

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2007 ROKU

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (IFRS)

Najważniejsze informacje ekonomiczne

Praga, 17 maja 2007 r.

- Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,6 miliarda CZK do 13,0 miliarda CZK, czyli o 25,1 %.
- EBITDA wzrósł o 1,3 miliarda CZK do 21,7 miliarda CZK, czyli o 6,6 %.
- Walne zgromadzenie podjęło uchwałę o wypłacie dywidendy 20 CZK brutto na akcję.
- Na końcu kwietnia ČEZ, a. s., rozpoczęła odkup swoich akcji.

Główne dane	Jednostka	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	Indeks 07/06
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	18 765	16 763	111,9%
sprzedaż energii elektrycznej	GWh	20 906	19 611	106,6%
sprzedaż ciepła	TJ	4 283	4 602	93,1%
przychody operacyjne	mln CZK	44 124	40 653	108,5%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-22 383	-20 249	110,5%
w tym: zezwolenia emisyjne	mln CZK	493	615	80,2%
EBITDA	mln CZK	21 741	20 404	106,6%
- segment Europy Środkowej (SE)	mln CZK	20 773	19 025	109,2%
- segment Europy Południowo-Wschodniej (JVE)	mln CZK	968	1 379	70,2%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-5 423	-5 582	97,2%
EBIT	mln CZK	16 318	14 822	110,1%
zysk netto	mln CZK	12 977	10 371	125,1%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto	%	15,4	13,3	115,8%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)	1	23,3	19,9	117,1%
zadłużenie netto / EBITDA	1	0,13	0,26	49,6%
zadłużenie netto / kapitał własny	%	4,1	7,5	53,9%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	4 271	2 352	181,6%
inwestycje finansowe	mln CZK	132	35	377,1%
cash flow operacyjny	mln CZK	17 754	12 439	142,7%
rzeczywista liczba pracowników	osób	31 072	29 817	104,2%

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 2,6 miliarda CZK (o 25,1 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) wzrósł o 1,3 miliarda CZK (o 6,6 %). Na wyniki te najistotniejszy wpływ miały następujące czynniki: wzrost marży brutto z produkcji oraz handlu, przy czym spadek cen energii elektrycznej w transakcjach typu spot skompensował spadek kosztów zezwoleń na emisję CO₂ oraz oszczędności kosztów. W odwrotnym kierunku na wyniki te wpłynął wyraźny spadek zysku brutto spółek ČEZ Distribuce (o 0,7 mld CZK), ČEZ Prodej oraz zagranicznych spółek dystrybucyjnych—spowodowany przez ciepłą pogodę. Do zwiększenia zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku przyczyniło się również poszerzenie Grupy ČEZ o nowych członków. Polskie elektrownie ELCHO i Skawina zostały po raz pierwszy uwzględnione w wynikach księgowych w czerwcu 2006 roku, natomiast elektrownia Varna oraz dalsze nowo założone spółki w Bułgarii, Polsce, Serbii i Kosowie ujęto w wynikach po raz pierwszy w IV kwartale 2006 roku.

Przepływy pieniężne

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej netto w wysokości 17,8 miliarda CZK wzrosły w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 5,3 miliarda CZK (o 42,7 %) wskutek lepszych wyników ekonomicznych. Środki pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej w wysokości 8,5 miliarda CZK zwiększyły się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,4 miliarda CZK (o 67,3 %), w szczególności dzięki wyższemu przyrostowi lokat o ograniczonej możliwości dysponowania o 2,0 miliarda CZK (o 184,3 %). Inwestycje w aktywa trwałe wzrosły o 1,3

miliarda CZK (o 30,7 %), głównie w wyniku wydatków na kompleksową modernizację źródeł. Przepływy pieniężne z działalności finansowej zakończyły się redukcją stanu środków pieniężnych o 2,0 miliarda CZK w związku ze spłatą kredytów i pożyczek, w analogicznym okresie ubiegłego roku przeważało ich czerpanie.

