

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA 2007 ROK

WSTĘPNE NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze informacje ekonomiczne

Praga, 25 lutego 2008 r.

- Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 14,0 miliarda CZK do 42,8 miliarda CZK, czyli o 48,7 %.
- Wskaźnik EBITDA wzrósł o 11,0 miliarda CZK do 75,3 miliarda CZK, czyli o 17,1 %.
- Spółka ČEZ, a. s., zawarła alians strategiczny z czołowym węgierskim przedsiębiorstwem energetycznym MOL Nyrt.

Główne dane	Jednostka	2007	2006	Indeks 07/06
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	73 793	65 532	112,6%
zainstalowana moc	MW	14 290	14 392	99,3%
sprzedaż energii elektrycznej	GWh	80 745	74 102	109,0%
sprzedaż ciepła	TJ	16 680	11 274	148,0%
przychody operacyjne	mln CZK	174 563	149 134	117,1%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-99 237	-84 789	117,0%
EBITDA	mln CZK	75 326	64 344	117,1%
- segment Europy Środkowej (SE)	mln CZK	70 991	60 171	118,0%
- segment Europy Południowo-Wschodniej (JVE)	mln CZK	4 334	4 173	103,9%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-22 123	-24 280	91,1%
EBIT	mln CZK	53 203	40 064	132,8%
zysk netto	mln CZK	42 764	28 756	148,7%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto	%	22,7	14,9	152,2%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)	1	17,8	20,4	87,0%
zadłużenie netto / EBITDA	1	0,81	0,27	296,7%
zadłużenie netto / kapitał własny	%	35,5	9,0	395,2%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-30 666	-22 545	136,0%
inwestycje finansowe	mln CZK	-2 462	-21 925	11,2%
cash flow operacyjny	mln CZK	59 219	62 908	94,1%
rzeczywista liczba pracowników	osób	30 094	31 161	96,6%

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

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 14,0 miliarda CZK (o 48,7 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) o 11,0 miliarda CZK (o 17,1 %). Wzrost w porównaniu z rokiem ubiegłym na poziomie EBITDA wynika głównie z wyższej marży na energii elektrycznej (+ 14,7 miliarda CZK) oraz poszerzenia Grupy w ciągu 2006 roku (+ 0,7 miliarda CZK). Do wzrostu marży przyczynił się oprócz wzrostu cen hurtowych także nadzwyczajny zysk energii elektrycznej, na którą nie wystawiono faktur (1,4 mld CZK), rekordowy wolumen wyprodukowanej energii elektrycznej (73,8 TWh, tj. wzrost o 12,6 %) oraz zwiększenie wydajności w produkcji. Główną zmianą w składzie Grupy było jej poszerzenie o polskie elektrownie ELCHO i Skawina, które zostały po raz pierwszy uwzględnione w wynikach księgowych w czerwcu 2006 roku, oraz o elektrownię Varna, która ujmowana jest w wynikach od IV kwartału 2006 roku. Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej przez Grupę ČEZ do klientów końcowych wzrósł o 0,4 TWh (o 0,8 %).

Przepływy pieniężne

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej netto wyniosły 59,2 miliarda CZK, w stosunku do ubiegłego roku nastąpił spadek o 3,7 miliarda CZK (o 5,9 %), głównie wskutek wyższego zapłaconego podatku dochodowego.

Środki pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej w wysokości 37,0 miliarda CZK zmniejszyły się w stosunku do ubiegłego roku o 6,3 miliarda CZK (o 14,5 %), przy czym wyższe inwestycje w modernizację

źródeł skompensowały niższe koszty poniesione w związku z akwizycjami, w porównaniu z rokiem ubiegłym. Przepływy pieniężne z działalności finansowej zakończyły się redukcją stanu środków pieniężnych o 40,1 miliarda CZK, w szczególności w związku z zakupem akcji własnych (53,3 mld CZK). Zakupy akcji własnych były częściowo finansowane z własnych źródeł.

Program inwestycyjny

W 2007 roku Grupa ČEZ zainwestowała w środki trwałe oraz wartości niematerialne 30,7 miliarda CZK.

Na **modernizację źródeł produkcyjnych** wydatkowano łącznie 7,5 miliarda CZK. Na pierwszym etapie kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW), obejmującym modernizację bloków nr 3 i 4, zakończono rozbiórkę i demontaż instalacji, oddano do eksploatacji zastępczą gazową kotłownię dostarczającą gorącą wodę, zmieniono trasę ciepłociągu i rozpoczęto montaż nowej technologii.

