2,3	-2,7	-0,4	-15%
Podatek dochodowy	**-11,2**	**-10,8**	**+0,4**	**+4%**
Zysk netto	**40,8**	**40,2**	**-0,6**	**-1%**

Amortyzacja (-1,8 mld CZK)

- wzrost amortyzacji w wyniku inwestycji w aktywa trwałe, w szczególności w Republice Czeskiej

Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych (+0,5 mld CZK)

- zmniejszenie odsetek zapłaconych z powodu wyższej kapitalizacji w aktywach oraz niższych stóp odsetkowych na rynku

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

- w stosunku do ubiegłego roku niższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (-0,8 mld CZK), pozostałe pochodne instrumenty finansowe oraz zyski / straty z przeliczeń kursowych (-0,9 mld CZK).

Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności (+4,2 mld CZK)

- wpływ ujęcia księgowego transakcji JTSD/MIBRAG w 2011 r. (+2,8 mld CZK)
- wzrost zysku tureckich spółek przede wszystkim pod wpływem zmiany wyceny wartości kredytów w USD związanej ze zmianą kursu (+1,6 mld CZK), pozostałe (-0,2 mld CZK)

Pozostałe (-0,4 mld CZK)

- częściowy odpis wartości firmy w rumuńskiej dystrybucji (-0,8 mld CZK); niższe dywidendy otrzymane od Dalkia ČR (-0,5 mld CZK)
- wpływ kompensacji przesunięcia przejęcia spółki Energotrans (-0,4 mld CZK), wpływ odkupu własnych obligacji (-0,3 mld CZK), pozostałe (-0,2 mld CZK)
- zmniejszenie podatku od darowizn obciążającego uprawnienia emisyjne z powodu spadku ceny rynkowej uprawnień (+1,8 mld CZK)

Uwaga: Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych obejmuje także odsetki od rezerw jądrowych.

ROZWÓJ SYTUACJI W IV KWARTALE

EBITDA Grupy ČEZ (-4,1 mld CZK):

- **Produkcja i Handel EŚ (-2,4 mld CZK):** marża brutto ČEZ* (-1,1 mld CZK), przede wszystkim spadek wolumenu produkcji; wzrost stałych kosztów operacyjnych ČEZ* (-0,7 mld CZK); zwiększenie rezerw i odpisów aktualizujących (-0,4 mld CZK); integracja Energotrans z Grupą ČEZ (+0,7 mld CZK); korekty konsolidacyjne (-0,9 mld CZK)
- **Produkcja i Handel EPW (-0,4 mld CZK):** Rumunia (+0,4 mld CZK), w szczególności wzrost produkcji energii elektrycznej w parkach wiatrowych Fântânele i Cogealac; Bułgaria (-0,8 mld CZK) w szczególności niższa sprzedaż uprawnień emisyjnych przyznanych TEC Varna w ramach KPRU II
- **Dystrybucja i Sprzedaż EŚ (+1,6 mld CZK):** sprzedaż energii elektrycznej Republika Czeska (+1,1 mld CZK), w szczególności wyższa marża brutto i korekta wolumenu niezafakturowanej energii elektrycznej; sprzedaż gazu Republika Czeska (+0,3 mld CZK); sprzedaż gazu Słowacja (+0,4 mld CZK); dystrybucja Republika Czeska (-0,3 mld CZK) w szczególności pod wpływem skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych
- **Dystrybucja i Sprzedaż EPW (- 2,4 mld CZK):** Albania (-2,4 mld CZK) decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu cen zakupowych, zawiązanie rezerw na koszty energii elektrycznej do celów pokrycia strat dodatkowo zafakturowane przez KESH, dodatkowy wymiar podatku, wyższa cena rynkowa energii elektrycznej importowanej do celów pokrycia strat, wyższy wolumen strat
- **Wydobycie EŚ (-0,6 mld CZK):** niższe przychody ze sprzedaży węgla (-0,4 mld CZK), w szczególności spółce ČEZ, a. s.; zaksięgowanie odpisów aktualizujących wartość uszkodzonej koparki (-0,2 mld CZK)

ČEZ* = ČEZ a. s., włącznie z wydzielonymi elektrowniami zasilanymi węglem Počerady, Chvaletice i Dětmarovice EŚ = Europa Środkowa
EPW = Europa Południowo-Wschodnia

ROZWÓJ SYTUACJI W IV KWARTALE - cd.

