

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I – III KWARTAŁ 2008 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 13 listopada 2008 r.

- Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 11,8 miliarda CZK, osiągając 41,5 miliarda CZK; wzrost wynosi 39,7 %.
- Wskaźnik EBITDA wzrósł o 13,7 miliarda CZK do 68,8 miliarda CZK, czyli o 24,8 %.
- Grupa ČEZ wybuduje w Rumunii elektrownie wiatrowe o całkowitej mocy zainstalowanej 600 MW.
- Grupa ČEZ wykupiła udział Skarbu Państwa Polskiego w Skawinie, zwiększając swój udział do 99,91 %.

Główne dane	Jednostka	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	Indeks 08/07
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	51 181	54 185	94,5%
moc zainstalowana	MW	14 288	14 392	99,3%
sprzedaż energii elektrycznej*	GWh	56 233	59 018	95,3%
sprzedaż ciepła	TJ	9 177	9 073	101,1%
przychody operacyjne	mln CZK	131 821	123 496	106,7%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-63 003	-68 359	92,2%
EBITDA	mln CZK	68 818	55 137	124,8%
- segment Europy Środkowej (EŚ)	mln CZK	66 075	51 937	127,2%
- segment Europy Południowo-Wschodniej (EPW)	mln CZK	2 744	3 200	85,8%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-15 618	-16 198	96,4%
EBIT	mln CZK	53 200	38 939	136,6%
zysk netto	mln CZK	41 467	29 684	139,7%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto**	%	30,3	19,5	155,3%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)**	1	10,6	18,5	57,1%
zadłużenie netto / EBITDA**	1	1,0	0,7	148,7%
zadłużenie netto / kapitał własny	%	49,7	27,2	182,4%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-32 940	-18 192	181,1%
inwestycje finansowe	mln CZK	-15 448	-2 429	>200%
cash flow operacyjny	mln CZK	53 161	43 724	121,6%
rzeczywista liczba pracowników	osób	27 554	30 287	91,0%

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

**) za ostatnie 12 miesięcy

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 11,8 miliarda CZK (o 39,7 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) wzrósł o 13,7 miliarda CZK (o 24,8 %). Głównym czynnikiem było zwiększenie marży brutto o 13,4 miliarda CZK. Do wzrostu w największym stopniu przyczyniły się: wzrost cen energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku, wyższy wolumen tradingu przede wszystkim w zakresie instrumentów pochodnych energii elektrycznej oraz wyższa produkcja w elektrowniach jądrowych, z którą idzie w parze zmniejszenie wykorzystania źródeł zasilanych węglem. Pozostałe koszty operacyjne udawało się utrzymać pod kontrolą, odnotowano wzrost o 1,1 miliarda CZK. Największy wpływ na zwiększenie EBITDA ma Segment Produkcji i Handlu w Europie Środkowej oraz Segment Dystrybucji i Sprzedaży w Europie Środkowej – w obydwu tych segmentach nastąpił wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 31 %. Na wynik w dziedzinie dystrybucji i sprzedaży jednak częściowo wpływa zmiana metodyki wyceny zafakturowanej energii elektrycznej.

Wynik finansowy jest w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 0,3 miliarda CZK niższy. Głównym czynnikiem jest wzrost odsetków zapłaconych o 0,4 miliarda CZK związany ze zwiększeniem zadłużenia. Odsetki otrzymane były natomiast wyższe o 0,2 miliarda CZK. Straty kursowe netto zwiększyły się o 1,3 miliarda CZK, częściowo jednak kompensuje je wzrost zysku z finansowych instrumentów pochodnych o 0,9 miliarda CZK. Podatek dochodowy jest większy o 2,2 miliarda CZK niż w ubiegłym roku.