W projekcie kompleksowej modernizacji elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) trwają prace przygotowawcze i opracowywanie dokumentacji do oceny wpływu na środowisko naturalne (EIA). Podpisano podstawowe umowy z dostawcą generalnym, jak również umowy dotyczące kotłowni, maszynowni i instalacji odsiarczającej. Dla nowego źródła w Ledvicach na początku 2007 roku zatwierdzono dokumentację oceny wpływu na środowisko naturalne (EIA), wydano zezwolenie na lokalizację, uzyskano autoryzację państwową na budowę nowego źródła, podpisano zasadnicze kontrakty dotyczące kotłowni i maszynowni oraz rozpoczęto rozbiórkę obiektów.

Nakłady inwestycyjne w **elektrowniach jądrowych** osiągnęły 4,7 miliarda CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany kontynuowano w szczególności modernizację

systemu kontroli i sterowania, a także projekt wykorzystania rezerw projektowych bloków w celu zwiększenia ich mocy do 2 000 MW (projekt „Bezpiecznie 16 Tera”). W Elektrowni Jądrowej Temelín na obydwu blokach wymieniono elementy wysokociśnieniowe wirnika turbiny, które pozwolą na zwiększenie niezawodności i mocy (projekt „Bezpiecznie 15 Tera”).

W zakresie **sieci dystrybucyjnej** spółka ČEZ Distribuce, a.s., zainwestowała 6,6 miliarda CZK przede wszystkim w remont stacji transformatorowych NN/WN, w modernizację linii niskiego napięcia i zewnętrznych linii 110 kV. Do największych projektów należało podłączenie strefy przemysłowej Nošovice oraz remont transformatorni 110/22 kV Kolín wschód.

Inwestycje w **technologiiach informacyjnych** realizowane za pośrednictwem spółki ČEZData osiągnęły 1,8 miliarda CZK. Głównymi projektami były system wsparcia procesów budowy, eksploatacji, konserwacji i sterowania siecią dystrybucyjną, system wspierania procesów ekonomicznych spółki ČEZ, a. s., oraz system wspierania procesów ekonomicznych oraz system obsługi klienta w Rumunii.

Obrót energią elektryczną i uprawnieniami do emisji

Niższy popyt na energię elektryczną na początku roku wynikał przede wszystkim z ponadprzeciętnych temperatur w okresie zimowym, deficyt ten został jednak wyrównany w ciągu roku – odnotowano wzrost o 0,6 % w porównaniu z rokiem ubiegłym; zapotrzebowanie po uwzględnieniu odchyłań temperatury od normy w stosunku do ubiegłego roku wzrosło o 1,5 %. Głównym czynnikiem powodującym wzrost popytu było zapotrzebowanie dużych odbiorców (+ 8,5 %), z drugiej strony w przypadku gospodarstw domowych i firm odnotowano spadek odpowiednio o 3,6 % i 1,8 %.

Ceny energii elektrycznej w IV kwartale początkowo kształtowały się zgodnie z zapoczątkowanym w poprzednich okresach trendem ciągłego wzrostu na rynku spotowym i forwardowym. Na początku listopada nastąpił okres dużych wahań, które utrzymywały się przez cały miesiąc. Przyczyną była głównie mała

stabilność na rynku spotowym (pogoda i niedobory produkcji we Francji – nieprzewidziane deficyty w produkcji w elektrowniach jądrowych). Cena dostaw strefowych na 2008 rok, która pierwotnie osiągała poziom aż 62,15 EUR/MWh, w tym okresie spadła do 56 EUR/MWh. Pod koniec kwartału cena energii elektrycznej zaczęła ponownie rosnąć bez większych wahań, przede wszystkim w wyniku stale cen paliw, które ponownie osiągnęły absolutne maksimum (węgiel sprzedawany był aż za 128 USD/t, ropa około 100 USD/bl).

ČEZ, a. s., spełnił swoje zobowiązanie do sprzedaży wszelkiej wolnej produkcji na 2008 rok za pośrednictwem Praskiej Giełdy Energii (PXE), do końca 2007 roku osiągnięto wolumen ponad 15 TWh. W związku ze zmianą obrotu na ciągły ČEZ, a. s., podejmuje działania w kierunku zabezpieczenia swojej pozycji nawet na kilka lat z góry. Na lata 2009 i 2010 sprzedano już odpowiednio 30 % i 8 % przewidywanego wolumenu własnej produkcji.