(mld CZK)	IV kwartał 2011	IV kwartał 2012	Różnica	%
Przychody operacyjne	59,2	52,6	-6,6	-11%
Koszty operacyjne bez amortyzacji	-34,3	-31,8	+2,5	+7%
EBITDA	**24,9**	**20,8**	**-4,1**	**-16%**
Amortyzacja	-6,9	-7,5	-0,6	-9%
Pozostałe koszty i przychody	-0,2	-3,4	-3,2	>200%
Podatek dochodowy	-3,4	-3,0	+0,4	+13%
Zysk netto	**14,4**	**6,9**	**-7,5**	**-52%**

Amortyzacja (-0,6 mld CZK):

- wzrost amortyzacji w wyniku inwestycji w aktywa trwałe, w szczególności w Republice Czeskiej

Pozostałe koszty i przychody (-3,2 mld CZK):

- zmiany wyceny opcji MOL (-1,5 mld CZK), pozostałe finansowe instrumenty pochodne oraz zyski / straty z przeliczeń kursowych (-0,8 mld CZK)
- częściowy odpis wartości firmy w rumuńskiej dystrybucji (-0,8 mld CZK)
- pozostałe koszty i przychody finansowe (-0,1 mld CZK)

CASH FLOW (PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE)

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+64,6 mld CZK)

- zysk po korektach (+70,9 mld CZK): przepływy pieniężne związane z zyskiem przed opodatkowaniem (+51,0 mld CZK) – korekty - operacje niepieniężne (+33,3 mld CZK): w szczególności korekta o odpisy aktualizujące i amortyzację paliwa jądrowego +31,4 mld CZK, pozostałe korekty +1,9 mld CZK; operacje pieniężne (-13,3 mld CZK): w szczególności zapłacony podatek dochodowy -11,5 mld CZK i saldo zapłaconych / otrzymanych odsetek -2,1 mld CZK, i otrzymane dywidendy +0,3 mld CZK
- zmiana kapitału operacyjnego (-6,3 mld CZK): wzrost salda uprawnień emisyjnych (-6,1 mld CZK), wzrost salda należności/zobowiązań z instrumentów pochodnych (-3,8 mld CZK), wzrost papierów wartościowych o wysokiej płynności (-3,5 mld CZK), spadek pozostałych pasywów i innych zobowiązań (+ 7,1 mld CZK), w szczególności pozycji szacunkowych i rozliczeń międzyokresowych

Przepływy pieniężne związane z inwestycjami (-53,1 mld CZK)

- inwestycje w aktywa trwałe (CAPEX) ogółem (-50,4 mld CZK) – patrz szczegóły w załączniku
- nabycie jednostek zależnych (-5,3 mld CZK) – Energotrans (-4,1 mld CZK), Akcez (-0,8 mld CZK), Eco-Wind (-0,4 mld CZK)
- pozostałe (+2,6 mld CZK) – w szczególności przychody ze sprzedaży aktywów trwałych i spłaty udzielonych pożyczek

Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (-15,6 mld CZK)

- saldo wykorzystania / spłat kredytów i pożyczek (+8,2 mld CZK); zapłacone dywidendy (-24,0 mld CZK)
- pozostałe (+0,2 mld CZK) – przede wszystkim wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych

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

GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

Korzystanie z krótkoterminowych linii kredytowych (na dzień 31.12.2012 r.)

Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 31.12.2012 r.)

- Wskaźnik zadłużenie netto / EBITDA w stosunku do ubiegłego roku wzrósł do 1,88.
- Grupa ČEZ ma dostęp do 29 miliardów CZK w ramach wiązanych linii kredytowych, z których na dzień 31.12.2012 r. wykorzystane było tylko 1,9 miliarda CZK.
- Średni termin zapadalności zadłużenia finansowego Grupy ČEZ ponownie się wydłużył i przekroczył 8 lat.
- W ciągu 2012 r. dokonano spłat obligacji w całkowitej wysokości 21 miliard CZK*).
- W ramach krajowego programu obligacji w lutym 2013 r. podpisano pierwsze zobowiązanie banku z siedzibą poza Republiką Czeską w wysokości 50 milionów EUR.