Program inwestycyjny

Kompleksowa modernizacja elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) jest kontynuowana, odbywa się produkcja decydujących komponentów najważniejszych części budowy. Zatwierdzono koncepcję przedsięwzięcia kompleksowej modernizacji elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW), przeprowadzono optymalizację parametrów technicznych projektu. Jeżeli chodzi o budowę nowego źródła w elektrowni Ledvice (1 x 660 MW), trwają postępowania przetargowe na jej wykonanie. Prowadzone są prace przygotowawcze do przedsięwzięcia budowy nowego źródła w elektrowni Počerady. Na modernizację wszystkich powyższej wymienionych źródeł w I kwartale 2007 roku wyasygnowano ogółem 937 milionów CZK.

W elektrowniach jądrowych odbywają się prace modernizacyjne. Dla elektrowni Temelín wyprodukowano nowe, wydajniejsze podzespoły wysokociśnieniowe turbogeneratorów, w elektrowni Dukovany trwa modernizacja systemu kontroli i sterowania. Koszty inwestycyjne w elektrowniach jądrowych za I kwartał 2007 roku wyniosły 496 milionów CZK. W odsiarczenie i modernizację polskiej elektrowni Skawina zainwestowano 127 milionów CZK.

Obrót energią elektryczną i zezwoleniami emisyjnymi

Pierwszy kwartał charakteryzował się ponadprzeciętnymi temperaturami i małą ilością opadów, co doprowadziło do spadku popytu na energię elektryczną. Sytuacji tej towarzyszył spadek cen energii elektrycznej w transakcjach spotowych, jednakże nie wpłynęło to istotnie na wyniki gospodarcze ČEZ, a. s. ponieważ niskie ceny energii elektrycznej skompensowała niska cena zezwoleń na emisję CO₂, która od początku roku spadała, osiągając obecny poziom około 1 €/t. Spadek cen zezwoleń był spowodowany w pierwszym rzędzie przez spodziewane nadwyżki w alokacjach w ramach KPRU I. W odróżnieniu od tego, cena zezwoleń na

emisję CO₂ na drugi okres rozdziału uprawnień po opublikowaniu planu rozdziału zezwoleń na poszczególne kraje, w którym przyznane zezwolenia w większości uległy pomniejszeniu, wzrosła aż do poziomu około 18 €/t. Bilans na początku bieżącego roku potwierdza kontynuację tendencji spadku dostępności energii elektrycznej w naszym regionie oraz znaczące przemieszczanie przepływów pieniężnych w coraz większym stopniu kierowanych na wschód. Przewiduje się, iż tendencja ta zostanie w dalszym ciągu zachowana z powodu rosnącego popytu i kontynuacji odstawiania źródeł w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej.

Segment Europy Środkowej (SE)

Europa Środkowa (SE)		Razem		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Wydobycie		Pozostałe	
		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	36 921	33 997	17 129	12 446	18 642	19 872	787	950	435	729
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	72	0	10 976	11 414	770	1 279	1 735	1 411	4 220	2 758
Przychody razem	mln CZK	36 993	33 997	28 105	23 860	19 412	21 151	2 522	2 361	4 655	3 487
EBITDA	mln CZK	20 773	19 025	15 420	12 882	2 657	3 774	1 388	1 218	1 308	1 152
EBIT	mln CZK	15 871	13 898	12 042	9 437	1 903	3 146	1 120	990	805	325
liczba pracowników	osób	22 667	22 128	7 864	7 152	1 379	1 336	3 541	3 549	9 883	10 091

SE: Produkcja i handel

Produkcja energii elektrycznej w segmencie Europy Środkowej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 1,5 TWh (o 8,9 %), w tym 1,1 TWh stanowi produkcja w polskich elektrowniach, które w I kwartale 2006 roku nie wchodziły jeszcze w skład Grupy

SE: Produkcja		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	18,3	16,8
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	6,1	7,1
elektrownie zasilane węglem	TWh	11,7	9,2
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	0,5	0,5

ČEZ. Wzrost produkcji o 0,4 TWh w Republice Czeskiej został skompensowany przez zwiększenie produkcji w elektrowniach zasilanych węglem (o 1,4 TWh), przy spadku produkcji w źródłach jądrowych o 1 TWh.