Segment Europy Środkowej (SE)

Europa Środkowa (EŚ)		Razem		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Wydobycie		Pozostałe	
		2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	145 408	125 983	68 652	53 430	70 313	65 584	3 524	3 476	3 453	3 646
między segmentami	mln CZK	534	153	39 734	37 712	2 628	4 467	6 507	5 456	21 375	15 706
Przychody razem	mln CZK	145 942	126 136	108 386	91 142	72 941	70 051	10 031	8 932	24 828	19 352
EBITDA	mln CZK	70 991	60 171	51 086	43 707	10 882	8 188	4 765	4 363	4 259	3 914
EBIT	mln CZK	51 215	37 798	37 488	29 659	7 613	5 256	3 670	3 369	2 445	-485
liczba pracowników	osób	21 961	22 638	7 697	7 898	1 376	1 372	3 517	3 525	9 371	9 843

SE: Produkcja i handel

Produkcja energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 5,2 TWh (o 8,0 %), w tym 1,7 TWh stanowi energia wytwarzana w polskich elektrowniach, które w okresie od stycznia do maja 2006 roku nie wchodziły jeszcze w skład Grupy ČEZ. Produkcja w Republice Czeskiej w stosunku ubiegłego roku wzrosła o 3,5 TWh (5,6 %), przy czym produkcja w elektrowniach zasilanych węglem była o 12,3 % wyższa (o 4,2 TWh) a produkcja w elektrowniach jądrowych wzrosła o 0,5 % (o 0,1 TWh). Deficyt produkcyjny spowodowany koniecznością nieprzewidzianego odstawienia pierwszego bloku oraz przedłużeniem remontu generalnego drugiego bloku Elektrowni Jądrowej Temelín skompensowała bezawaryjna eksploatacja źródeł w IV kwartale. Produkcja w elektrowniach wodnych zmniejszyła się o 0,8 TWh.

EŚ: Produkcja		2007	2006
Produkcja energii elektrycznej	TWh	70,1	64,9
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	26,2	26,0
elektrownie zasilane węglem	TWh	42,2	36,4
źródła wykorzystujące energię	TWh	1,7	2,5

Sprzedaż energii elektrycznej wzrosła o 28,6 TWh, w tym 21,8 TWh na rynkach zagranicznych i 6,8 TWh na rynkach krajowych. Wzrost wynika w szczególności z większej aktywności w zakresie tradingu, głównie na rynkach zagranicznych, i ze zwiększenia produkcji energii elektrycznej z własnych źródeł.

EŚ: Handel hurtowy (trading)		2007		2006	
		rynki krajowe	rynki zagraniczne	rynki krajowe	rynki zagraniczne
Zakup energii elektrycznej	TWh	11,4	29,0	7,4	9,4
w tym na rynku hurtowym	TWh	7,7	27,7	4,2	9,4
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	64,8	39,2	58,0	17,4
w tym poza Grupą	TWh	34,3	37,2	25,7	17,4
- na rynku hurtowym	TWh	33,4	37,2	24,8	17,4
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,9	0,0	0,9	0,0
saldo	TWh	53,4	10,2	50,6	7,9

SE: Dystrybucja i sprzedaż

Spółka ČEZ Prodej, s.r.o. sprzedała w Republice Czeskiej odbiorcom końcowym 28,4 TWh energii elektrycznej (w tym 2,6 TWh w Grupie ČEZ).

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		2007	2006
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	25,8	28,7
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	33,1	33,1

W stosunku do ubiegłego roku doszło do zmniejszenia sprzedaży odbiorcom końcowym o 3,2 TWh (o 2,9 TWh poza Grupą ČEZ), głównie na skutek rosnącej konkurencji na zliberalizowanym rynku. Udział ČEZ Prodej, s.r.o. na rynku końcowym wyniósł w 2007 roku 45 %. Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej do klientów końcowych nieco wzrósł o 0,2 % do 33,1 TWh. Wskaźnik EBITDA w segmencie dystrybucji i sprzedaży wzrósł o 32,9 %, w szczególności pod wpływem zmiany w wycenie i korekcie wolumenu energii elektrycznej, na którą nie wystawiono faktur, o 1,4 miliarda CZK. Na wyniki gospodarcze spółki ČEZ Distribuce, a. s., miały wpływ również większe koszty poniesione w

związku z obowiązkowymi zakupami energii ze źródeł odnawialnych, jak również realizowanie zielonych bonusów i ponadprzeciętne temperatury w I kwartale 2007 roku.