Finansowanie Grupy ČEZ na rynku kapitałowym i bankowym w 2012 r.

wolumen		termin zapadalności
700 mln USD	obligacje rynek amerykański	2022
300 mln USD	obligacje rynek amerykański	2042
40 mln EUR	dwustronna umowa kredytowa	2014
100 mln EUR	kredyt od Europejskiego Banku Inwestycyjnego	2022
40 mln EUR	zarejestrowane obligacje NSV	2032
150 mln EUR	prywatna emisja obligacji	2014
50 mln EUR	prywatna emisja obligacji	2042
191 mln EUR	prywatna emisja obligacji	2047

*) regularne spłaty emisji zapadalnych w 2012 r. + nadzwyczajny odkup części 4. emisji euroobligacji zapadalnych w 2013 r.

PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w 2012 r.
Daniel Beneš, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ, PO UWZGLĘDNIENIU ODCHYLEŃ TEMPERATUR OD NORMY, W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU POZOSTAJE PRAKTYCZNIE NA TYM SAMYM POZIOMIE

Zużycie w Republice Czeskiej

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

Kształtowanie się zużycia w poszczególnych segmentach:*

- -0,6 % duzi odbiorcy
- +2,7 % gospodarstwa domowe
- +0,6 % podmioty gospodarcze – mali odbiorcy

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

* źródło URE

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

REPUBLIKA CZESKA - SPADEK PRODUKCJI W ŹRÓDŁACH ZASILANYCH WĘGLEM W 2013 R. JEST CZĘŚCIOWO KOMPENSOWANY PRZEZ ŹRÓDŁA JĄDROWE

Elektrownie jądrowe (+7 %)

+ krótsze przerwy eksploatacyjne i niezawodność operacyjna elektrowni jądrowej Temelín

+ zwiększenie mocy osiągalnej w elektrowni jądrowej Dukovany

Elektrownie zasilane węglem (-5 %)

− rozpoczęcie kompleksowej modernizacji trzech bloków elektrowni Prunéřov II od 1.9.2012 r.

+ wzrost produkcji wynikający z wprowadzenia zmodernizowanej elektrowni Tušimice do eksploatacji

Elektrownie jądrowe (+2 %)

+ krótsze przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Dukovany

Elektrownie zasilane węglem (-18 %)

− niższe dostawy paliwa

− przez cały rok przebiegająca kompleksowa modernizacja trzech bloków elektrowni Prunéřov II

ZA GRANICĄ W 2013 R. OCZEKUJEMY WZROSTU PRODUKCJI W SFINALIZOWANYCH FARMACH WIATROWYCH W RUMUNII A TAKŻE WZROSTU PRODUKCJI W BUŁGARII

Rumunia OZE (+55 %)

+ finalizacja parku wiatrowego Fântânele i Cogealac

Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+2 %)

+ wzrost produkcji z biomasy

Bułgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-49 %)

– spadek produkcji wynikający z niższego popytu w zakresie dostaw na rynek regulowany, w szczególności z niższego zakresu aktywacji zimnych rezerw

Rumunia OZE (+48 %)

+ produkcja z wszystkich 240 turbin wiatrowych w Fântânele i Cogealac od 1.1.2013 r.

Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+4 %)

+ planowe remonty kotłów w elektrowni ELCHO w 2012 r.
+ nadal rośnie produkcja z biomasy
+ wprowadzenie do eksploatacji małej elektrowni wodnej Borek

Bułgaria – elektrownia zasilana węglem Varna (+23 %)

+ wyższa produkcja na potrzeby rynku regulowanego (wyższy zakres aktywacji zimnych rezerw)

SPÓŁKA SEVEROČESKÉ DOLY JEST GOTOWA, ABY W 2013 R. ZAREAGOWAĆ NA WYSOKI POPYT ZE STRONY ČEZ W ZAKRESIE DOSTAW WĘGLA

Wydobycie węgla w milionach ton

- Na popyt na węgiel w 2012 r. negatywnie wpłynęła niższa produkcja energii elektrycznej w Grupie ČEZ.

