

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2009 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

OPRACOWANE WEDŁUG ZASAD MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 13 maja 2009 r.

- Zysk netto wzrósł w stosunku do ubiegłego roku o 3,7 miliarda CZK, osiągając 19,4 miliarda CZK; wzrost wynosi 23,3 %.
- Wskaźnik EBITDA wzrósł o 3,1 miliarda CZK do 30,2 miliarda CZK, czyli o 11,6 %.
- Spółka ČEZ, a. s. podpisała umowę kupna udziałów większościowych w jedynym przedsiębiorstwie dystrybucyjnym w Albanii.

Główne dane	Jednostka	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	Indeks 09/08
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	18 506	18 979	97,5%
moc zainstalowana	MW	14 288	14 288	100,0%
sprzedaż energii elektrycznej ^{*)}	GWh	20 623	21 185	97,3%
sprzedaż ciepła	TJ	6 187	5 719	108,2%
przychody operacyjne	mln CZK	53 303	48 605	109,7%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-23 076	-21 520	107,2%
EBITDA	mln CZK	30 227	27 085	111,6%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-5 430	-5 525	98,3%
EBIT	mln CZK	24 797	21 560	115,0%
zysk netto	mln CZK	19 385	15 726	123,3%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto ^{**)}	%	27,4	23,0	119,2%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E) ^{**)}	1	7,8	14,7	53,1%
zadłużenie netto / EBITDA ^{**)}	1	0,7	0,9	86,4%
zadłużenie ogólne / kapitał razem	%	35,8	30,9	115,7%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-6 754	-6 526	103,5%
inwestycje finansowe włącznie z udział. pożycz. ^{***)}	mln CZK	-3 378	-15 709	>200%
cash flow operacyjny	mln CZK	19 784	21 890	90,4%
rzeczywista liczba pracowników	osób	27 168	29 303	92,7%

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

***) za ostatnie 12 miesięcy

***) akwizycje jednostek zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw bez zakupionych środków pieniężnych oraz saldo udzielonych pożyczek

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,7 miliarda CZK (o 23,3 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) wzrósł o 3,1 miliarda CZK (o 11,6 %). Głównym czynnikiem było zwiększenie marży brutto o 2,8 miliarda CZK. Na przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wpływa duży wolumen kontraktów zawartych w szczególności w 2008 r. i wcześniej. Z drugiej strony wzrosły koszty paliwa pod wpływem wyższych cen węgla. Zysk z uprawnień emisyjnych jest w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wyższy o 1,1 miliarda CZK, głównie w wyniku rozliczenia rezerwy na wypadek braku uprawnień emisyjnych z końca 2008 r. (w wysokości 0,9 mld CZK).

Wynik finansowy jest w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 0,9 miliarda CZK wyższy. Głównym czynnikiem powodującym wzrost był zysk z przeszacowania wartości instrumentu pochodnego związanego z inwestycją finansową w spółce MOL o 1,1 miliarda CZK oraz wyższe otrzymane odsetki – o 0,2 miliarda CZK. Z drugiej strony odsetki zapłacone nieco wzrosły – o 0,2 miliarda CZK – z powodu wyższego całkowitego zadłużenia.

Podatek dochodowy jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy o 0,5 miliarda CZK, co wynika z wyższego zysku w 2009 r.

Przepływy pieniężne

W 2009 r. pomimo wzrostu przychodów ze sprzedaży zmniejszają się **przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej** o 2,1 miliarda CZK. Powodem jest wyższe saldo z operacji niepieniężnych – wzrost kapitału operacyjnego. Środki pieniężne poświęcone na **działalność inwestycyjną** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku są niższe o 13,3 miliarda CZK, przede wszystkim ze względu na jednorazową inwestycję finansową w MOL w 2008 r. (15,5 mld CZK). Inwestycje w rzeczowe aktywa trwałe są natomiast w 2009 r. wyższe (o -3,4 mld CZK).

W zakresie przepływów pieniężnych z **działalności finansowej** odnotowano spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 4,1 miliarda CZK. Głównym powodem

spadku jest mniejszy zakres wykorzystywania i spłaty kredytów w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku – o 11,9 miliarda CZK. Odkup akcji w 2008 r. wpłynął na cash flow z działalności finansowej, efekt ten wynosi na 8,0 miliarda CZK.

Program inwestycyjny

Za I kwartał 2009 r. w Grupie ČEZ poświęcono na zakup aktywów trwałych ogółem 8,5 miliarda CZK.

