

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA ROK 2009

AUDYTOWANE I SKONSOLIDOWANE WYNIKI

OPRACOWANE WEDŁUG ZASAD MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (IFRS)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 26 lutego 2010

- Zysk netto wzrósł w stosunku do ubiegłego roku o 4,5 mld CZK osiągając 51,9 mld CZK, tj. o 9,5 %.
- Wskaźnik EBITDA wzrósł o 2,4 mld CZK do 91,1 mld CZK, tj. o 2,7 %.
- Pierwsze dwa bloki elektrowni Tušimice II rozpoczęły dostawę energii elektrycznej i ciepłej w eksploatacji próbnej.

Główne dane	Jednostka	2009	2008	Indeks 09/08
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	65 344	67 595	96,7%
moc zainstalowana	MW	14 395	14 288	100,8%
sprzedaż energii elektrycznej*)	GWh	75 019	74 670	100,5%
sprzedaż ciepła	TJ	13 040	14 016	93,0%
przychody operacyjne	mln CZK	196 352	183 958	106,7%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-105 277	-95 257	110,5%
EBITDA	mln CZK	91 075	88 701	102,7%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-22 876	-22 047	103,8%
EBIT	mln CZK	68 199	66 654	102,3%
zysk netto	mln CZK	51 855	47 351	109,5%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto	%	27,6	27,0	102,2%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)	1	8,9	9,0	99,4%
zadłużenie netto / EBITDA	1	1,4	0,8	178,1%
zadłużenie ogólne / kapitał razem	%	43,9	38,0	115,4%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-56 622	-46 271	122,4%
inwestycje finansowe włącznie z udział. pożycz.	mln CZK	-38 042	-15 118	251,6%
cash flow operacyjny	mln CZK	87 354	70 583	123,8%
rzeczywista liczba pracowników	osób	32 985	27 217	121,2%

*) sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż na pokrycie strat w sieci + saldo handlu hurtowego

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 4,5 mld CZK (tj. 9,5 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) wzrósł o 2,4 mld CZK (tj. 2,7 %). Marża brutto była w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższa o 4,6 mld CZK, w szczególności dzięki ustaleniu cen energii elektrycznej z wyprzedzeniem rocznym i dłuższym. Pozytywny wpływ miał też trading oraz lepsze wyniki gospodarcze firm zagranicznych w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Zmiana metodyczna w księgowaniu opłat dodatkowych generuje wzrost o 1,5 mld CZK w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Na ceny negatywnie oddziałuje zmniejszenie popytu na energię elektryczną, a także obniżenie cen spotowych. Spadek w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku jest widoczny również w jednorazowo niezaksięgowanej energii elektrycznej w wysokości 2,4 mld CZK w zysku z roku 2008. Zysk z uprawnień emisyjnych jest niższy o 1,7 mld CZK, w szczególności ze względu na jednorazową realizację zysku z programu JI/CDM w 2008 roku.

Wynik finansowy jest w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wyższy o 2,7 mld CZK. Mimo większej potrzeby finansowania kosztów oprocentowania udaje się je utrzymywać pod kontrolą i zwiększyły się o 0,2 mld CZK, a z drugiej strony efektywny sposób wykorzystywania środków finansowych zwiększa zyski z oprocentowania o 0,6 mld CZK. Zyski i straty kursowe oraz zyski i straty pochodnych instrumentów finansowych w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku zwiększyły się o 3,4 mld CZK, przy czym duży pozytywny wpływ na wynik finansowy miał zysk z przeszacowania wartości opcji związanej z inwestycją finansową w spółce MOL. Na wyniki w 2008 roku dodatkowo pozytywnie wpłynęła sprzedaż spółki I&C Energo, która przyniosła 0,3 mld CZK oraz zyski z krótkoterminowych papierów wartościowych w wysokości 0,7 mld CZK, które związane były z chwilowym nadmiarem niewykorzystanych walutowych środków finansowych. W trakcie testowania goodwillu w polskich spółkach-córkach dokonano odpisu w wysokości 3,3 mld CZK. Tej wartości odpowiada w przybliżeniu wydajność polskich spółek-córek za okres przed testowaniem goodwillu, kiedy były one częścią Grupy. Z drugiej strony dokonano odpisu negatywnego goodwillu związanego z akwizycją MIBRAG do zysków. Wartość netto