ČEZ STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ

Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ*

(na dzień 15.2.2013 r., 100 % odpowiada 51–56 TWh)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Ogółem zabezpieczono (z produkcji)	**54 %**	**31 %**	**10 %**	**~ 5 %**	**~ 5 %**	**~ 5 %**	**~ 5 %**

Źródło: ČEZ, a. s. ČEZ* = ČEZ a. s., włącznie z wydzielonymi elektrowniami zasilanymi węglem Počerady, Chvaletice i Dětmarovice

DEROGACJA UPRAWNIEŃ EMISYJNYCH DLA PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ ZATWIERDZONA PRZEZ KOMISJĘ EUROPEJSKĄ

- **Komisja Europejska w grudniu 2012 r. zatwierdziła wniosek Republiki Czeskiej o przydział uprawnień emisyjnych dla produkcji energii elektrycznej na okres 2013 - 2019 r. (okres KPRU III).**
  - W zamian za inwestycje w zmniejszanie emisji gazów cieplarnianych spółki energetyczne w Republice Czeskiej mogą uzyskać do **107,7 miliona** uprawnień emisyjnych.
  - Grupa ČEZ może w Republice Czeskiej otrzymać do **76,1 miliona** uprawnień emisyjnych.
  - Wolumen uprawnień przyznawanych w poszczególnych latach stopniowo maleje aż do zera w 2020 r.
  - Grupa ČEZ w Republice Czeskiej na 2013 r. otrzymała o **15 milionów** mniej uprawnień niż w 2012 r., brakujące uprawnienia dla produkcji elektrowni w 2013 r. musieliśmy zakupić na rynku, co wpłynęło negatywnie na koszty produkcji energii elektrycznej i ciepła w Grupie ČEZ w porównaniu z rokiem ubiegłym.
- **Grupa ČEZ zainwestowała (w pierwszym okresie sprawozdawczym 25.6.2009 r. - 30.11.2012 r.) w projekty ograniczania emisji gazów cieplarnianych w Republice Czeskiej ogółem 22 miliardy CZK.**
  - Na okres do 2019 r. Grupa ČEZ zaplanowała inwestycje w projekty ograniczania emisji gazów cieplarnianych środki w wysokości do **47 miliardów CZK.**
  - Aktualna wartość rynkowa uprawnień emisyjnych przyznanych Grupie ČEZ w Republice Czeskiej na 2013 r. wynosi ok. **3,5 miliarda CZK.**

OD 1 STYCZNIA 2013 R. SPÓŁKA ČEZ PRODEJ STAŁA SIĘ NOWYM PODMIOTEM ZOBLIGOWANYM DO SKUPU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA OBSZARZE DYSTRYBUCYJNYM SPÓŁKI ČEZ DISTRIBUCE

- Ustawa 165/2012 Dz. U. R. Cz. o wspieranych źródłach energii oraz o zmianie niektórych ustaw:
  - wprowadza nowe regulacje w zakresie wsparcia produkcji energii elektrycznej ze wspieranych źródeł.
  - Ustawa zmienia cały system wsparcia produkcji i dochodzi do zmiany podmiotów - w szczególności w zakresie obowiązkowego skupu i wypłat zielonych bonusów.
- Na podstawie informacji opublikowanej przez Ministerstwo Przemysłu i Handlu Republiki Czeskiej obowiązuje zasada, że w latach 2013 i 2014 na danym terenie podmiotem realizującym obowiązkowy skup energii elektrycznej będzie podmiot handlu energią elektryczną będący dostawcą ostatniej instancji.

Obecnie formy wsparcia będą wypłacane w następujący sposób:

- **Ceny skupu** - energię elektryczną ze źródeł odnawialnych na obszarze dystrybucyjnym spółki ČEZ Distribuce skupuje po stałych cenach skupu (skup obowiązkowy) **spółka ČEZ Prodej**.
- **Zielone bonusy** za wyprodukowaną energię elektryczną **wypłaca** producentom spółka **OTE, a. s. jako operator rynku**.

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

Kształtowanie się liczby przyjętych umów ČEZ Prodej (dane skumulowane)

Stosunek liczby punktów odbiorczych alternatywnych dostawców gazu oraz spółki ČEZ Prodej

* włącznie ze spółką České Energetické Centrum Jih

Źródło: URE na dzień 31.12.2012 r.