SE: Segment wydobywania

EŚ: Zbyt węgla		2007	2006
Zbyt węgla razem	tys. ton	23 597	22 461
w tym: ČEZ, a. s.	tys. ton	18 316	16 775

Najważniejszym członkiem Grupy ČEZ prowadzącym działalność gospodarczą w tym zakresie jest spółka Severočeské doły a.s.

Segment Europy Południowo-Wschodniej (JVE)

Europa Południowo-Wschodnia (EPW)		Razem		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Pozostałe	
		2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	29 155	23 151	3 937	675	25 353	22 480	55	0
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	190	4	150	0	145	20	2 264	336
Przychody razem	mln CZK	29 345	23 155	4 087	675	25 498	22 500	2 319	336
EBITDA	mln CZK	4 334	4 173	273	69	4 056	4 105	7	-1
EBIT	mln CZK	1 987	2 266	-131	24	2 161	2 253	-43	-11
liczba pracowników	osób	8 133	8 523	804	872	5 490	7 450	1 839	201

JVE: Produkcja i handel

Od IV kwartału 2006 roku Grupa ČEZ jest właścicielem elektrowni Varna, która w 2007 roku wyprodukowała 3,7 TWh energii elektrycznej.

EPW: Produkcja i handel hurtowy		2007	2006
Produkcja energii elektrycznej	TWh	3,7	0,7
Zakupy energii elektrycznej	TWh	0,8	0,0
- w tym poza Grupą	TWh	0,6	0,0
sprzedaż energii elektrycznej	TWh	4,2	0,6
- w tym poza Grupą	TWh	3,9	0,6

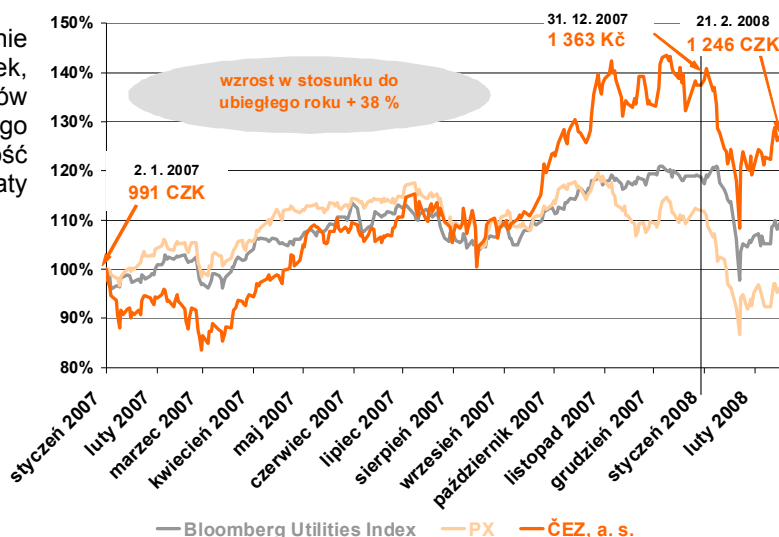
JVE: Dystrybucja i sprzedaż

W Bułgarii i Rumunii w roku 2007 sprzedano ogółem 12,6 TWh, w tym klientom końcowym 11,9 TWh, co w porównaniu z rokiem ubiegłym stanowi wzrost odpowiednio o 4,9 % i o 2,8 %.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		2007	2006
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	11,9	11,6
Dystrybucja energii elektrycznej	TWh	17,1	16,8