tych operacji ma neutralny wpływ na wynik finansowy. Podatek dochodowy jest mniejszy o 0,3 mld CZK niż w analogicznym okresie ubiegłego roku, przy czym efektywna stawka podatku obniżyła się o 1,8 punktu procentowego, co było spowodowane obniżeniem stawek podatkowych w Republice Czeskiej w stosunku do analogicznego okresu minionego roku.

Przepływy pieniężne

W 2009 roku przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej wzrosły o 16,8 mld CZK. Zysk przed opodatkowaniem po skorygowaniu o operacje niepieniężne wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 10,6 mld CZK, dodatkowo pozytywny efekt przyniosła przede wszystkim zmiana kapitału obrotowego o 6,3 mld CZK (głównie z powodu spadku należności z transakcji na PXE z tytułu spadku ceny rynkowej i stałych rozliczeń pieniężnych na PXE).

Przepływy pieniężne wykorzystane na inwestycje wzrosły w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 38,8 mld CZK, głównie w wyniku wyższych inwestycji w aktywa trwałe o 24,7 mld CZK oraz na skutek zwiększenia inwestycji w trwałe aktywa rzeczowe o 24,6 mld CZK. Z drugiej strony udzielone pożyczki zmalały o 8,6 mld CZK. Pozostałe przepływy pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmalały o 1,9 mld CZK, z czego przychody ze sprzedaży aktywów wzrosły o 1,7 mld CZK.

W zakresie przepływów pieniężnych z działalności finansowej odnotowano wzrost o 28,1 mld CZK w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Głównym tego powodem jest większy zakres wykorzystywania kredytów, pożyczek i innych zobowiązań netto o 20,8 mld CZK w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego i obniżenie wydatków na odkupienie akcji o 12,7 mld CZK, które miały miejsce w 2008 roku. W przeciwny sposób oddziaływały wypłacone w 2009 roku dywidendy, wyższe o 5,3 mld CZK.

Program inwestycyjny

W 2009 roku w Grupie ČEZ na zakup aktywów trwałych wydano 70,8 mld CZK.

Do odnowienia źródeł zainwestowano 15,4 mld CZK. W elektrowni Tušimice II (4x200 MW) stopniowo wdrażano do eksploatacji bloki 23 i 24. Dnia 09. 11. 2009 ČEZ, a. s. objął kierownictwo nad tym zakładem, którego głównym celem jest zabezpieczenie dostaw ciepła w sezonie 2009/2010. Odłączono bloki 21 i 22 i rozpoczęto demontaż urządzeń.

Uruchomienie jest planowane na 2011 rok. W elektrowni Prunéřov II (3x250 MW) w wyniku opracowania ekspertyzy EIA kontynuowano proces legislacyjny uzyskiwania zezwolenia. 03. 12. 2009 odbyło się publiczne spotkanie, po którym Ministerstwo Ochrony Środowiska zleciło opracowanie kolejnej ekspertyzy.

Na budowie nowego źródła w Ledvicach (660 MW) odbywały się przygotowania do rozpoczęcia montażu nowych urządzeń technicznych wiosną 2010 roku; eksploatację próbą zaplanowano na rok 2012. W kwestii budowy układu parowo – gazowego w Počeradech (880 MW) Ministerstwo Ochrony Środowiska zajęło stanowisko zgodne z dokumentacją EIA, zawarto umowy na realizację głównej dostawy, umowę o serwisie turbiny gazowej oraz umowę o podłączenie i dostawę gazu.