ZAŁĄCZNIKI

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

ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH

INWESTYCJE W AKTYWA TRWAŁE (CAPEX)

Inwestycje w aktywa trwałe w 2012 r.	**50,4 mld CZK**
Źródła klasyczne	**17,6 mld CZK** Tušimice – kompleksowa modernizacja: sfinalizowano 2. etap, w blokach nr 21 i 22 trwa eksploatacja w trybie gwarancyjnym Prunéřov II – kompleksowa modernizacja: rozpoczęcie 1.9.2012 r., trwają roboty związane z rozbiórką i zwalnianie placu budowy, budowa instalacji prowizorycznych koniecznych do zapewnienia eksploatacji bloków nr 21 i 22 została zakończona Ledvice nowe źródło: w 2012 r. kontynuowano prace budowlane przede wszystkim w kotłowni, maszynowni i instalacji odsiarczającej Počerady elektrownia parogazowa: prowadzono działania potrzebne do pierwszego uruchomienia; trwają zimne próby turbin gazowych
Źródła jądrowe	**7,6 mld CZK** Elektrownia jądrowa Temelín: w 2012 r. w obydwu blokach odbyły się odstawienia z powodu wymiany paliwa, w ramach których przeprowadzono zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne Elektrownia jądrowa Dukovany: w 2012 r. odbyły się dwa planowane odstawienia bloków; w bloku nr 3 przeprowadzono modernizację systemu kontroly sterowania, w bloku nr 2 podwyższono moc do 500 MW Nowe źródło jądrowe Temelín: trwa ewaluacja ofert , kontynuowane są przygotowanie procesu uzyskiwania potrzebnych zezwoleń i licencji, przygotowanie projektów inwestycji powiązanych i wywołanych Nowe źródło jądrowe Dukovany: aktualizacja harmonogramu przygotowań inwestycji i dokumentacji planowania przestrzennego; trwa skup gruntów na wyznaczonym terenie
Źródła odnawialne	**7,3 mld CZK** Rumunia – park elektrowni wiatrowych Fântânele-Cogealac: obydwa projekty są niemalże gotowe, do sieci podłączono już wszystkie turbiny wiatrowe
Dystrybucja energii elektrycznej	**11,4 mld CZK** Republika Czeska: 8,3 miliarda CZK Rumunia: 1,5 miliarda CZK Bułgaria: 1,4 miliarda CZK Albania: 0,2 miliarda CZK
Wydobycie	**3,3 mld CZK** Inwestycje w urządzenia technologiczne i obiekty budowlane w ramach pierwszego i drugiego obszaru zdejmowania nadkładu w kopalni Bílina. Remonty koparek odkrywkowych oraz kopalnianych taśmociągów w kopalniach Bílina i Nástup Tušimice.
Pozostałe	**3,2 mld CZK**

ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

Aktywa trwałe

- zwiększenie wartości rzeczowych aktywów trwałych +33,0 miliarda CZK: inwestycje w aktywa trwałe i akwizycje (Energotrans)
- zmniejszenie wartości pozostałych aktywów trwałych -5,4 miliarda CZK: zmniejszenie długoterminowych środków finansowych -13,4 miliarda CZK (w szczególności Pražská Teplárenská), wzrost wartości niematerialnych i prawnych +5,0 miliarda CZK, pozostałe +3,0 miliarda CZK

Aktywa obrotowe

- wzrost należności w szczególności z handlowych instrumentów pochodnych +6,4 miliarda CZK
- wzrost salda nabytych uprawnień emisyjnych +6,1 miliarda CZK
- zmniejszenie wartości aktywów utrzymywanych w celu sprzedaży -3,8 miliarda CZK (Mibrag)
- wzrost zapasów paliw kopalnianych i materiałów +2,4 miliarda CZK
- pozostałe -0,9 miliarda CZK

Kapitał własny i zobowiązania długoterminowe

- wzrost kapitału własnego +22,0 miliarda CZK: zysk netto +40,2 miliarda CZK, dywidendy -24,0 miliarda CZK, pozostałe całkowite dochody razem +5,8 miliarda CZK (zysk z transakcji o charakterze zabezpieczeń)
- wzrost zobowiązań długoterminowych: +12,3 miliarda CZK: w szczególności emisja obligacji
- wzrost rezerw jądrowych +5,1 miliarda CZK (obniżenie stóp procentowych)
- wzrost odroczonych zobowiązań podatkowych +4,8 miliarda CZK