Przepływy pieniężne

Zwiększenie przepływów pieniężnych netto z **działalności operacyjnej** w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 9,4 miliarda CZK wynika głównie ze wzrostu zysku przed opodatkowaniem (o 14,0 mld CZK). Część wykazanego zysku

jest jednak wynikiem przeszacowania wartości instrumentów pochodnych energii elektrycznej i FX, które powoduje wzrost salda należności i zobowiązań z operacji instrumentami pochodnymi oraz zmniejszenie cash-flow (o 3,0 mld CZK). Pozostałe drobne oddziaływania natomiast po ich zsumowaniu zwiększają przepływy pieniężne o 1,8 miliarda CZK. Wzrost przepływów pieniężnych z działalności operacyjnej jest pomniejszony przez zwiększenie obowiązku podatkowego (o 3,3 miliarda CZK).

Przepływy pieniężne z **działalności inwestycyjnej** zwiększyły się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 23,6 miliarda CZK, głównie w wyniku inwestycji finansowych w MOL (14,7 mld CZK) i wzrostu inwestycji netto w aktywa trwałe (o 10,8 mld CZK). Aktywa finansowe o ograniczonej możliwości dysponowania, które księgowane są w związku z eksploatacją elektrowni jądrowych, są w porównaniu z poprzednim rokiem niższe, zwiększając przepływy pieniężne (o 1,9 mld CZK).

W zakresie przepływów pieniężnych z **działalności finansowej** odnotowano wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 34,0 miliarda CZK. Głównym powodem jest ograniczenie kosztów odkupu akcji (o 25,0 miliarda CZK) w porównaniu z tym samym okresem ubiegłego roku oraz wyższe saldo wykorzystania i spłaty kredytów (o 18,2 miliarda CZK). W roku 2008 natomiast zwiększyła się kwota wypłaconych dywidend (o 9,5 mld CZK).

Program inwestycyjny

Za I – III kwartał 2008 r. w Grupie ČEZ poświęcono na zakup aktywów trwałych ogółem 33,7 miliarda CZK. Przez okres trzech kwartałów 2008 r. na **modernizację źródeł** wyasygnowano ogółem 7,4 miliarda CZK. Kontynuowano prace montażowe w zakresie kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW). W elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) przebiega proces zatwierdzania dokumentacji zleceń, prace badawcze i dopracowanie EIA zgodnie z wnioskami wynikającymi z postępowania badawczego. Podpisano umowę dotyczącą opracowania projektu. Trwają prace budowlane i montażowe

nad nowym źródłem o mocy 660 MW w Ledvicach. Opracowano dokumentację zleceń dotyczącą modernizacji elektrowni Počerady (800 MW).

Koszty inwestycyjne w **elektrowniach jądrowych** za trzy kwartały 2008 r. wynosiły 3,0 miliarda CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany z powodzeniem zrealizowano zaplanowane odstawienia, mające na celu wymianę paliwa w II i III bloku, w przypadku III bloku udało się skrócić czas przerwy eksploatacyjnej. W elektrowni jądrowej Temelín zrealizowano wymianę paliwa na II bloku, przy czym udało się skrócić czas odstawienia, natomiast przy odstawieniu I bloku w październiku 2008 r. konieczne było przedłużenie przerwy eksploatacyjnej z powodu awarii armatur i elementu niskociśnieniowego wirnika turbiny.

Nakłady na elektrownie wiatrowe w Rumunii osiągnęły 9,8 miliarda CZK.

Koszty związane z inwestycjami w elektrownie zasilane węglem w Republice Czeskiej osiągnęły 0,6 miliarda CZK, inwestycje te koncentrowały się na konserwacji istniejących instalacji. W elektrowni Skawina koszty inwestycyjne osiągnęły 0,5 miliarda CZK, były one poświęcone głównie na odsiarczanie.

Inwestycje w sieć dystrybucyjną Grupy ČEZ w Republice Czeskiej osiągnęły 5,8 miliarda CZK, natomiast w Bułgarii 0,6 miliarda CZK a w Rumunii 0,5 miliarda CZK.