Pozostałe informacje

- Akcje ČEZ, a. s., osiągnęły na Praskiej Gieldzie Papierów Wartościowych na dzień 21. 2. 2008 cenę 1 246 CZK. Wzrost roczny 2007 r. wynosi 372 CZK (38 %).
- Zgodnie z uchwałą walnego zgromadzenia na dzień 21.2.2008 r. zrealizowano odkup 51,1 szt. akcji, co stanowi 8,6 % kapitału zakładowego.
- W dniu 27.8.2007 r. spółka ČEZ, a. s., wyemitowała obligacje trzyletnie o wolumenie 7 miliardów CZK z kuponem 4,3 %.
- W dniu 12.10.2007 r. spółka ČEZ, a. s., wyemitowała obligacje pięcioletnie o wolumenie 500 mln CZK z kuponem 5,125 %.
- W dniu 20. 12. 2007 spółka ČEZ, a. s., podpisała z czołowym węgierskim concernem energetycznym MOL Nyrt. umowę dotyczącą aliansu strategicznego i założenia wspólnego przedsięwzięcia (joint venture), które ma zbudować elektrownie gazowe w węgierskiej rafinerii MOL Százhalombatta i na Słowacji w rafinerii Slovnaft. Do 2013 roku ma powstać 1 600 MW nowej mocy zainstalowanej, 160 MW zostanie odnowione, przewiduje się koszty w wysokości 1,4 miliarda EUR. Rozważa się też budowę nowych źródeł w Słowenii i Chorwacji w przyszłości.
- Alians strategiczny z MOL znalazł odzwierciedlenie również w powiązaniu majątkowym obydwu spółek, ČEZ, a. s., nabył w dniu 23.1.2008 r. 7 % udziałów majątkowych w MOL bezpośrednio od swego węgierskiego partnera. MOL ma możliwość odkupienia tych akcji dzięki call opcji do 3 lat od daty podpisania.
- W dniu 10.1.2008 r. spółka ČEZ, a. s., podpisała Protokół o współpracy z członkiem United States Steel Corporation tworzący ramy dla możliwej budowy elektrowni na terenie jego stalowni w Koszycach. Moc zainstalowana elektrowni mogłaby osiągnąć aż 400 MW.
- W dniu 14.1.2008 ČEZ, a. s., złożył ofertę dotyczącą modernizacji istniejącej elektrowni i potencjalnie także budowy nowej elektrowni w Galați w Rumunii. Moc zainstalowana istniejącej elektrowni wynosi 535 MW.
- W dniu 21. 1. 2008 spółka ČEZ, a. s., złożyła ofertę w przetargu na partnera strategicznego w zakresie planowanej budowy nowej elektrowni w miejscowości Borzești w Rumunii.
- W dniu 22. 1. 2008 spółka ČEZ, a. s., zaciągnęła kredyt w wysokości 600 mln EUR (ok. 15,8 mld CZK) na ogólne potrzeby finansowe.
- W dniu 18. 10. 2007 rada nadzorcza ČEZ, a. s., ponownie wybrała Martina Romana na członka zarządu na kolejną kadencję. W dniu 11.2.2008 r. zarząd ČEZ, a. s., ponownie wybrał Martina Romana na prezesa na okres do 2012 roku i zatwierdził jego stanowisko dyrektora generalnego.



Rachunek zysków i strat (mln CZK)	10-12/2007	10-12/2006	1-12/2007	1-12/2006		31.12.2007	31.12.2006
Przychody operacyjne	51 067	40 655	174 563	149 134	Aktywa razem	370 942	368 655
przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	45 598	37 139	160 046	138 157	Aktywa trwałe	313 081	301 989
przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, netto	1 106	143	2 690	-308	Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	479 091	464 776
przychody ze sprzedaży ciepła i pozostałe przychody	4 363	3 373	11 827	11 285	Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	234 297	219 073
Koszty operacyjne	-36 820	-30 532	-121 360	-109 070	Rzeczowe aktywa trwałe, netto	244 794	245 703
koszty zużycia paliwa	-4 682	-3 553	-16 883	-11 637	Paliwo jądrowe, netto	6 983	7 376
koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-13 203	-11 811	-46 328	-43 001	Środki trwałe w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami	25 388	16 684
remonty i konserwacja	-1 757	-2 273	-4 881	-5 487	Udziały w jednostkach powiązanych	248	430
odpisy amortyzacyjne	-5 942	-5 922	-22 123	-24 280	Długoterminowe aktywa finansowe, netto	16 126	13 277
koszty osobowe	-5 958	-4 995	-16 900	-15 084	Wartości niematerialne i prawne, netto	19 060	17 820
materiały	-1 614	-1 468	-6 066	-4 981	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	482	699
zezwolenia na emisję CO2, netto	754	2 606	1 058	3 077	Aktywa obrotowe	57 861	66 666
pozostałe koszty operacyjne	-4 418	-3 116	-9 237	-7 677	Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	12 429	30 932
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	14 247	10 123	53 203	40 064	Należności, netto	23 880	16 334
Pozostałe przychody (koszty)	-1 657	-850	-2 052	-2 356	Należności z tytułu podatku dochodowego	79	152
odsetki zapłacone, bez skapitalizowanych	-181	-725	-1 954	-2 236	Zapasy materiałowe, netto	4 484	4 308
odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-495	-475	-1 937	-1 891	Zapasy paliw kopalnianych	857	1 195
odsetki otrzymane	118	411	1 163	922	Zezwolenia emisyjne	355	2 224
różnice kursowe, netto	122	644	22	1 204	Pozostałe aktywa finansowe, netto	10 585	8 952
zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	0	-3	129	-228	Pozostałe aktywa obrotowe	5 192	2 569
pozostałe przychody (koszty) finansowe, netto	-1 231	-702	485	-201	Pasywa razem	370 942	368 655
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	10	0	40	74	Kapitał własny	184 226	207 653
Zysk przed opodatkowaniem	12 590	9 273	51 151	37 708	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	171 352	194 937
Podatek dochodowy	475	-2 536	-8 387	-8 952	Kapitał zakładowy	59 221	59 221
Zysk po opodatkowaniu	13 065	6 737	42 764	28 756	Własne akcje	-55 972	-1 943
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	12 627	6 572	41 555	27 697	Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	168 103	137 659
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom mniejszościowym	438	165	1 209	1 059	Udziały mniejszościowe	12 874	12 716
zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	23,2	11,2	72,9	47,0	Zobowiązania długoterminowe	107 544	94 182
zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	21,3	11,1	70,2	46,8	Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	51 984	41 956
					Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	39 191	36 683

Zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)	Udział przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej						udziały akcjonariuszy mniejszościowych	kapitał własny razem
	kapitał zakładowy	akcje własne	różnice przeliczeń kursowych	różnice wyceny	niepodzielony zysk	razem		
Stan na 31. 12. 2005	59 221	-984	-789	588	118 637	176 673	14 616	191 289
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym				285	285	2	287	
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym				36	36	1	37	
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym				316	316		316	
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego				181	181	181		
Różnice z przeliczeń kursowych			-512			-512	-2	-514
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych					21	21		21
Pozostałe operacje				-20	15	-5	-1	-6
Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego			-512	798	36	322		322
Zysk netto					27 697	27 697	1 059	28 756
Zyski oraz straty razem				-512	798	27 733	28 019	29 078
Nabycie akcji własnych		-1 273			-1 273			-1 273
Sprzedaż akcji własnych		314			-179	135		135
Dywidendy					-8 852	-8 852		-8 852
Prawa opcji na zakup akcji				235	235			235
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-240	240			
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-2 959	-2 959
Stan na 31. 12. 2006	59 221	-1 943	-1 301	1 381	137 679	194 937	12 716	207 653
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym				-113	113			-113
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym				-269	269			-269
korespondencji z kapitałem własnym				2 236	2 236		2 236	
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego				35	35			35
Różnice z przeliczeń kursowych stowarzyszonych			-995			-995	-759	-1 754
Pozostałe operacje					-21	-21		-21
Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego			-995	1 889	-26	868	-762	106
Zysk netto					41 555	41 555	1 209	42 764
Zyski oraz straty razem			-995	1 889	41 529	42 423	447	42 870
Nabycie akcji własnych		-54 397			-54 397			-54 397
Sprzedaż akcji własnych		368			-244	124		124
Dywidendy					-11 780	-11 780	-3	-11 783
Prawa opcji na zakup akcji				45	45			45
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-90	90			
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-286	-286
Stan na 31. 12. 2007	59 221	-55 972	-2 296	3 225	167 174	171 352	12 874	184 226

Szczegóły według segmentów branżowych za I - III kwartał 2007 r. (mln CZK)	produkcja i handel	dystrybucja i sprzedaż	wydobycie	pozostałe	skonsolidowane
Przychody razem	112 203	98 438	10 031	27 148	174 563
w tym: przychody zewnętrzne	71 969	95 665	3 524	3 405	174 563
EBITDA	51 359	14 937	4 765	4 265	75 326
EBIT	37 357	9 774	3 670	2 402	53 203
liczba pracowników	8 501	6 866	3 517	11 210	30 094