Zobowiązania krótkoterminowe

- zmniejszenie części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego oraz kredytów bankowych -8,0 miliarda CZK
- zmniejszenie zobowiązań z instrumentów pochodnych włącznie z opcjami -2,6 miliarda CZK
- zmniejszenie zobowiązań z tytułu dostaw i usług włącznie z otrzymanymi zaliczkami -2,2 miliarda CZK
- wzrost w zakresie rozliczeń międzyokresowych +5,4 miliarda CZK (dostarczona ale niezafakturowana energia elektryczna)
- zwiększenie rezerw krótkoterminowych i pozostałe oddziaływania +1,0 miliarda CZK

Uwaga: Dane finansowe dotyczące 2011 r. zostały skorygowane zgodnie z MSSF w związku z wyceną akwizycji Ecowind do wartości godziwej.

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	2011	2012	Indeks 2012/2011
Dostawa	**62 532**	**62 217**	**-1%**
Produkcja	69 209	68 832	-1%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-6 677	-6 615	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-42 846**	**-41 732**	**-3%**
Saldo obrotu hurtowego	**-12 365**	**-12 283**	**-1%**
Sprzedaż na rynku hurtowym	-220 388	-230 257	+4%
Zakupy na rynku hurtowym	208 023	217 974	+5%
Straty sieciowe	**-7 321**	**-8 202**	**+12%**

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	2011	2012	Indeks 2012/2011
Paliwo jądrowe	28 283	30 324	+7%
Węgiel	37 508	34 319	-9%
Woda	1 895	2 102	+11%
Biomasa	734	931	+27%
Fotowoltaika	130	140	+8%
Wiatr	629	975	+55%
Gaz ziemny	30	40	+33%
Biogaz	0	1	-
Razem	**69 209**	**68 832**	**-1%**

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

	2011	2012	Indeks 2012/2011
Gospodarstwa domowe	-16 793	-16 119	-4%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-8 359	-7 802	-7%
Duzi odbiorcy	-17 694	-17 811	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-42 846**	**-41 732**	**-3%**

Dystrybucja energii elektrycznej klientom	**-53 628**	**-52 775**	**-2%**

Bilans energii elektrycznej (GWh)

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	+/-
Dostawa	**59 801**	**+1%**	**0**	**-**	**2 416**	**-30%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**62 217**	**-1%**
Produkcja	66 295	+1%	0	-	2 537	-31%	0	-	0	-	68 832	-1%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-6 494	+1%	0	-	-121	-51%	0	-	0	-	-6 615	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-487**	**+24%**	**-23 799**	**-1%**	**-24**	**+60%**	**-17 422**	**-5%**	**0**	**-**	**-41 732**	**-3%**
Saldo obrotu hurtowego	**-59 314**	**+1%**	**26 308**	**-1%**	**-2 392**	**-30%**	**23 115**	**+0%**	**0**	**-**	**-12 283**	**-1%**
Sprzedaż na rynku hurtowym	-253 089	+3%	-8 119	-30%	-2 392	-30%	-1 168	+61%	34 511	-15%	-230 257	+4%
Zakupy na rynku hurtowym	193 775	+4%	34 427	-10%	0	-	24 283	+2%	-34 511	-15%	217 974	+5%
Straty sieciowe	**0**	**-**	**-2 509**	**-2%**	**0**	**-**	**-5 693**	**+19%**	**0**	**-**	**-8 202**	**+12%**

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

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	30 324	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	30 324	+7%
Węgiel	32 784	-5%	0	-	1 535	-50%	0	-	0	-	34 319	-9%
Woda	2 071	+11%	0	-	31	+48%	0	-	0	-	2 102	+11%
Biomasa	931	+27%	0	-	0	-	0	-	0	-	931	+27%
Fotowoltaika	135	+4%	0	-	5	-	0	-	0	-	140	+8%
Wiatr	9	+0%	0	-	966	+56%	0	-	0	-	975	+55%
Gaz ziemny	40	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	40	+33%
Biogaz	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Razem	**66 295**	**+1%**	**0**	**-**	**2 537**	**-31%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**68 832**	**-1%**

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

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	-	-8 121	-2%	0	-	-7 998	-6%	0	-	-16 119	-4%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-3 253	-9%	0	-	-4 549	-5%	0	-	-7 802	-7%
Duzi odbiorcy	-487	+24%	-12 425	+2%	-24	+60%	-4 875	-4%	0	-	-17 811	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-487**	**+24%**	**-23 799**	**-1%**	**-24**	**+60%**	**-17 422**	**-5%**	**0**	**-**	**-41 732**	**-3%**
Dystrybucja energii elektrycznej klientom	**0**	**-**	**-32 840**	**+1%**	**0**	**-**	**-19 935**	**-5%**	**0**	**-**	**-52 775**	**-2%**

Bilans energii elektrycznej (GWh)

2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	**57 824**	**+1%**	**1 976**	**+3%**	**0**	**-**	**1 427**	**-49%**	**990**	**+56%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**62 217**	**-1%**
Produkcja	64 035	+1%	2 259	+2%	0	-	1 541	-49%	997	+56%	0	-	0	-	68 832	-1%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-6 211	+1%	-283	+1%	0	-	-114	-53%	-7	+0%	0	-	0	-	-6 615	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-21 346**	**-3%**	**-217**	**+128%**	**-2 724**	**+12%**	**-10 098**	**+1%**	**-3 576**	**+9%**	**-3 771**	**-25%**	**0**	**-**	**-41 732**	**-3%**
Saldo obrotu hurtowego	**-33 970**	**+4%**	**-1 759**	**-4%**	**2 724**	**+12%**	**10 016**	**+16%**	**3 854**	**-4%**	**6 852**	**-3%**	**0**	**-**	**-12 283**	**-1%**
Sprzedaż na rynku hurtowym	-226 937	+5%	-2 076	-3%	-4 332	-21%	-1 846	-39%	-1 706	+55%	0	-	6 640	-17%	-230 257	+4%
Zakupy na rynku hurtowym	192 967	+5%	317	+5%	7 056	-11%	11 862	+2%	5 560	+9%	6 852	-3%	-6 640	-17%	217 974	+5%
Straty sieciowe	**-2 508**	**-2%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-1 345**	**-6%**	**-1 268**	**-5%**	**-3 081**	**+54%**	**0**	**-**	**-8 202**	**+12%**

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	30 324	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	30 324	+7%
Węgiel	31 038	-5%	1 745	-8%	0	-	1 536	-50%	0	-	0	-	0	-	34 319	-9%
Woda	2 066	+11%	5	-17%	0	-	0	-	31	+48%	0	-	0	-	2 102	+11%
Biomasa	422	-1%	509	+66%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	931	+27%
Fotowoltaika	135	+4%	0	-	0	-	5	-	0	-	0	-	0	-	140	+8%
Wiatr	9	+0%	0	-	0	-	0	-	966	+56%	0	-	0	-	975	+55%
Gaz ziemny	40	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	40	+33%
Biogaz	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
Razem	**64 035**	**+1%**	**2 259**	**+2%**	**0**	**-**	**1 541**	**-49%**	**997**	**+56%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**68 832**	**-1%**

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-8 017	-3%	0	-	-105	-	-4 311	+1%	-1 611	+4%	-2 075	-22%	0	-	-16 119	-4%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-3 181	-11%	0	-	-72	>200%	-2 804	-1%	-929	-1%	-816	-18%	0	-	-7 802	-7%
Duzi odbiorcy	-10 148	+1%	-217	+128%	-2 547	+5%	-2 983	+3%	-1 036	+29%	-880	-37%	0	-	-17 811	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	**-21 346**	**-3%**	**-217**	**+128%**	**-2 724**	**+12%**	**-10 098**	**+1%**	**-3 576**	**+9%**	**-3 771**	**-25%**	**0**	**-**	**-41 732**	**-3%**
Dystrybucja energii elektrycznej klientom	**-32 840**	**+1%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-9 186**	**-0%**	**-6 978**	**-5%**	**-3 771**	**-16%**	**0**	**-**	**-52 775**	**-2%**