Spółka Severočeské doly, a. s. zainwestowała od początku roku 2,0 miliarda CZK przede wszystkim w modernizację technologii wydobywczych w kopalni Bílina.

Obrót energią elektryczną i uprawnieniami do emisji

W I – III kwartale 2008 r. popyt na energię elektryczną w Republice Czeskiej wzrósł o 3,6 %, po uwzględnieniu odchyłek temperatur od normy wzrost wynosi 2,7 %. W największym stopniu rosło zużycie małych odbiorców-przedsiębiorstw – o 8,1 %, natomiast duzi odbiorcy zużyli o 3,4 % a gospodarstwa domowe o 1,3 % więcej energii elektrycznej niż w I – III kwartale ubiegłego roku.

Trzeci kwartał przyniósł zasadniczy zwrot w długotrwałym trendzie kształtowania się cen towarów, polegający na dramatycznym spadku całego sektora. W pierwszym dniu lipca ceny energii elektrycznej osiągnęły absolutne maksimum (cena dostaw w strefie rocznej na 2009 r. zamknęła się na 90,15 EUR/MWh), od tego momentu nastąpił jednak spadek cen trwający zasadniczo przez cały okres sprawozdawczy. Najważniejszym czynnikiem była tu sytuacja na rynku paliw. Gwałtowny spadek cen ropy był związany z obawami przed zmniejszeniem

popytu, wynikającym z pogorszenia perspektyw kluczowych światowych mocarstw ekonomicznych, jak również z umacnianiem się kursu dolara amerykańskiego w wyniku ustępowania inwestorów z rynków towarowych, tracących atrakcyjność jako inwestycje alternatywne.

Nawet nieznaczna korekta w drugiej połowie sierpnia nie wpłynęła na resztę kwartału, która charakteryzowała się trendem spadkowym na rynkach towarowych, włącznie z rynkiem energii elektrycznej. Głównym czynnikiem była tu panika na rynkach finansowych, której powodem były problemy znaczących instytucji finansowych. Nastąpił odpływ środków pieniężnych z rynków towarowych w kierunku bardziej bezpiecznych aktywów, toteż na rynku ropy trwała wyprzedaż – ceny osiągnęły minimum za okres sześciu miesięcy. Na początku lipca cena ropy osiągnęła maksimum 147 USD/baryłkę, natomiast pod koniec września kształtowała się na poziomie 90 USD/baryłkę.

Europa Środkowa (EŚ)

Europa Środkowa (EŚ)		Konsolidowane		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Wydobycie		Pozostałe	
		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mIn CZK	111 630	102 285	49 638	50 057	56 053	48 324	2 894	2 481	3 395	1 774
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mIn CZK	350	351	34 870	28 271	2 494	1 948	4 783	5 053	19 551	13 949
Przychody razem	mIn CZK	111 980	102 636	84 508	78 328	58 547	50 272	7 677	7 534	22 946	15 723
EBITDA	mIn CZK	66 075	51 937	50 962	38 768	7 166	5 456	3 775	3 939	4 172	3 773
EBIT	mIn CZK	51 967	37 338	41 132	28 689	5 069	3 151	2 871	3 133	2 896	2 365
Liczba pracowników	osób	20 438	21 901	8 037	7 607	1 393	1 383	3 642	3 526	7 366	9 385

EŚ: Produkcja i Handel

W elektrowniach Grupy ČEZ w Europie Środkowej wyprodukowano 48,5 TWh energii elektrycznej – o 3,1 TWh (6,0 %) mniej, niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Elektrownie zasilane węglem wyprodukowały o 5,2 TWh mniej, co wynikało z optymalizacji związanej z wprowadzeniem pułapów emisyjnych oraz z poziomem cen uprawnień do emisji CO₂. W Republice Czeskiej wolumen produkcji zmniejszył się o 4,2 TWh, natomiast w Polsce o 1,0 TWh. W elektrowniach jądrowych wyprodukowano o 1,9 TWh więcej energii dzięki zwiększeniu mocy osiągalnych i większej dyspozycyjności obydwu elektrowni. Produkcja w elektrowniach wodnych w Republice Czeskiej była wyższa o 7 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku, osiągając 1,2 TWh.