Na modernizację istniejących i budowę nowych bloków wyasygnowano 1,0 miliarda CZK.

W elektrowni Tušimice II (4x200 MW) zaczęto wdrażać do eksploatacji blok B23, odbyło się wygotowywanie oraz próba cisnieniowa kotła oraz operacje czyszczenia.

W przypadku elektrowni Prunéřov II (3x250 MW) złożono wnioski o zezwolenie na realizację budowy prowizorycznych pierwszego etapu. Trwa proces zgłaszania uwag do dokumentacji EIA w ministerstwie środowiska.

W ramach budowy nowego źródła w Ledvicach (660 MW) rozpoczęto prace budowlane na głównym bloku produkcyjnym. Ruszyła eksploatacja próbna nowego zakładu uzdatniania wody.

Już pod koniec 2008 r. złożono w ministerstwie środowiska dokumentację EIA dotyczącą instalacji cyklu parogazowego w Počeradach (880 MW). W pierwszym kwartale 2009 r. przygotowano umowy z wykonawcą głównych urządzeń produkcyjnych.

Nakłady inwestycyjne w elektrowniach jądrowych osiągnęły w I kwartale 1,1 miliarda CZK. Na III bloku elektrowni Dukovany miała miejsce przerwa eksploatacyjna, ponadto realizowano projekty mające na celu zwiększenie mocy – wykorzystanie rezerw projektowych bloków oraz modernizacja elementów wysokociśnieniowych turbogeneratorów. W elektrowni Temelin w marcu 2009 r. rozpoczęto budowę magazynu wypalonego paliwa. W przygotowaniu jest projekt wymiany napędów liniowych, których żywotność dobiega końca, w wyniku czego możliwe będzie skrócenie przerw eksploatacyjnych krytycznego odcinka o ok. 14 godzin na blok.

W Rumunii trwa realizacja dużego przedsięwzięcia inwestycyjnego – projektu elektrowni wiatrowych. W I kwartale 2009 r. zainwestowano 0,5 miliarda CZK, wykorzystanie inwestycji w 2009 r. oczekiwane jest na poziomie 14,2 miliarda CZK.

Inwestycje w sieć dystrybucyjną Grupy ČEZ w I kwartale w Republice Czeskiej osiągnęły 1,5 miliarda CZK, natomiast w Bułgarii 0,2 miliarda CZK a w Rumunii 0,3 miliarda CZK.

Spółka Severočeské doly, a. s. zainwestowała w I kwartale 0,3 miliarda CZK przeważnie w modernizację techniki wydobywczej, napędów, w remonty i wykup gruntów.

Analiza segmentów		Produkcja i handel EŚ		Dystrybucja i sprzedaż EŚ		Wydobycie EŚ		Pozostałe EŚ		Produkcja i handel EPW		Dystrybucja i sprzedaż EPW		Pozostałe EPW		Eliminacja		Skonsolidowano			
		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.	I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.		
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	20 610	18 901	22 141	20 847	1 016	932	751	870	964	396	7 823	6 656	-2	3	0	0	53 303	48 605	mln CZK	Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	14 893	14 088	850	1 001	1 912	1 678	5 352	5 863	225	72	11	39	603	535	-23 846	-23 276	0	0	mln CZK	Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody razem	mln CZK	35 503	32 989	22 991	21 848	2 928	2 610	6 103	6 733	1 189	468	7 834	6 695	601	538	-23 846	-23 276	53 303	48 605	mln CZK	Przychody razem
EBITDA	mln CZK	23 234	20 967	2 596	2 067	1 536	1 308	1 605	1 671	100	33	1 094	1 007	61	31	1	0	30 227	27 085	mln CZK	EBITDA
Odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-3 314	-3 423	-744	-836	-338	-294	-492	-425	-96	-90	-431	-443	-15	-14	0	0	-5 430	-5 525	mln CZK	Odpisy amortyzacyjne
EBIT	mln CZK	19 920	17 544	1 852	1 231	1 198	1 014	1 113	1 246	4	-57	663	564	46	17	1	0	24 797	21 560	mln CZK	EBIT
Podatek dochodowy	mln CZK	-3 594	-3 337	-390	-247	-250	-221	-183	-165	-8	2	-163	-145	-7	-4	0	0	-4 595	-4 117	mln CZK	Podatek dochodowy
Zysk netto	mln CZK	15 330	12 466	1 378	972	980	810	953	988	10	-18	700	499	34	10	0	0	19 385	15 726	mln CZK	Zysk netto
Aktywa razem	mln CZK	344 166	240 532	63 076	61 442	26 967	31 303	31 728	46 327	19 830	8 842	39 732	32 869	1 125	1 069	-26 063	-33 949	500 561	388 435	mln CZK	Aktywa razem
CAPEX	mln CZK	-3 298	-3 886	-1 414	-1 389	-264	-631	-944	-431	-540	-9	-202	-351	-337	-11	245	182	-6 754	-6 526	mln CZK	CAPEX
liczba pracowników	osób	8 039	8 136	1 409	1 153	3 499	3 646	7 413	8 479	614	706	4 688	5 404	1 506	1 779	0	0	27 168	29 303	osób	liczba pracowników