Nakłady inwestycyjne w elektrowniach jądrowych wyniosły 4,7 mld CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany kontynuowano projekt mający na celu zwiększenie osiągalnej wydajności we wszystkich blokach, który z powodzeniem realizowano już w bloku nr 3 i którego zakończenie planowano w roku 2012. W elektrowni atomowej Temelín przeprowadzono modernizację urządzeń załadowniczych oraz przepływowych części niskociśnieniowych elementów turbiny oraz kontynuowano prace przy budowie magazynu wypalonego paliwa jądrowego. W 2009 roku w Rumunii zainwestowano w projekty elektrowni wiatrowych 10,0 mld CZK oraz wybudowano 39 z planowanych ogółem 139 turbin wiatrowych.

Inwestycje w sieć dystrybucyjną Grupy ČEZ osiągnęły w 2009 roku w Republice Czeskiej 10,5 mld CZK, w Bułgarii – 1,0 mld CZK, w Rumunii – 0,7 mld CZK i w Albanii – 0,1 mld CZK.

Przedsiębiorstwo Severočeské doly zainwestowało 3,6 mld CZK przeważnie w odnowienie i modernizację urządzeń wydobywczych i ulepszających oraz dostawę urządzeń techniki wydobywczej i mechanizacji pomocniczej.

Analiza segmentów		Produkcja i handel EŚ		Dystrybucja i sprzedaż EŚ		Wydobycie EŚ		Pozostale EŚ		Produkcja i handel EPW		Dystrybucja i sprzedaż EPW		Pozostale EPW		Eliminacja		Skonsolidowano			
		2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008		
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	73 033	69 032	81 932	79 356	4 523	4 018	3 931	4 569	2 871	3 143	30 042	23 819	20	21	0	0	196 352	183 958	mln CZK	Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	53 066	48 488	4 126	3 678	6 641	6 285	33 735	28 892	294	917	123	155	2 676	2 247	-100 661	-90 662	0	0	mln CZK	Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody razem	mln CZK	126 099	117 520	86 058	83 034	11 164	10 303	37 666	33 461	3 165	4 060	30 165	23 974	2 696	2 268	-100 661	-90 662	196 352	183 958	mln CZK	Przychody razem
EBITDA	mln CZK	68 464	64 815	9 316	11 045	5 287	4 819	4 576	4 950	244	-33	3 086	3 046	82	63	20	-4	91 075	88 701	mln CZK	EBITDA
Odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-13 730	-13 988	-3 065	-2 843	-1 415	-1 226	-2 137	-1 932	-366	-349	-2 100	-1 654	-63	-55	0	0	-22 876	-22 047	mln CZK	Odpisy amortyzacyjne
EBIT	mln CZK	54 734	50 827	6 251	8 202	3 872	3 593	2 439	3 018	-122	-382	986	1 392	19	8	20	-4	68 199	66 654	mln CZK	EBIT
Podatek dochodowy	mln CZK	-9 729	-10 154	-1 209	-1 649	-799	-812	-481	-675	-16	15	-853	-88	-4	-2	0	0	-13 091	-13 365	mln CZK	Podatek dochodowy
Zysk netto	mln CZK	37 708	34 207	5 121	6 406	6 553	3 136	2 061	2 337	19	-562	391	1 838	2	-11	0	0	51 855	47 351	mln CZK	Zysk netto
Aktywa razem	mln CZK	469 109	322 693	39 986	62 235	19 207	32 119	23 590	33 725	11 819	19 760	18 792	37 566	1 273	1 071	-52 332	-35 994	531 444	473 175	mln CZK	Aktywa razem
CAPEX	mln CZK	28 675	20 844	9 778	7 491	3 498	3 100	4 055	4 835	9 657	10 416	2 523	800	103	1 326	-1 667	-2 541	56 622	46 271	mln CZK	CAPEX
liczba pracowników	osób	7 199	7 017	1 449	1 413	3 485	3 517	8 460	8 479	582	616	10 395	4 682	1 415	1 493	0	0	32 985	27 217	osób	liczba pracowników

Produkcja i Handel – Europa Środkowa

Produkcja energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyła się o 0,9 TWh. W 2009 roku elektrownie jądrowe wyprodukowały o 0,6 TWh więcej energii aniżeli w roku ubiegłym, przede wszystkim dzięki elektrowni jądrowej Temelín, w której w 2009 wyprodukowano rekordowych 13,3 TWh (o 1,1 TWh więcej niż w 2008 roku). Spadek produkcji w elektrowniach zasilanych węglem o 1,5 TWh w Republice Czeskiej i 0,6 TWh w elektrowniach polskich jest wynikiem optymalizacji produkcji na podstawie stale niskich cen sprzedaży energii elektrycznej. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zainstalowana moc wzrosła o 107,6 MW, z czego 70 MW przypada na Elektrownię jądrową Dukovany, na odnawialne źródła energii 35 MW – głównie w elektrowniach fotowoltaicznych i elektrowniach wiatrowych. Produkcja ze źródeł odnawialnych zwiększyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,6 TWh (o 24,2 %).

Spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku z zysku uprawnień emisyjnych o 1,9 mld CZK został spowodowany dodatkowym zyskiem w 2008 roku (z udanej realizacji programu JI/CDM), co więcej, na zysk z 2009 roku osiągnięty z uprawnień emisyjnych wywarła negatywny wpływ średnioterminowa strategia prewencyjna nabywania uprawnień emisyjnych dla produkcji 2013.

Sprzedaż ciepła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku pozostała na tym samym poziomie, mimo niższej jego dostawy. W Republice Czeskiej przyczyną spadku o 348 TJ jest głównie zmniejszenie odbioru w segmencie dużych producentów przemysłowych, którzy ograniczają produkcję z powodu kryzysu ekonomicznego. Sprzedaż ciepła zmniejszyła się w Polsce o 628 TJ w wyniku wstrzymania dostaw ciepła dla miasta Krakowa spowodowanego odstawieniem sieci dystrybucyjnej (wymiana części przekąznika szkieletowego).

EŚ: Produkcja		2009	2008
Produkcja energii elektrycznej	TWh	63,1	64,0
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	27,2	26,6
elektrownie zasilane węglem	TWh	33,8	35,9
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	2,1	1,5

EŚ: Handel hurtowy (trading)		2009	2008
Zakup energii elektrycznej	TWh	107,5	67,5
w tym poza Grupą	TWh	99,0	59,5
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	164,6	125,6
w tym poza Grupą	TWh	129,7	89,3
- na rynku hurtowym	TWh	128,9	88,6
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,8	0,8
saldo	TWh	57,1	58,1

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

Spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wskaźnika EBITDA w tym segmencie był spowodowany wyrównaniem metodyki obliczeń niezaksięgowanej energii elektrycznej w 2008 roku z jednorazowym pozytywnym efektem 2,4 mld CZK. Spółka ČEZ Distribuce zanotowała w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spadek energii elektrycznej dystrybuowanej dużym odbiorcom o 2,2 TWh (tj. 6,5 %) z powodu kryzysu gospodarczego. Spadek dystrybuowanego wolumenu nie ma zasadniczego wpływu na marżę brutto. Pozytywny efekt finansowy w wysokości 1,0 mld CZK w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku przyniosła nowa regulacja MSSF dotycząca nowo wybranych przychodów z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączeń. Z powodu kryzysu gospodarczego spółka ČEZ Prodej dostarczyła klientom końcowym poza Grupą ČEZ mniej o 1,6 TWh (o 6,2 %). Spadek miał miejsce przede wszystkim w przypadku dużych odbiorców – o 1,5 TWh (o 12,4 %). W tym segmencie negatywny skutek wywarła także strata 0,8 mld CZK ze zwrotu części zakontraktowanego wolumenu energii elektrycznej na 2010 rok, który został przeksięgowany do ČEZ, a. s. Ogółem operacja w Grupie była neutralna. W grupie małych odbiorców nie było wyraźnych zmian.

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		2009	2008
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	24,5	26,1
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	31,8	34,0



zmniejszyło się o 9,1 %. Zużycie małych odbiorców – przedsiębiorstw zmniejszyło się o 0,8 %, a zużycie gospodarstw domowych jest niższe o 0,1 %. Przyczyną ogólnego spadku popytu na energię elektryczną był przede wszystkim spadek zużycia przez dużych odbiorców, który jest prawie całkowicie niezależny od warunków

Wydobycie – Europa Środkowa

Przedsiębiorstwo Severočeské doly, a.s., w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wydobyło o 243 tys. ton węgla mniej w związku ze spadkiem zbytu na rzecz ČEZ, a. s., co było wynikiem spadku produkcji w elektrowniach węglowych w 2009 roku.

Przedsiębiorstwo Severočeské doly, a.s. wydobyło na rzecz klientów zewnętrznych o 54 tys. ton (o 1 %) mniej, co ze względu na duży spadek popytu na rynku węgla sortowanego (gospodarstwa domowe i sektor komunalny przechodzą na czystsze źródła ogrzewania) jest pozytywnym sygnałem.

EŚ: Zbyt węgla		2009	2008
Zbyt węgla razem	mln ton	22,0	22,3
w tym: ČEZ, a. s.	mln ton	16,5	16,7

Produkcja i Handel – Europa Południowo - Wschodnia

Elektrownia Varna w 2009 roku wyprodukowała 2,2 TWh, energii elektrycznej, która to wartość jest mniejsza w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 1,4 GWh (o 38 %). Wskaźnik EBITDA spółki w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku jest większy o 0,5 mld CZK, w szczególności dzięki wzrostowi marży brutto (o 74 % w miejscowej walucie). Czynniki, które pozytywnie wpłynęły na ten wynik, były w szczególności podwyższenie marży z aktywacji i utrzymywania zimnych rezerw oraz obniżenie strat z produkcji energii dostarczanej po cenach regulowanych. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł zysk z uprawnień emisyjnych, który był spowodowany zaksięgowaniem rezerwy utworzonej w 2008 roku na planowany dokup w 2008 roku, do którego jednak nie doszło ze względu na brak realizacji rejestru uprawnień emisyjnych w Bułgarii.

W 2010 roku w kompleksie Fântânele w Rumunii planowane jest uruchomienie parku elektrowni wiatrowych o instalowanej mocy 347,5 MW, za 610 mil EUR. Całkowite uruchomienie farmy wiatrowej w kompleksie CogeaIac zaplanowano na rok 2011, elektrownia osiągnie wtedy moc 252,5 MW, natomiast koszt inwestycji obliczono na 412 mil EUR. Koszty pośrednie związane z oboma projektami były przyczyną obniżenia wskaźnika EBITDA segmentu o 0,1 mld CZK.



meteorologicznych, alebył związany z kryzysem ekonomicznym.

Prawie przez cały okres roku 2009 zanotowano spadek cen istotnych surowców (energia elektryczna, uprawnienia emisyjne, węgiel). Wyjątek stanowi tylko drugi kwartał, w trakcie którego ceny prawie wróciły do poziomu z początku

EPW: Produkcja i handel hurtowy		2009	2008
Produkcja energii elektrycznej	TWh	2,2	3,6
sprzedaż energii elektrycznej	TWh	2,0	3,3

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

Spółki w Bułgarii, Rumunii i Albanii dystrybuowały klientom końcowym ogółem 20,0 TWh energii elektrycznej, która to wartość jest większa w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 17,3 %, dzięki włączeniu akwizycji albańskiej, której wolumen wyniósł 4,0 TWh. Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ wyniosła 16,2 TWh, co stanowi o 37,0 % więcej aniżeli w 2008 roku i po wyłączeniu Albanii znajduje się na poziomie z 2008 roku.

Wskaźnik EBITDA rumuńskich spółek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,4 mld CZK pomimo negatywnego wpływu kursów walutowych w wysokości 0,2 mld CZK. Główną tego przyczyną jest zmniejszenie księgowanych rezerw w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku i odpisów aktualizujących wartość należności wobec odbiorców energii elektrycznej. Wskaźnik EBITDA bułgarskich spółek jest w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku mniejszy o 0,4 mld CZK. Główną tego przyczyną jest niższy poziom dostaw i sprzedaży energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w dziedzinie wysokiego napięcia ze względu na kryzys ekonomiczny panujący w tym kraju. Wskaźnik EBITDA albańskich spółek osiągnął -0,4 mld CZK. Główną tego przyczyną są inicjatywy transformacyjne, które rozpoczęto już w 2009 roku, a które będą miały wpływ na wyniki w 2010 roku (obniżanie strat w sieci i w należnościach). Nowa regulacja MSSF przyniosła wzrost nowo wybranych przychodów z tytułu zapewnienia poboru mocy o 0,2 mld CZK w spółce dystrybucyjnej bułgarskiej i o 0,2 mld CZK w rumuńskiej.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		2009	2008
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	16,2	11,8
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	20,0	17,0



roku. Jednakże od tego momentu ceny surowców ponownie słabły i utrzymały ten trend aż do końca 2009 roku.

Ceny energii elektrycznej EEX BL 2010 w trakcie czwartego kwartału spadły o 2,69 EUR/MWh na 44,36 EUR/MWh, ceny uprawnień emisyjnych EUA 2009 o 1 EUR/tonę.

W ciągu całego IV kwartału rynek spotowy EEX Spot charakteryzował się zwiększonymi wahaniami. Główną ich przyczyną były m. in. przerwy i ponowne podłączenie źródeł we Francji oraz nagłe zmiany temperatur.

Cena węgla API2 2010 przez cały obserwowany okres sytuowała się na poziomie 83 USD/tonę. Pod koniec 2009 roku nastąpił wprawdzie gwałtowny wzrost, jednakże na początku 2010 roku odnotowano nagły spadek.

Przez większość obserwowanego okresu cena ropy (główny kontrakt Brent front month) rosła, w odróżnieniu od innych surowców. Rok 2009 zakończyła na poziomie 77,32 USD/bl, co oznaczało roczny wzrost o ponad 90%. Jeszcze przed tym osiągnęła dodatkowo także swoje tegoroczne maksimum 79,51 USD/bl.

Inne informacje

- W dniach 24-27. 11. 2009 w budynkach ČEZ, a. s. oraz przedsiębiorstwa Severočeské doly a.s., przeprowadzano lokalną kontrolę inspekcji Komisji Wspólnot Europejskich stosownie do art. 20, ust. 4 dyrektywy 1/2003. Jako powód rozpoczęcia kontroli Komisja Europejska podała otrzymanie informacji, iż rzekomo ČEZ próbował ograniczyć rozwój konkurencji na rynku handlu hurtowego energią elektryczną. ČEZ miał rzekomo stwarzać przeszkody konkurencyjnym projektom w dziedzinie budowy elektrowni, miał być związany z ograniczaniem handlu węglem brunatnym oraz wpływać na ceny na czeskim rynku hurtowym energii elektrycznej.
- W grudniu Grupa ČEZ wydała oświadczenie, że pierwszym „mądrym regionem“ (smart region) w Republice Czeskiej z najnowocześniejszymi elementami energetycznymi zainstalowanymi w sieci dystrybucji, zostanie Region Vrchlabi w północno-wschodnich Czechach.
- Od 01. 01. 2010 spółka akcyjna ČEZ Teplárenská przejęła sprzedaż energii cieplnej od spółki ČEZ.
- Od 01. 01. 2010 Grupa ČEZ rozpoczęła dostawę gazu ziemnego na terenie Republiki Czeskiej o wolumenie 1,6 TWh dla ponad 90 odbiorców, z liczbą miejsc odbioru wynoszącą ponad 200. Większość klientów Grupy ČEZ stanowią duzi odbiorcy gazu ziemnego.
- Dnia 01. 02. 2010 w rejestrze handlowym zapisano spółkę Elektrárna Chvaletice a.s., będącą w 100% spółką-córką spółki ČEZ, a. s. Została ona założona w celu wydzielenia jednostki organizacyjnej Chvaletice z ČEZ, a. s. Spółka ČEZ zwróciła się już do potencjalnych nabywców, dla których eksploatacja elektrowni mogłaby być bardziej efektywna ze względu na strukturę źródła – zatem albo dla posiadaczy kopalni, albo firm z dostępem do lokalnej sieci ciepłowniczej.
- W okresie od IV. kwartału 2009 do 15. 02. 2010 Grupa ČEZ wydała obligacje o ogólnej wartości nominalnej 1 010 mil EUR, 100 mil USD i 3 mld CZK, a następnie uzgodniła korzystanie z kredytów do wysokości 175 mil EUR.

Skonsolidowane rachunek zysków i strat (mln CZK)		2009		2008		10-12/2009		10-12/2008		Skonsolidowany bilans (mln CZK)		na dzień:		31.12.2009		31.12.2008	
Przychody operacyjne		196 352		183 958		55 536		51 095		Aktywa razem				530 259		473 175	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej		173 494		165 317		46 586		48 206		Aktywa trwałe				414 955		346 237	
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto		6 894		4 095		3 596		-1 307		Rzeczowe aktywa trwałe, brutto				509 618		488 956	
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody		15 964		14 546		5 354		4 196		Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące				-266 377		-252 330	
Koszty operacyjne		-128 153		-117 304		-41 824		-38 756		Rzeczowe aktywa trwałe, netto				243 241		236 626	
Koszty zużycia paliwa		-15 805		-16 176		-4 850		-4 297		Paliwo jądrowe, netto				5 439		6 287	
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych		-48 170		-41 670		-14 312		-14 801		Środki trwałe w budowie wraz z udziałowymi zaliczkami				80 125		47 913	
Remonty i konserwacja		-6 043		-5 597		-2 254		-2 557		Papieri wartościowe wyceniane metodą praw własności				17 250		1 907	
Odpisy amortyzacyjne		-22 876		-22 047		-6 355		-6 429		Długoterminowe aktywa finansowe, netto				49 423		34 614	
Koszty osobowe		-18 116		-16 956		-6 063		-5 451		Wartości niematerialne i prawne, netto				18 653		18 074	
Materiały		-5 272		-4 589		-1 989		-1 253		Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego				824		816	
Uprawnienia emisyjne, netto		305		1 998		-942		657		Aktywa obrotowe				115 304		126 938	
Pozostałe koszty operacyjne		-12 176		-12 267		-5 059		-4 625		Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne				26 727		17 303	
Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem		68 199		66 654		13 712		12 339		Należności krótkoterminowe, netto				46 350		41 729	
Pozostałe przychody i koszty		-3 253		-5 938		-3 676		-4 176		Należności z tytułu podatku dochodowego				997		140	
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych		-3 303		-3 103		-965		-910		Zapasy materiałowe, netto				4 959		4 914	
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw		-2 174		-2 056		-606		-520		Zapasy paliw kopalnianych				2 944		2 959	
Odsetki otrzymane		2 499		1 842		734		578		Uprawnienia emisyjne				1 212		1 523	
Różnice kursowe, netto		-1 189		-1 311		-1 434		118		Pozostałe aktywa finansowe, netto				29 706		56 237	
Zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych		-2		333		0		0		Pozostałe aktywa obrotowe				2 409		2 133	
Odpis ujemnej wartości firmy i utrata wartości firmy, netto		-3 263		14		-3 263		14		Pasywa razem				530 259		473 175	
Pozostałe przychody i koszty finansowe, netto		1 183		-1 669		-660		-3 465		Kapitał własny				206 675		185 410	
Udział w zyskach/stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności		2 996		12		2 518		9		Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej				200 361		173 252	
Zysk przed opodatkowaniem		64 946		60 716		10 036		8 163		Kapitał zakładowy				53 799		59 221	
Podatek dochodowy		-13 091		-13 365		-2 366		-2 279		Akcje własne				-5 151		-66 910	
Zysk netto		51 855		47 351		7 670		5 884		Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe				151 713		180 941	
Zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej		51 547		46 510		7 826		5 625		Udziały niekontrolne				6 314		12 158	
Zysk netto przypisany do niekontrolnych udziałów		308		841		-156		259		Zobowiązania długoterminowe				177 181		122 193	
Zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy		96,7		87,0		14,7		10,6		Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku				118 921		66 526	
Zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony		96,6		86,9		14,7		10,5		Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego				37 152		35 631	
Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (mln CZK)		2009		2008		10-12/2009		10-12/2008		Pozostałe zobowiązania długoterminowe				21 108		20 036	