EŚ: Produkcja		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	48,5	51,6
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	20,6	18,6
elektrownie zasilane węglem	TWh	26,7	31,9
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	1,2	1,1

Grupa ČEZ aktywnie uczestniczy w obrocie energią elektryczną oraz uprawnieniami do emisji CO₂ w Republice Czeskiej i za granicą. W dziedzinie handlu rozszerza zakres swej działalności o obrót węglem, gazem i poświadczonymi redukcjami emisji.

EŚ: Handel hurtowy (trading)		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Zakup energii elektrycznej	TWh	45,3	28,8
w tym poza Grupą	TWh	39,1	25,1
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	88,7	75,6
w tym poza Grupą	TWh	62,5	52,2
- na rynku hurtowym	TWh	61,9	51,5
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,6	0,7
saldo	TWh	43,4	46,8

EŚ: Dystrybucja i Sprzedaż

Wskaźnik EBITDA w Segmencie Dystrybucji i Sprzedaży wzrósł o 31 % w wyniku wzrostu wolumenu energii elektrycznej dystrybuowanej do klientów końcowych o 1,0 TWh (+4,3 %), natomiast wzrost sprzedaży klientom końcowym poza Grupą ČEZ wynosił 0,6 TWh (+3,5 %) z powodu wyjątkowo wysokich temperatur zimą 2007 r. Kolejnymi czynnikami są niższe ceny zakupu energii elektrycznej (w diagramie zakupowym w porównaniu z 2007 r. widoczna jest większa różnica cen między tańszą strefą podstawową i droższym dokupowaniem) a zmiana metodyki wyceny energii elektrycznej zafakturowanej małym odbiorcom. Ten czynnik metodyczny z punktu widzenia całego roku jest neutralny, jednak powoduje wzrost wartości w II i III kwartale, a tym samym również w zakresie wartości skumulowanych od początku 2008 r. Oczekuje się wzrostu wolumenu energii elektrycznej dystrybuowanej do klientów końcowych o 1,0 TWh (3,3 %) a także wzrostu sprzedaży klientom końcowym poza Grupą ČEZ o 0,7 TWh (2,6 %).

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	19,2	18,6
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	25,1	24,0

EŠ: Wydobyćie

Spółka Severočeské doly, a.s. wydobyła w okresie I - III kwartału 2008 r. o 1,0 miliona ton węgla mniej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Spółka ČEZ, a. s. odebrała o 1,2 miliona ton mniej ze względu na spadek produkcji w elektrowniach zasilanych węglem w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Z drugiej strony zwiększyła się sprzedaż mieszanek przemysłowych i węgla sortowanego odbiorcom przemysłowym (ogółem o 0,2 mln ton), co częściowo skompensowało zmniejszenie zużycia w ramach Grupy ČEZ.

EŠ: Zbyt węgla		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Zbyt węgla razem	tys. ton	16 402	17 382
w tym: ČEZ, a. s.	tys. ton	12 397	13 607

Europa Południowo-Wschodnia (EPW)

Europa Południowo-Wschodnia (EPW)		Konsolidowane		Produkcja i handel		Dystrybucja i sprzedaż		Pozostałe	
		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.	I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	20 191	21 211	3 205	2 771	17 150	18 452	2	78
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	166	90	152	45	91	53	1 680	771
Przychody razem	mln CZK	20 357	21 301	3 357	2 816	17 241	18 505	1 682	849
EBITDA	mln CZK	2 743	3 200	228	335	2 492	2 850	23	16
EBIT	mln CZK	1 232	1 601	-33	200	1 283	1 421	-18	-20
Liczba pracowników	osób	7 116	8 386	638	813	4 767	5 753	1 711	1 820