Produkcja i Handel – Europa Środkowa

W I kwartale 2009 r. w elektrowniach Grupy ČEZ w Europie Środkowej wyprodukowano 17,6 TWh energii elektrycznej – o 0,7 TWh (4,0 %) mniej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. W największym stopniu zmniejszyła się produkcja w elektrowniach zasilanych węglem – o 0,6 TWh (o 5,8 %), w tym w Republice Czeskiej o 0,5 TWh a w Polsce o 0,1 TWh. Powodem było więcej planowanych przerw eksploatacyjnych niż w analogicznym okresie ubiegłego roku oraz optymalizacja produkcji, w związku z którą przy niższych cenach sprzedaży energii elektrycznej ograniczana jest produkcja w droższych źródłach i wykorzystywany jest arbitraż pomiędzy produkcją i sprzedażą uprawnień do emisji CO₂. EBITDA wypracowany przez polskie spółki jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy o 0,2 miliarda CZK, pomimo negatywnego efektu umacniania się kursu CZK wobec PLN w wysokości 0,1 miliarda CZK.

W elektrowniach jądrowych miał miejsce nieduży spadek produkcji pod wpływem planowanej przerwy eksploatacyjnej na III bloku elektrowni Dukovany. Na produkcję w elektrowniach jądrowych pozytywnie wpływa zwiększanie mocy osiągalnej i minimalna liczba awarii. Elektrownie wodne wyprodukowały o 0,1 TWh mniej energii niż analogicznym okresie ubiegłego roku.

EŚ: Produkcja		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	17,6	18,3
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	7,4	7,5
elektrownie zasilane węglem	TWh	9,7	10,3
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	0,5	0,6

Obrót energią elektryczną wyraźnie się nasilił – zakupy były większe o 11,2 TWh (o 80,8 %), natomiast sprzedaż o 10,5 TWh (o 34,3 %). Zysk z uprawnień emisyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 1,0 miliarda CZK z powodu rozliczenia rezerwy związanej na końcu 2008 r. na wypadek braku uprawnień emisyjnych. Na końcu 2009 r. efekt ten zostanie skompensowany poprzez zawiązanie nowej rezerwy. W marcu 2009 r. do obrotu na giełdzie wprowadzono także kredyty emisyjne CER.

Rynki energii elektrycznej i uprawnień emisyjnych

W I kwartale popyt na energię elektryczną w Republice Czeskiej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 3,6 %. Zużycie dużych odbiorców zmniejszyło się o 10,1 % wskutek kryzysu gospodarczego. Zużycie małych odbiorców – przedsiębiorstw jest wyższe o 3,5 % a zużycie gospodarstw domowych wzrosło o 4,7 %, przede wszystkim pod wpływem niższych temperatur w styczniu i lutym, które wpłynęły na zużycie energii elektrycznej na ogrzewanie.

EŚ: Handel hurtowy (trading)		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Zakup energii elektrycznej	TWh	25,0	13,8
w tym poza Grupą	TWh	23,6	11,6
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	41,0	30,5
w tym poza Grupą	TWh	31,8	20,4
- na rynku hurtowym	TWh	31,6	20,1
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,2	0,2
saldo	TWh	16,0	16,7

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

Wskaźnik EBITDA w tym segmencie wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,5 miliarda CZK (o 26 %). Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej dużym odbiorcom zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,6 TWh (o 12 %) z powodu spowolnienia gospodarki. W przypadku drobnych odbiorców jednak miał miejsce wzrost o 0,2 TWh (o 5 %). Pozytywny efekt finansowy w wysokości 0,3 miliarda CZK przynosi nowa regulacja MSSF, w związku z którą nowe przychody z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączenia księgowane są bezpośrednio w przychodach.

Spółka ČEZ Prodej dostarczyła klientom końcowym poza Grupą ČEZ w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,4 TWh (o 5,0 %) mniej energii elektrycznej z powodu spowolnienia gospodarki. Spadek miał miejsce w przypadku dużych odbiorców i wynosił 0,5 TWh (o 16 %), natomiast w przypadku małych odbiorców sprzedany wolumen wzrósł o 0,1 TWh (o 3 %) z powodu niższych temperatur niż w I kwartale ubiegłego roku.

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	7,0	7,4
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	9,1	9,4

Wydobycie – Europa Środkowa

Przedsiębiorstwo Severočeské doły, a.s. wydobyciło w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 133 tysięcy ton węgla więcej w związku ze zwiększeniem zbytu na rzecz ČEZ, a. s. Produkcja w elektrowniach zasilanych węglem była wprawdzie niższa niż w analogicznym okresie ubiegłego roku, jednak udział spółki Severočeské doły, a.s. w dostawach dla ČEZ, a. s. zwiększył się. Powodem były zaplanowane przerwy eksploatacyjne w elektrowniach, do których węgiel dostarczają inni dostawcy. W przypadku zbytu węgla sortowanego i pozostałych rodzajów węgla dla klientów zewnętrznych nastąpił natomiast nieduży spadek.

EŚ: Zbyt węgla		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Zbyt węgla razem	mln ton	6,0	5,9
w tym: ČEZ, a. s.	mln ton	4,6	4,4

Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia

Elektrownia Varna w 2009 r. wyprodukowała 0,9 TWh energii elektrycznej, o 0,3 TWh (o 40 %) więcej niż w ubiegłym roku. EBITDA jest większy o 0,1 miliarda CZK niż w analogicznym okresie ubiegłego roku.

EPW: Produkcja i handel hurtowy		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	0,9	0,6
sprzedaż energii elektrycznej	TWh	0,8	0,6
- w tym poza Grupą	TWh	0,7	0,5

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

Przedsiębiorstwa w Bułgarii i Rumunii dystrybuowały do klientów końcowych ogółem 4,6 TWh energii elektrycznej, co stanowi spadek o 3,1 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. W Bułgarii miał miejsce wzrost o 0,1 TWh (o 4,9 %), w Rumunii natomiast spadek o 0,3 TWh (o 12,3 %). Wolumen sprzedaży klientom końcowym poza Grupą ČEZ wyniósł 3,6 TWh, co stanowi wzrost w stosunku do ubiegłego roku o 4,1 %. W Bułgarii sprzedaż klientom końcowym wzrosła o 0,1 TWh (o 5,7 %), w Rumunii nieznacznie zmniejszyła się (o 0,6 %).

EBITDA wykazuje wzrost o 0,1 miliarda CZK (o 9 %), który wynika w szczególności z mniejszych zawiązań rezerw i niższych odpisów aktualizujących należności wobec rumuńskich kolei w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Po uwzględnieniu tych oddziaływań nadzwyczajnych EBITDA jest na tym samym poziomie jak w 2008 r., pomimo spadku wolumenu energii elektrycznej sprzedanej w Rumunii, spowodowanego głównie przez kryzys ekonomiczny.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		I kwartał 2009 r.	I kwartał 2008 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	3,6	3,4
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	4,6	4,8

Kolejnym znaczącym czynnikiem jest rozwój sytuacji w zakresie regulacji dotyczących uprawnień emisyjnych na KPRU III.

Do ważnych czynników wpływających na rozwój cen w 1 kwartale 2009 r. należało także pokrywanie „krótkich pozycji” podmiotów handlowych, które wykorzystwały sytuację (stosunkowo niskie ceny energii elektrycznej na następne lata i lekko optymistyczna perspektywa w zakresie żywienia gospodarki globalnej). Na rynku spotowym energii elektrycznej i gazu

W marcu natomiast nastąpiła nieduża korekta spadku cen towarów: cena energii elektrycznej EEX BL 2010 wzrosła o 5,0 EUR/MWh do 48,4 EUR/MWh, cena węgla na 2010 r. wzrosła o 7,0 USD/t do 81,5 USD/tonę a cena uprawnień EUA na 2009 r. wzrosła o 1,8 EUR/tonę do 12,3 EUR/tonę. Ceny produktów na 2009 r. rosły jednak tylko w niedużym stopniu, wzrost dotyczył przede wszystkim produktów drugiej połowy 2009 r. Głównym wyznacznikiem sytuacji na rynku towarów jest w dalszym ciągu światowa recesja ekonomiczna i niski popyt na ropę i energię.

natomiast w dalszym ciągu trwał spadek (zmniejszanie się popytu nie było wystarczająco skompensowane przez niższe temperatury zimą).

Inne informacje

- Na początku kwietnia 2009 r. po 3-miesięcznej przerwie wznowiono eksploatację III bloku elektrowni jądrowej Dukovany. W czasie tej przerwy odbyła się wymiana paliwa i regularna kontrola wielu urządzeń. Najważniejszym przedsięwzięciem była jednak modernizacja turbogeneratorów, które od początku maja dają moc ok. 500 MW, przy czym moc zainstalowaną zwiększono do 510 MW.
- Na 13.5.2009 r. zwołano walne zgromadzenie akcjonariuszy ČEZ, a. s. Zarząd zgodnie z polityką wypłaty dywidend zaproponuje wypłatę dywidendy w wysokości 50 CZK/akcję, co oznacza 25 % wzrost w porównaniu z 2008 r. – dywidenda w tej wysokości plasuje się w górnej części (56 %) strefy wypłat (50 – 60 %).
- Dnia 6.5.2009 r. spółka ČEZ, a. s. wyemitowała niepubliczne obligacje w ramach programu EMTN w wysokości 1,4 miliarda CZK z terminem płatności 2 lata i kuponem zerowym.
- Grupa ČEZ w dalszym ciągu poszerza zakres wykorzystywania biomasy. Na początku kwietnia 2009 r. zakupiła działające źródło produkujące energię elektryczną i ciepło w trybie skojarzonym poprzez czyste spalanie biomasy, znajdujące się w mieście Jindřichův Hradec. Spółka ČEZ, a. s. z powodzeniem przetestowała czyste spalanie biomasy pod koniec kwietnia w swojej elektrowni Hodonín po wykonaniu potrzebnych modyfikacji na jednym z kotłów fluidalnych. W przyszłości więc możliwe będzie spalanie w tym kotle czystej biomasy, przy czym moc osiągalna wynosiła będzie 75 % jego mocy nominalnej.
- W ramach wspierania oszczędności energii klienci ČEZ Prodej mogą od 15.4.2009 r. uzyskać zniżkę w wysokości 1000 CZK na zakup energooszczędnego urządzenia elektrycznego z kategorii AGD. Warunkiem jest oddanie starego urządzenia elektrycznego i zakup nowego w wybranej sieci sprzedaży detalicznej.
- 11.3.2009 r. spółka ČEZ, a. s. podpisała umowę z rządem Albanii dotyczącą kupna 76 % udziałów w spółce Operatori i Sistemit te Shperndarjes sh. a., która jest jedynym przedsiębiorstwem prowadzącym dystrybucję energii elektrycznej w tym kraju.
- Kierownictwo ČEZ uchwaliło pod koniec kwietnia przedsięwzięcie budowy elektrowni parogazowej koło Mělníka w regionie Czech środkowych. Zaplanowano źródło o mocy zainstalowanej 800 MW. W wybranym miejscu jest do dyspozycji potrzebna infrastruktura włącznie z możliwością podłączenia do sieci przesyłowej gazu.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln CZK)	1-3/2009	1-3/2008
Przychody operacyjne	53 303	48 605
przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	49 377	43 433
przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gaza, netto	554	1 888
przychody ze sprzedaży ciepła i pozostałe przychody	3 372	3 284
Koszty operacyjne	-28 506	-27 045
koszty zużycia paliwa	-4 895	-3 995
koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-12 307	-10 253
remonty i konserwacja	-817	-663
odpisy amortyzacyjne	-5 430	-5 525
koszty osobowe	-3 693	-3 674
materiały	-1 044	-1 070
zezwoleń na emisję CO ₂ , netto	950	-120
pozostałe koszty operacyjne	-1 270	-1 745
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	24 797	21 560
Pozostałe przychody (koszty)	-817	-1 717
odsetki zapłacone, bez skapitalizowanych	-821	-662
odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-524	-513
odsetki otrzymane	545	366
różnice kursowe, netto	-1 070	-628
zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	-	10
pozostałe przychody (koszty) finansowe, netto	1 089	-280
udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-36	-10
Zysk przed opodatkowaniem	23 980	19 843
Podatek dochodowy	-4 595	-4 117
Zysk po opodatkowaniu	19 385	15 726
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	19 091	15 515
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom mniejszościowym	294	211
zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	35,8	28,8
zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	35,8	28,7

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (mln CZK)	1-3/2009	1-3/2008
Zysk netto	19 385	15 726
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	-2 962	3 190
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-761	-796
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	-544	-73
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym	1	-1
Różnice z przeliczeń kursowych	-1 848	-2 690
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	-14	-1
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych	732	-427
Pozostałe operacje	16	-16
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu	-5 380	-814
Całkowite dochody razem	14 005	14 912
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	13 906	15 537
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom mniejszościowym	99	-625

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej						Udziały mniejszościowe	Kapitał własny razem
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	z wycofania i pozostałe	Niepodzielony zysk	Razem		
Stan na 31.12.2007	59 221	-55 972	-2 296	3 225	167 174	171 352	12 874	184 226
Całkowite dochody razem			-1 857	1 893	15 501	15 537	-625	14 912
Nabywanie akcji własnych		-8 434				-8 434		-8 434
Sprzedaż akcji własnych		1 586			-1 134	452		452
Prawa opcji na zakup akcji				12		12		12
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-169	169			
Stan na 31.3.2008	59 221	-62 820	-4 153	4 961	181 710	178 919	12 249	191 168
Stan na 31.12.2008	59 221	-66 910	-5 025	-5 128	191 094	173 252	12 158	185 410
Całkowite dochody razem			-1 644	-3 534	19 084	13 906	99	14 005
Obniżenie kapitału zakładowego		-5 422	61 313					
Prawa opcji na zakup akcji				31		31		31
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-11	-11
Stan na 31.3.2009	53 799	-5 597	-6 669	-8 631	154 287	187 189	12 246	199 435

Skonsolidowany bilans (w mln CZK)	na dzień: 31.3.2009	31.12.2008
Aktywa razem	500 561	473 175
Aktywa trwałe	346 021	346 237
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	488 607	488 956
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	256 777	252 330
Rzeczowe aktywa trwałe, netto	231 830	236 626
Paliwo jądrowe, netto	6 333	6 287
Środki trwałe w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami	52 341	47 913
Udziały w jednostkach powiązanych	3 663	1 907
Długoterminowe aktywa finansowe, netto	33 914	34 614
Wartości niematerialne i prawne, netto	17 278	18 074
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	662	816
Aktywa obrotowe	154 540	126 938
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	22 547	17 303
Należności, netto	40 524	41 729
Należności z tytułu podatku dochodowego	575	140
Zapasy materiałowe, netto	4 895	4 914
Zapasy paliw kopalnianych	3 121	2 959
Zezwolenia emisyjne	456	1 523
Pozostałe aktywa finansowe, netto	80 065	56 237
Pozostałe aktywa obrotowe	2 357	2 133
Pasywa razem	500 561	473 175
Kapitał własny	199 435	185 410
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	187 189	173 252
Kapitał zakładowy	53 799	59 221
Własne akcje	-5 597	-66 910
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	138 987	180 941
Udziały mniejszościowe	12 246	12 158
Zobowiązania długoterminowe	123 816	121 788
Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	67 253	66 526
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	35 726	35 631
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	20 837	19 631

Odroczone zobowiązania podatkowe	18 004	14 421
Zobowiązania krótkoterminowe	159 306	151 556

Kredyty krótkoterminowe	36 758	35 001
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku	368	4 874
Zobowiązania handlowe oraz inne	101 601	93 646
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	1 485	3 910
Pozostałe pasywa	19 094	14 125

Rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK)	1-3/2009	1-3/2008
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początek okresu	17 303	12 429
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	19 784	21 890
Zysk przed opodatkowaniem	23 980	19 843
Odpisy amortyzacyjne	5 430	5 525
Amortyzacja paliwa jądrowego	662	768
Zysk(-)strata ze sprzedaży aktywów trwałych	-10	-35
Różnice kursowe, netto	1 070	628
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	276	289
Zmiana stanu rezerwy na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	33	65
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty i przychody niepieniężne	-291	-606
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	36	10
Zmiany stanu aktywów i pasywów	-8 819	-2 220
Zapłacony podatek dochodowy	-2 919	-2 533
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-50	-75
Odsetki otrzymane	386	231
Dywidendy otrzymane	-	-

Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-10 850	-24 150
Przepływy pieniężne z działalności finansowej, netto	-3 237	876
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	-453	-553
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu	22 547	10 492
Informacja dodatkowa: Zapłacone odsetki - razem	437	318

Nieaudytowane wyniki skonsolidowane opracowane według zasad międzynarodowych standardów sprawozdawczości finansowej