		51 855		47 351		7 670		5 884		Odroczone zobowiązania podatkowe				15 335		14 421	
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym		2 719		-7 564		-5 600		-12 906		Zobowiązania krótkoterminowe				131 068		151 151	
Wysięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego		1 643		-3 196		2 129		-727		Kredyty krótkoterminowe				31 257		35 001	
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym		84		372		602		152		Kredyty zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku				6 632		4 874	
Wysięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym		17		2		0		-4		Zobowiązania handlowe oraz inne				76 853		93 646	
Różnice z przeliczeń kursowych		-2 716		-3 457		4 002		513		Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego				1 359		3 910	
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw		-11		112		1		113		Pozostałe pasywa				14 967		13 720	
Podatek odroczoney w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych		-885		2 114		543		2 680		Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK)				2009		2008	
Pozostałe operacje		0		21		0		14		Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początek okresu				17 303		12 429	
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu		851		-11 596		1 677		-10 165		Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej				87 354		70 583	
Całkowite dochody razem		52 706		35 755		9 347		-4 281		Zysk przed opodatkowaniem				64 946		60 716	
Akcjonariuszom jednostki dominującej		53 491		35 632		9 226		-4 957		Odpisy amortyzacyjne				26 171		22 090	
do niekontrolnych udziałów		-785		123		121		676		Amortyzacja paliwa jądrowego				2 778		2 654	
										Zysk/strata ze sprzedaży aktywów trwałych, netto				-112		-563	
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)										Różnice kursowe, netto				1 189		1 311	
										Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy				763		1 210	
Stan na 31.12.2007		59 221		-55 972		-2 296		2 939		Zmiana stanu rezerwy na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego				282		309	
Zysk netto										Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne				5 111		-214	
Pozostałe całkowite dochody										Udział w zyskach i stratach, netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności				-2 996		-12	
Pozostałe całkowite dochody										Zmiany stanu aktywów i pasywów				6 023		-257	
Całkowite dochody razem										Zapłacony podatek dochodowy				-16 522		-16 285	
Dywidendy										Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych				-1 947		-1 586	
Nabycie akcji własnych		-13 098								Otrzymane odsetki				1 627		1 142	
Sprzedaż akcji własnych		2 160								Otrzymane dywidendy				41		68	
Prawa opcji na zakup akcji										Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną				-99 022		-60 170	
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego										Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej				22 230		-5 917	
Zmiana udziałów niekontrolnych w związku z akwizycjami										Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych				-1 138		378	
Stan na 31.12.2008		59 221		-66 910		-5 025		-5 631		Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu				26 727		17 303	
Zysk netto										Informacja dodatkowa: Zapłacone odsetki - razem				4 028		2 851	
Pozostałe całkowite dochody																	
Całkowite dochody razem																	
Dywidendy																	
Obniżenie kapitału zakładowego		-5 422		61 313													
Nabycie akcji własnych																	
Sprzedaż akcji własnych				446													
Prawa opcji na zakup akcji																	
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego																	
Zmiana udziałów niekontrolnych w związku z akwizycjami																	
Stan na 31.12.2009		53 799		-5 151		-6 649		-2 168		609		159 921		200 361		6 314	