EPW: Produkcja i Handel

Elektrownia Varna w I - III kwartale 2008 r. wyprodukowała 2,7 TWh (+5,0 %). Na wyniki w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku negatywnie wpływa wzrost ceny węgla, który nie znajduje odpowiedniego odzwierciedlenia w cenach energii elektrycznej ze względu na regulacje obowiązujące na rynku w Bułgarii. Niejasne są zasady rozdziału uprawnień (dotychczas nie zatwierdzono KPRU II), na wyniki negatywnie wpływa ograniczenie eksportu zagranicznego. Kolejnym czynnikiem jest przyspieszenie amortyzacji w związku z aktualizacją założeń dotyczących czasu eksploatacji elektrowni.

EPW: Produkcja i handel hurtowy		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	2,7	2,5
Zakupy energii elektrycznej	TWh	0,0	0,5
- w tym poza Grupą	TWh	0,0	0,4
sprzedaż energii elektrycznej	TWh	2,4	2,8
- w tym poza Grupą	TWh	2,0	2,6

EPW: Dystrybucja i Sprzedaż

Spółki dystrybucyjne w Bułgarii i Rumunii dystrybuowały klientom końcowym ogółem 12,6 TWh energii elektrycznej, co stanowi wzrost o 1,5 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Klientom końcowym sprzedano 8,5 TWh energii elektrycznej, spadek w stosunku do ubiegłego roku wynosi 0,2 %.

Oprócz zwiększenia wolumenu dystrybucji w Bułgarii odnotowano także pozytywny trend zapoczątkowany w drugiej połowie 2007 r. w Rumunii, związany z wyższymi taryfami dystrybucyjnymi i niższymi cenami zakupu energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży klientom końcowym. Na wskaźnik EBITDA jednak w porównaniu z analogicznym okresem 2007 r. w wyraźny sposób negatywnie wpływa umacnianie się kursu korony wobec rumuńskich lei i bułgarskich lewów.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		I-III kwartał 2008 r.	I-III kwartał 2007 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	8,5	8,6
Dystrybucja energii elektrycznej	TWh	12,6	12,4