W segmencie Europy Środkowej sprzedaż energii elektrycznej wzrosła o 7,2 TWh, w tym 5,9 TWh pod wpływem większego wolumenu tradingu w szczególności za granicą oraz dzięki wzrostowi sprzedaży z produkcji własnej o 1,3 TWh. Na rynku krajowym w Polsce spółki ELCHO i Skawina sprzedały w sumie 1,1 TWh energii elektrycznej.

W styczniu 2007 roku założono Giełdę Energetyczną w Pradze, rozpoczęcie obrotu zaplanowano na lipiec 2007 roku. ČEZ, a. s., zgłosił kandydaturę na animatora rynku (market maker) i oczekuje, że za pośrednictwem tej giełdy sprzedawać będzie większość wyprodukowanej energii.

SE: Handel hurtowy (trading)		I kwartał 2007 r.		I kwartał 2006 r.	
		rynki krajowe	rynki zagraniczne	rynki krajowe	rynki zagraniczne
Zakup energii elektrycznej	TWh	3,0	6,5	2,0	1,7
w tym na rynku hurtowym	TWh	2,0	6,5	1,2	1,7
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	17,5	8,6	15,5	3,4
w tym poza Grupą	TWh	8,9	8,6	5,8	3,4
- na rynku hurtowym	TWh	8,7	8,6	5,6	3,4
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,3	0,0	0,3	0,0
saldo	TWh	14,4	2,1	13,5	1,7

SE: Dystrybucja i sprzedaż

Popyt na energię elektryczną netto w Republice Czeskiej zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w odczuciu spółki ČEZ o 1,1 TWh (o 6,7 %) do 15,9 TWh. Po uwzględnieniu wahań spowodowanych odchyleniami temperatury od normy wzrost/spadek wyniósł 5,0 %. Spółka ČEZ Prodej

SE: Dystrybucja i handel detaliczny		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	7,2	8,8
Dystrybucja energii elektrycznej klientom ko	TWh	8,9	9,7

sprzedała w Republice Czeskiej 7,8 TWh energii elektrycznej odbiorcom końcowym (w tym 0,6 TWh w Grupie ČEZ – szczególnie spółce ČEZ Distribuce na pokrycie strat). W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku doszło do zmniejszenia sprzedaży o 1,9 TWh, na skutek zmniejszenia popytu pod wpływem cieplej pogody a także rosnącej konkurencji na zliberalizowanym rynku. Udział ČEZ Prodej na rynku odbiorców końcowych wynosił w I kwartale 2007 roku 45,4%. Spółka ČEZ Distribuce zmniejszyła ilość dystrybuowanej energii elektrycznej do 8,9 TWh (czyli o 7,6 %), zgodnie z całkowitym spadkiem popytu na energię elektryczną w Republice Czeskiej.

Niniejszy spadek miał wpływ na spadek EBITDA w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,9 miliarda CZK (o 29,8 %). Oprócz cieplej pogody na gospodarowanie spółki ČEZ Distribuce miał wpływ również większy wolumen obowiązkowych zakupów energii ze źródeł odnawialnych oraz wyższe koszty napraw i konserwacji po styczniowej klęsce żywiołowej.

SE: Segment wydobywania

SE: Zbyt węgla		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Zbyt węgla razem	tys. ton	6 184	5 831
w tym: ČEZ, a. s.	tys. ton	4 815	4 258

Segment Europy Południowo-Wschodniej (JVE)

Europa Południowo-Wschodnia (JVE)		Razem		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Pozostałe	
		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.	I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	7 203	6 656	658	-	6 543	6 654	3	2
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	1	0	0	-	1	0	222	5
Przychody razem	mln CZK	7 204	6 656	658	-	6 544	6 654	225	7
EBITDA	mln CZK	968	1 379	62	-	899	1 385	8	-6
EBIT	mln CZK	447	924	17	-	432	931	-1	-7
liczba pracowników	osób	8 405	7 689	852	1	6 520	7 652	1 033	36

JVE: Produkcja i handel

Od IV kwartału 2006 roku Grupa ČEZ jest właścicielem elektrowni Varna, która w I kwartale 2007 roku wyprodukowała 0,5 TWh energii elektrycznej.

JVE: Produkcja i handel hurtowy		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	0,5	-
Zakupy energii elektrycznej	TWh	0,0	-
sprzedaż energii elektrycznej	TWh	0,5	-
- w tym poza Grupą	TWh	0,5	-

JVE: Dystrybucja i sprzedaż

Spółki dystrybucyjne w Bułgarii i Rumunii sprzedały w I kwartale 2007 r. ogółem 3,5 TWh, co stanowi spadek o 1% w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Spadek sprzedaży związany jest z niższym popytem na energię elektryczną wskutek cieplej pogody. Sprzedaż klientom końcowym wynosiła 3,2 TWh.

JVE: Dystrybucja i handel detaliczny		I kwartał 2007 r.	I kwartał 2006 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	3,2	3,5
Dystrybucja energii elektrycznej	TWh	4,6	4,7

Pozostałe informacje

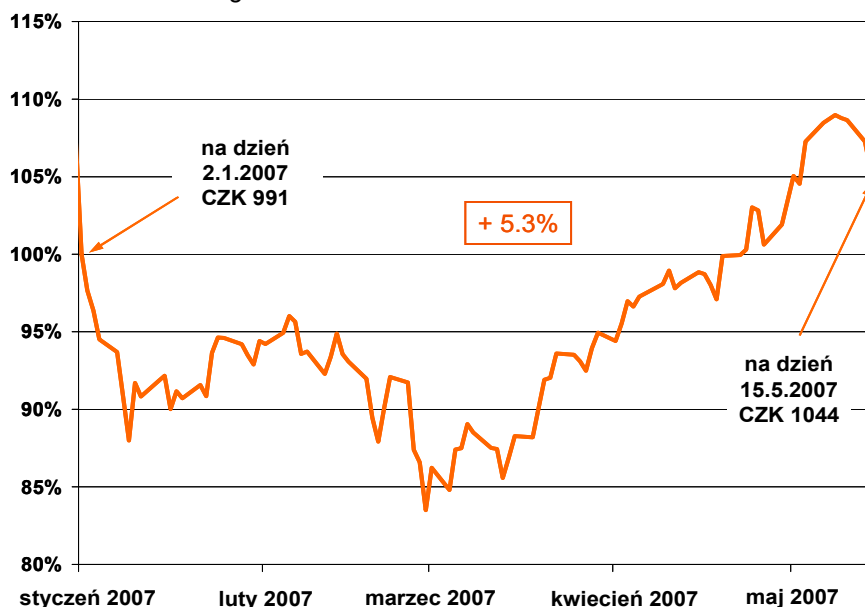
- W dniu 16. 5. podpisano umowę wdrożeniową regulującą wspólne postępowanie akcjonariuszy spółki NERS, d.o.o., która jest wspólnym przedsiębiorstwem ČEZ, a. s., oraz Elektroprivredou Republike Srpske (ERS) w Republice Serbskiej w Bośni i Hercegowinie. ČEZ, a. s., wniesie do NERS, d.o.o. wkład pieniężny, natomiast ERS istniejącą elektrownię oraz kopalnię lignitu. Realizacja wkładów powinna odbyć się do 31. 3. 2008.
- Walne zgromadzenie ČEZ, a. s., przyjęło w dniu 23. 4. uchwałę, na podstawie której spółka może nabywać akcje własne przez 18 miesięcy od dnia, w którym odbyło się walne zgromadzenie, w liczbie maksymalnie 59 221 tysięcy sztuk akcji za cenę w granicach 300 – 2 000 CZK/akcja. Odkup przebiega za pośrednictwem rynków regulowanych, na których akcje są kotowane – na giełdach papierów wartościowych w Pradze i w Warszawie. Pierwszym dniem realizacji zakupów był dzień 30 kwietnia.
- Walne zgromadzenie utrzymało funkcję członków rady nadzorczej mgr inż. Martina Kocourka, mgr inż. Tomáša Hünera oraz mgr inż. Zdeňka Hrubého, CSc. Na nowych członków rady nadzorczej wybrano mgr inż. Ivana Fuksę, lek. med. Josefa Janečka oraz mgr inż. Petra Kalaša. Członkami tego organu przestali być mgr inż. Petr Kousal, mgr inż. Aleš Cincibus oraz mgr inż. Karel Zeman, CSc.

- Walne zgromadzenie uchwaliło również wypłatę dywidendy w wysokości 20 CZK brutto na akcję, początek wypłat wyznaczono na 1. 8. 2007. Całkowita kwota przeznaczona na dywidendy wynosi 11,8 miliarda CZK.
- W dniu 5. 4. w skład Grupy ČEZ weszła spółka Teplárenská, a.s., która za pośrednictwem swojej sieci dystrybucyjnej dostarcza ciepło do większych miast w północnych Czechach, m. in. Chomutov, Jirkov, Klášterec nad Ohří, Kadaň, Teplice oraz Bilina. Ciepło pochodzi głównie z elektrowni ČEZ, a. s.
- W dniu 27. 4. spółka ČEZ, a. s., podpisała Protokół o współpracy z rosyjskimi spółkami RAO JES oraz TGK-4. Spółki zawarły porozumienie w sprawie oceny możliwości założenia wspólnego przedsiębiorstwa pomiędzy RAO JES (TGK-4) a ČEZ w celu realizacji potencjalnej budowy nowego bloku paro-gazowego o mocy 420 MW oraz dwóch bloków zasilanych węglem (200 - 250 MW) w elektrowni Szczekino, położonej 200 km na południe od Moskwy. Zawarto również porozumienie o uczestnictwie w procesie reformy spółki RAO JES.

Ocena ratingowa ČEZ, a. s.

- Standard & Poor's: „A-“ z perspektywą stabilną
- Moody's: „A2“ z perspektywą stabilną

Rozwój kursu akcji ČEZ, a. s.



Rachunek zysku (mln CZK)	1-3/2007	1-3/2006	Bilans (mln CZK)					31.3.2007	31.12.2006		
Przychody operacyjne	44 124	40 653	Aktywa razem	385 360	368 655	Aktywa trwałe	304 202	301 989			
przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	40 967	37 684	Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	468 166	464 776	Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	224 575	219 073			
przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, netto	537	-119	Rzeczowe aktywa trwałe, netto	243 591	245 703	Paliwo jądrowe, netto	7 335	7 376			
przychody ze sprzedaży ciepła i pozostałe przychody	2 620	3 088	Środki trwałe w budowie łącznie z udziałowymi zaliczkami	18 095	16 684	Investycje w jednostkach konsolidowanych metodą praw własności	439	430			
Koszty operacyjne	-27 806	-25 831	Długoterminowe aktywa finansowe, netto	16 479	13 277	Wartości niematerialne i prawne, netto	17 551	17 820			
paliwo	-4 061	-2 657	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	712	699	Aktywa obrotowe	81 158	66 666			
zakupy energii i usług powiązanych	-11 867	-11 870	Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	38 606	30 932	Należności, netto	18 534	16 334			
naprawy i konserwacja	-705	-672	Należności z tytułu podatku dochodowego	242	152	Zapasy materiałowe, netto	5 066	4 308			
odpisy amortyzacyjne	-5 423	-5 582	Zapasy paliw kopalnianych	1 583	1 195	Zapasy paliw emisyjne	2 348	2 224			
koszty osobowe	-3 536	-2 885	Zezwolenia emisyjne	2 348	2 224	Pozostałe aktywa finansowe, netto	12 026	8 952			
materiały	-1 471	-938	Pozostałe aktywa obrotowe	2 753	2 569	Pasywa razem	385 360	368 655			
zezwoleń na emisję CO2, netto	493	615	Kapitał własny	220 820	207 653	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	207 827	194 937			
pozostałe koszty operacyjne	-1 236	-1 842	Kapitał zakładowy	57 509	57 278	Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	150 318	137 659			
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	16 318	14 822	Udziały mniejszościowe	12 993	12 716	Zobowiązania długoterminowe	94 492	94 182			
Pozostałe koszty i przychody	-89	-1 115	Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	41 689	41 956	Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	36 841	36 683			
odsetki zapłacone	-595	-420	Pozostałe zobowiązania długoterminowe	15 962	15 543	Odroczone zobowiązania podatkowe	23 114	20 017			
odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-481	-473	Zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)								
odsetki otrzymane	267	99	Udział przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej	kapitał zakładowy	różnice z przeliczeń kursowych	różnice z wyceny	niepodzielony zysk	razem	udziały akcjonariuszy mniejszościowych	kapitał własny razem	
różnice kursowe, netto	-29	167	zysk po opodatkowaniu przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej	12 977	10 371	9 989	9 989	382	10 371	14 616	191 289
zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	0	0	zysk po opodatkowaniu przypadający na udziały akcjonariuszy mniejszościowych	296	382	9 990	10 179	527	10 706	15 169	202 130
odpis amortyzacyjny ujemnej wartości firmy	0	0	zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	21,5	16,9	18	18	91	91	128 541	186 961
pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	730	-545	zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	21,4	16,9	Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami	26	26	26	1 381	1 375 937
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	19	57				18	18	91	91	137 579	194 937
Zysk przed opodatkowaniem	16 229	13 707				18	18	91	91	137 579	194 937
Podatek dochodowy	-3 252	-3 336				26	26	26	26	137 579	194 937
Zysk po opodatkowaniu	12 977	10 371				26	26	26	26	137 579	194 937
zysk po opodatkowaniu przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej	12 681	9 989				26	26	26	26	137 579	194 937
zysk po opodatkowaniu przypadający na udziały akcjonariuszy mniejszościowych	296	382				26	26	26	26	137 579	194 937
zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	21,5	16,9				26	26	26	26	137 579	194 937
zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	21,4	16,9				26	26	26	26	137 579	194 937
Rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK)	1-3/2007	1-3/2006						1-3/2007	1-3/2006		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	30 932	16 791						30 932	16 791		
Przebiegły pieniężne z działalności operacyjnej, netto	17 754	12 439						17 754	12 439		
Zysk przed opodatkowaniem	16 229	13 707						16 229	13 707		
Odpisy amortyzacyjne	5 423	5 583						5 423	5 583		
Amortyzacja paliwa jądrowego	650	830						650	830		
Zysk(-)/strata ze sprzedaży aktywów trwałych	21	-108						21	-108		
Straty/zyski(-) kursowe, netto	29	-167						29	-167		
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	263	319						263	319		
Zmiana stanu rezerwy na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego pali	112	50						112	50		
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty i przychody niepieniężne	-594	411						-594	411		
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-19	-57						-19	-57		
Zmiany stanu aktywów i pasywów	-3 543	-6 793						-3 543	-6 793		
Zapłacony podatek dochodowy	-882	-1 028						-882	-1 028		
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-324	-414						-324	-414		
Odsetki otrzymane	315	105						315	105		
Dywidendy otrzymane	74	1						74	1		
Środki pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej	-8 504	-5 082						-8 504	-5 082		
Przebiegły pieniężne z działalności finansowej, netto	-2 001	641						-2 001	641		
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	425	-148						425	-148		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	38 606	24 641						38 606	24 641		
Szczegóły według segmentów branżowych za I kwartał 2007 r. (i)	Produkcja i handel	Dystrybucja i sprzedaż	Wydobycie	Pozostałe	Razem						
Przychody razem	28 730	25 956	2 522	4 880	-						
w tym: przychody zewnętrzne	17 737	25 185	787	415	44 124						
EBITDA	15 483	3 555	1 388	1 315	21 741						
EBIT	12 060	2 335	1 120	803	16 318						
liczba pracowników	8 716	7 899	3 541	10 916	31 072						