Pozostałe informacje

- 17.9.2008 r. spółka ČEZ, a. s. wyemitowała obligacje niepubliczne o okresie spłaty 30 lat i wolumenie 12 miliardów JPY (ok. 1,9 mld CZK) z kuponem 3,005 %, które w całości wykupił inwestor długoterminowy.
- 22.9.2008 spółka ČEZ, a. s. wyemitowała zerokuponowe obligacje o okresie spłaty 30 lat. Cena emisyjna osiągnęła 1,1 miliona EUR, natomiast wartość nominalna 6 milionów EUR. Wszystkie obligacje wykupił jeden inwestor.
- 26.8.2008 r. Grupa ČEZ zainwestowała w projekt farm elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac w komitacie Constanța w Rumunii. Oczekuje się sfinalizowania budowy obydwu farm o całkowitej mocy zainstalowanej 600 MW w latach 2009 - 2010.
- 16.9.2008 r. zawarto umowę kupna udziałów należących do Skarbu Państwa Polskiego w spółce Elektrownia Skawina S.A., w wyniku czego udział Grupy ČEZ w tej spółce wzrósł do 99,91 %.
- 30.9.2008 r. spółka ČEZ otrzymała oficjalną informację o zwycięstwie w przetargu na partnera strategicznego spółki S.C. Electrocentrale Galați S.A. w związku z modernizacją istniejącej elektrowni o mocy zainstalowanej 535 MW i budową nowego źródła w Galați w Rumunii.
- 7.10.2008 r. spółka ČEZ, a. s. otrzymała oficjalną informację z albańskiego ministerstwa energetyki, iż jej oferta kupna jedynej albańskiej spółki dystrybucyjnej Operatori i Sistemit te Shperndarjes, sh. a. została oceniona jako najlepsza. Spółka ČEZ, a. s. natomiast dotychczas nie otrzymała oficjalnego potwierdzenia zwycięstwa od rządu.
- 2.9.2008 r. spółka ČEZ, a. s. weszła na rynek hurtowy gazu ziemnego, na którym przy pomocy platformy elektronicznej Intercontinental Exchange realizowała transakcje w brytyjskim wirtualnym punkcie obrotu gazem ziemnym National Balancing Point.
- 1.10.2008 r. odbyły się dwie fuzje w ramach Grupy ČEZ. Nastąpiła fuzja spółki Energetika Vítkovice z ČEZ, a. s. oraz spółki ČEZData ze spółką ČEZnet, której nazwę następnie zmieniono na ČEZ ICT Services, a. s.
- 17.8.2008 r. przedstawiciele ČEZ, a. s. podpisali umowę kupna poświadczonych redukcji emisji z chińską spółką Hunan Liang Renewable Energy Power Co., która zaplanowała budowę elektrowni spalającej biomasę w prowincji Hunan w Chinach.
- Grupa ČEZ wprowadziła od września 2008 r. dla swoich klientów, jako pierwszy dostawca energii elektrycznej w Republice Czeskiej, możliwość fakturacji energii elektrycznej drogą elektroniczną.
- Akcje ČEZ, a. s. osiągnęły na BCPP na dzień 11. 11. 2008 r. cenę 794,50 CZK.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln CZK)	7-9/2008	1-9/2008	7-9/2007	1-9/2007	Skonsolidowany bilans zgodnie z MSSF (w mln CZK)	30.9.2008	31.12.2007
Przychody operacyjne	41 400	131 821	40 334	123 496	Aktywa razem	434 607	370 942
przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	37 950	117 111	37 138	114 448	Aktywa trwałe	341 849	313 081
przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gaza, netto	807	5 402	619	1 584	Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	482 405	479 091
przychody ze sprzedaży ciepła i pozostałe przychody	2 643	9 308	2 577	7 464	Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	247 487	234 297
Koszty operacyjne	-25 947	-78 621	-28 718	-84 557	Rzeczowe aktywa trwałe, netto	234 918	244 794
koszty zużycia paliwa	-4 413	-11 879	-4 345	-12 201	Paliwo jądrowe, netto	6 269	6 983
koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-8 331	-26 869	-10 414	-33 125	Środki trwałe w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami	48 173	25 388
remonty i konserwacja	-1 349	-3 040	-1 196	-3 124	Udziały w jednostkach powiązanych	335	248
odpisy amortyzacyjne	-4 812	-15 618	-5 367	-16 198	Długoterminowe aktywa finansowe, netto	33 353	16 126
koszty osobowe	-3 798	-11 505	-3 951	-10 942	Wartości niematerialne i prawne, netto	18 351	19 060
materiały	-1 046	-3 336	-1 567	-4 452	Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	450	482
zezwoleń na emisję CO ₂ , netto	113	225	-246	304	Aktywa obrotowe	92 758	57 861
pozostałe koszty operacyjne	-2 311	-6 599	-1 632	-4 819	Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	11 590	12 429
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	15 453	53 200	11 616	38 939	Należności, netto	23 943	23 880
Pozostałe przychody (koszty)	333	-647	-224	-395	Należności z tytułu podatku dochodowego	7 134	79
odsetki zapłacone, bez skapitalizowanych	-841	-2 193	-593	-1 773	Zapasy materiałowe, netto	4 960	4 484
odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-511	-1 536	-480	-1 442	Zapasy paliw kopalnianych	2 171	857
odsetki otrzymane	451	1 264	335	1 045	Zezwoleńa emisyjne	306	355
różnice kursowe, netto	-773	-1 429	-68	-100	Pozostałe aktywa finansowe, netto	31 087	10 585
zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	0	333	4	129	Pozostałe aktywa obrotowe	11 567	5 192
pozostałe przychody (koszty) finansowe, netto	2 011	2 911	576	1 716	Pasywa razem	434 607	370 942
udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-4	3	2	30	Kapitał własny	189 614	184 226
Zysk przed opodatkowaniem	15 786	52 553	11 392	38 544	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	178 169	171 352
Podatek dochodowy	-3 277	-11 086	-2 719	-8 860	Kapitał zakładowy	59 221	59 221
Zysk po opodatkowaniu	12 509	41 467	8 673	29 684	Własne akcje	-66 910	-55 972
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	12 302	40 885	8 418	28 913	Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	185 858	168 103
zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom mniejszościowym	207	582	255	771	Udziały mniejszościowe	11 445	12 874
zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	23,1	76,4	15,0	50,0	Zobowiązania długoterminowe	119 178	107 544
zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	23,0	76,0	14,9	49,7	Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	61 546	51 984
					Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	39 720	39 191
					Pozostałe zobowiązania długoterminowe	17 912	16 369
Zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej					udziały akcjonariuszy mniejszościowych	kapitał własny razem
	kapitał zakładowy	akcje własne	różnice przeliczeń kursowych	różnice wyceny	niepodzielony zysk	razem	
Stan na 31. 12. 2006	59 221	-1 943	-1 301	1 381	137 579	194 937	207 653
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym				-61		-61	-61
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym				-270		-270	-270
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym				244		244	244
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego				34		34	34
Podatek odroczonego w kapitale własnym							
Różnice z przeliczeń kursowych			270			270	59
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych						-21	-21
Pozostałe operacje						-1	-1
Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego			270	-53	-22	195	58
Zysk netto						28 913	28 913
Zyski oraz straty razem			270	-53	-22	28 913	29 937
Dywidendy						-11 783	-3
Nabywanie akcji własnych	-37 625					-37 625	-37 625
Sprzedaż akcji własnych	368					124	124
Prawa opcji na zakup akcji				32		32	32
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-90	90		
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-275
Stan na 30. 9. 2007	59 221	-39 200	-1 031	1 270	154 533	174 793	188 060
Stan na 31. 12. 2007	59 221	-55 972	-2 296	3 225	167 174	171 352	184 226
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym				220		220	220
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym				6		6	6
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym				5 342		5 342	5 342
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego				-2 469		-2 469	-2 469
Podatek odroczonego w kapitale własnym				-566		-566	-566
Różnice z przeliczeń kursowych			-2 848			-2 848	-1 122
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych						-1	-1
Pozostałe operacje				2	18	20	-13
Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego			-2 848	2 535	17	-296	-1 135
Zysk netto						40 885	582
Zyski oraz straty razem			-2 848	2 535	40 902	40 589	-553
Dywidendy						-21 321	-3
Nabywanie akcji własnych	-13 098					-13 098	-13 098
Sprzedaż akcji własnych	2 160					564	564
Prawa opcji na zakup akcji				83		83	83
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-204	204		
Pozostałe transfery w ramach kapitału własnego				-10	10		
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-873
Stan na 30. 9. 2008	59 221	-66 910	-5 144	5 629	185 373	178 169	189 614

Szczegóły według segmentów branżowych za I - II kwartał 2008 r. (mln CZK)	produkcja i handel	distribucja i sprzedaż	wydobycie	pozostałe	skonsolidowane
Przychody razem	87 616	75 788	7 677	24 623	131 821
w tym: przychody zewnętrzne	52 341	73 204	2 894	3 382	131 821
EBITDA	51 191	9 658	3 775	4 195	68 818
EBIT	41 099	6 352	2 871	2 878	53 200
liczba pracowników	8 675	6 160	3 642	9 077	27 554

Neaudytowane wyniki skonsolidowane sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF)