

SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2007

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Hlavní události

V Praze dne 15. srpna 2007

- Čistý zisk meziročně vzrostl o 4,4 mld. Kč na 21,0 mld. Kč, tj. o 26,8 %.
- EBITDA vzrostl o 3,8 mld. Kč na 38,2 mld. Kč, tj. o 11,1 %.
- ČEZ, a. s., vstoupil na Energetickou burzu Praha v den jejího zahájení 17. 7. 2007.
- K 13. 8. 2007 ČEZ, a. s., odkoupil 23,8 mil. ks (4 % základního kapitálu) vlastních akcií s průměrnou cenou 1 081 Kč.
- Moskevská vláda vydala usnesení o výběru ČEZ, a. s., pro výstavbu paroplynových bloků s instalovaným výkonem 3 x 200 MW.

Hlavní údaje	Jednotka	I. - II. Q 2007	I. - II. Q 2006	Index 07/06
výroba elektřiny (brutto)	GWh	36 066	31 853	113,2%
prodej elektřiny*)	GWh	39 415	36 498	108,0%
prodej tepla	TJ	6 993	6 112	114,4%
provozní výnosy	mil. Kč	83 162	74 408	111,8%
provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-45 007	-40 077	112,3%
EBITDA	mil. Kč	38 154	34 330	111,1%
- segment Střední Evropa	mil. Kč	36 128	31 987	112,9%
- segment Jihovýchodní Evropa	mil. Kč	2 026	2 343	86,5%
odpisy	mil. Kč	-10 826	-10 950	98,9%
EBIT	mil. Kč	27 328	23 380	116,9%
čistý zisk	mil. Kč	21 015	16 568	126,8%
rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá**)	%	17,2	14,6	118,0%
poměr tržní ceny a výnosu (P/E) **)	1	19,6	16,9	115,9%
čistý dluh / EBITDA**)	1	0,26	0,47	55,3%
čistý dluh / vlastní kapitál	%	9,2	14,4	63,4%
investice (CAPEX)	mil. Kč	-11 020	-7 168	153,7%
finanční investice	mil. Kč	-2 434	-15 129	16,1%
provozní cash flow	mil. Kč	32 957	25 622	128,6%
fyzický počet zaměstnanců	osob	30 652	30 560	100,3%

*) prodej koncovým zákazníkům + prodej na ztráty v sítích + saldo velkoobchodu

***) klouzávě za 12 měsíců

Výnosy, Náklady, Zisk

Čistý zisk Skupiny ČEZ meziročně vzrostl o 4,4 mld. Kč (o 26,8 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) vzrostl o 3,8 mld. Kč (o 11,1 %). Hlavním faktorem byl nárůst hrubé marže o 5,2 mld. Kč, zejména v oblasti výroby a obchodu s elektřinou a těžby ČR (4,6 mld. Kč). Nové zahraniční akvizice přispěly meziročně 1,3 mld. Kč. Opačně působil propad hrubé marže v distribuci ČR (o 0,5 mld. Kč) a v menší míře i v zahraničních distribučních společnostech. I v nárůstu nákladů se projevuje rozšíření Skupiny ČEZ o nové členy: polské elektrárny ELCHO a Skawina vstoupily do účetních výsledků v červnu 2006 a elektrárna Varna a další nově založené společnosti v Bulharsku, Polsku, Srbsku a Kosovu se do výsledků promítají od IV. čtvrtletí 2006.

Peněžní toky

Čistý peněžní tok z provozní činnosti ve výši 33,0 mld. Kč vzrostl meziročně o 7,3 mld. Kč (o 28,6 %) v důsledku lepšího výsledku hospodaření. Peněžní prostředky použité na investiční činnost 18,7 mld. Kč se snížily meziročně o 4,6 mld. Kč (o 19,7 %), kdy významným výdajem v I. pololetí 2006 bylo pořízení polských elektráren, navýšení podílu v Severočeských dolech, a. s. a v Severočeské energetice, a. s. V I. pololetí 2007 vzrostl zejména objem vázaných vkladů (meziroční přírůstek o 3,9 mld. Kč) a investice do dlouhodobého majetku (meziročně o 3,8 mld. Kč více), především vlivem výdajů na obnovu zdrojů. Peněžní tok z finanční činnosti skončil úbytkem peněžních prostředků 16,1 mld. Kč, zejména v souvislosti s nákupem

vlastních akcií (14,6 mld. Kč). V I. pololetí 2006 bylo také vyšší čerpání úvěrů a půjček.

Investiční program

Pokračuje komplexní obnova elektrárny Tušimice II (4 x 200 MW) s celkovým rozpočtem 25 mld. Kč. V I. pololetí probíhaly převážně demontážní a bourací práce. Probíhají jednání s dodavateli kotelny a strojovny pro elektrárnu Prunéřov (3 x 250 MW) a další technická a obchodní jednání o komplexní obnově.

Na výstavbu nového zdroje Ledvice (1 x 660 MW) bylo vydáno územní rozhodnutí, vystaveny demoliční výměry pro bourání objektů a získána státní autorizace pro výstavbu nového zdroje. Jsou projednávány námítky CHKO týkající se vyvedení výkonu nového zdroje z Rozvodny Chotějovice.

Na obnovu zdrojů bylo v I. pololetí 2007 vyčerpáno 1,8 mld. Kč.

V jaderných elektrárnách pokračují modernizace. Při odstávce druhého bloku Jaderné elektrárny Temelín byla vyměněna čtvrtina paliva za vylepšený a odolnější druh. Do turbíny byl namontován nový vysokotlaký díl rotoru zvyšující výkon zařízení z 981 na 1 020 MW (zvýšení o +4 %). Výměna téhož dílu čeká první blok v rámci odstávky zahájené v srpnu.

V Jaderné elektrárně Dukovany pokračuje obnova systému kontroly a řízení, modernizují se blokové transformátory, vysokotlaké díly turbín a statorů generátorů.

Investiční výdaje v jaderných elektrárnách za I. pololetí 2007 dosáhly 1,4 mld. Kč.

Obchod s elektřinou a povolenkami

První pololetí roku 2007 bylo poznamenáno teplotně nadprůměrnou zimou a tedy i dočasným poklesem reálné spotřeby elektrické energie, nicméně klimaticky přepočtená spotřeba meziročně vzrostla o 0,4 %.

Spotové ceny elektřiny byly v tomto období obecně na nízké úrovni (teplé počasí, nízká cena povolenky CO₂), což ovšem neovlivnilo hospodářské výsledky ČEZ, a. s., protože nízkou úroveň cen elektřiny kompenzovala právě nízká cena povolenky CO₂. Ta se po postupném poklesu ustálila až na úrovni 0,1 EUR/t, což je primárně způsobeno očekávaným přebytkem systému EU ETS v rámci prvního alokačního období.

Cena pásmové dodávky na rok 2008 v Německu trvale rostla od konce února (cenové minimum 49 EUR/MWh v důsledku teplé zimy) až na úroveň 57,5 EUR/MWh v polovině června, s následnou korekcí na

55 EUR/MWh. Tento vývoj souvisel s posilováním cen ostatních komodit (ropa, plyn), zejména povolenek CO₂ na rok 2008 (forward 2008), tažených rozhodováním Evropské komise o nižších (než požadovaných) přidělech NAP II až na úroveň 25 EUR/t. Následná korekce povolenek 2008 na 20 EUR/t a ustálení na této hladině vyvolává očekávání jejich budoucího růstu.

ČEZ, a. s., splnil svůj závazek a vstoupil na Energetickou burzu Praha (PXE), kde bude od září 2007 v roli jednoho z tvůrců trhu (market maker) a začal i s prodejem vlastní produkce prostřednictvím této obchodní platformy. Mezi pozitivní přínosy PXE patří především vznik tržního místa s transparentní tvorbou ceny, zaručení stejného přístupu pro všechny účastníky trhu a zvýšení likvidity na energetickém trhu.

Segment Střední Evropa (SE)

Střední Evropa (SE)		Celkem		Výroba a obchod		Distribuce a prodej		Těžba		Ostatní	
		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	69 719	62 756	33 559	24 924	33 613	34 502	1 721	1 706	927	1 663
tržby mezi segmenty	mil. Kč	101	39	19 709	19 804	1 414	2 272	3 381	2 516	8 965	6 313
výnosy celkem	mil. Kč	69 820	62 795	53 268	44 728	35 027	36 774	5 102	4 222	9 892	7 976
EBITDA	mil. Kč	36 128	31 987	26 868	22 661	4 069	5 155	2 677	1 702	2 514	2 470
EBIT	mil. Kč	26 349	21 941	20 098	15 774	2 552	3 912	2 143	1 234	1 556	1 021
počet zaměstnanců	osob	22 122	22 842	7 792	7 903	1 373	1 331	3 551	3 539	9 406	10 069

SE: Výroba a obchod

Výroba elektřiny v segmentu Střední Evropa meziročně vzrostla o 3,1 TWh (o 9,8 %), z čehož 1,6 TWh představuje výroba polských elektráren, které nebyly v období leden - květen 2006 součástí Skupiny ČEZ. Výroba ČEZ, a. s., meziročně vzrostla o necelých 5 %, kdy nasazení uhelných zdrojů vzrostlo o téměř 24 % (o 3,8 TWh) a pokrylo tak i pokles výroby jaderných elektráren (o 1,9 TWh), způsobený dodatečnou odstávkou prvního bloku Jaderné elektrárny Temelín.

SE: Výroba elektřiny		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
výroba elektřiny celkem	TWh	35,0	31,9
z toho: jaderné elektrárny	TWh	12,2	14,0
uhelné elektrárny	TWh	21,9	16,4
vodní a jiné zdroje	TWh	0,9	1,4

V segmentu Střední Evropa vzrostl prodej elektřiny o 15,0 TWh, z toho 12,3 TWh vlivem vyššího objemu tradingu zejména v zahraničí a 2,7 TWh nárůstem prodeje z vlastní výroby. Na domácím trhu v Polsku prodaly společnosti ELCHO a Skawina 2,0 TWh elektřiny.

SE: Velkoobchod (trading)		I.-II. Q 2007		I.-II. Q 2006	
		dom. trhy	zahr. trhy	dom. trhy	zahr. trhy
nákup elektřiny	TWh	5,7	13,9	3,6	3,7
z toho mimo Skupinu	TWh	3,8	13,2	2,1	3,7
prodej elektřiny	TWh	32,7	18,5	28,7	7,5
z toho mimo Skupinu	TWh	17,3	17,4	11,7	7,5
- na velkoobch. trhu	TWh	16,9	17,4	11,3	7,5
- prodej konc. zákazníkům	TWh	0,5	0,0	0,4	0,0
saldo	TWh	27,0	4,6	25,1	3,8

SE: Distribuce a prodej

Společnost ČEZ Prodej, s.r.o., prodala v České republice 14,1 TWh elektrické energie na konečnou spotřebu (z toho 1,4 TWh ve Skupině ČEZ – zejména ČEZ Distribuci na ztráty).

SE: Distribuce a maloobchod		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	12,7	15,5
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	16,6	17,4

Meziročně to znamenalo snížení celkových prodejů o 2,4 TWh (o 2,8 TWh mimo Skupinu ČEZ), ke kterému dochází v důsledku teplejšího počasí, ale i rostoucí konkurence na liberalizovaném trhu. Podíl ČEZ Prodej, s.r.o., na koncovém trhu za I. pololetí 2007 činil 44,5 %. ČEZ Distribuci, a. s., poklesl objem distribuované elektřiny konečným zákazníkům na 16,6 TWh (tj. o 4,8 %) částečně vlivem poklesu celkové poptávky po elektřině v České republice. Důsledkem je meziroční pokles EBITDA v distribuci o 1,0 mld. Kč (o 25,5 %). Kromě teplého počasí bylo hospodaření ČEZ Distribuce, a. s. ovlivněno také vyššími povinnými výkupy z obnovitelných zdrojů, resp. uplatněnými zelenými bonusy.

SE: Segment těžba

SE: Odbyt uhlí		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
odbyt uhlí celkem	tis. tun	11 857	10 428
z toho: pro ČEZ, a. s.	tis. tun	9 187	7 544

Segment Jihovýchodní Evropa (JVE)

Jihovýchodní Evropa (JVE)		Celkem		Výroba a obchod		Distribuce a prodej		Ostatní	
		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006	I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	13 443	11 652	1 240	0	12 199	11 632	40	21
tržby mezi segmenty	mil. Kč	36	1	0	0	23	0	404	0
výnosy celkem	mil. Kč	13 479	11 653	1 240	0	12 222	11 632	444	21
EBITDA	mil. Kč	2 026	2 343	158	-1	1 912	2 346	-44	-2
EBIT	mil. Kč	979	1 439	68	-1	976	1 444	-65	-4
počet zaměstnanců	osob	8 530	7 718	836	3	6 463	7 673	1 231	42

JVE: Výroba a obchod

Od IV. čtvrtletí 2006 vlastní Skupina ČEZ elektrárnu Varna, která za I. pololetí 2007 vyrobila 1,1 TWh elektřiny.

JVE: Výroba a velkoobchod		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
výroba elektřiny	TWh	1,1	-
nákup elektřiny	TWh	0,3	-
prodej elektřiny	TWh	1,3	-
- z toho mimo Skupinu	TWh	1,3	-

JVE: Distribuce a prodej

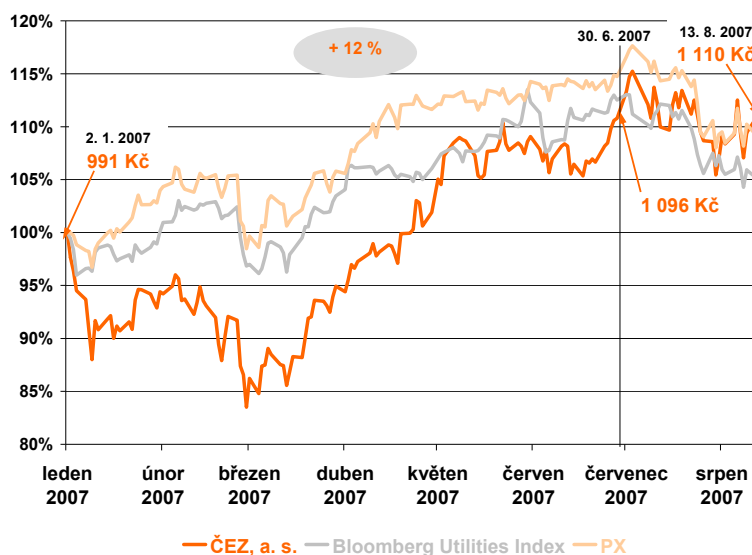
Distribuční společnosti v Bulharsku a Rumunsku prodaly v I. pololetí 2007 celkem 6,2 TWh, z toho konečným zákazníkům 5,8 TWh, což je meziroční pokles o 3,4 %. Pokles prodeje souvisí s nižší poptávkou po elektřině ovlivněnou teplým počasím a s předpokládaným vývojem regulačního prostředí.

JVE: Distribuce a maloobchod		I.-II. Q 2007	I.-II. Q 2006
prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	5,8	6,0
distribuce elektřiny	TWh	8,5	8,6

Ostatní informace

- Dne 7. 6. vyjádřil ČEZ, a. s. svůj zájem o vstup do výběrového řízení na strategického partnera pro provoz, financování, řízení a vlastnictví jaderné elektrárny Belene v Bulharsku. Ten by se měl podílet ze 49 % na základním kapitálu nově připravované společnosti BPC (Belene Power Company), zbývající podíl bude patřit státní bulharské energetické společnosti Nacionalna Električeska Kompanija EAD.
- Dne 26. 6. vstoupil ČEZ, a. s. do předkvalifikačního kola tendru na výstavbu nového zdroje na plyn či černé uhlí v Borzešti v Rumunsku. Soutěž na strategického partnera vypsal společnost Termoelectrica S.A.
- Dne 28. 6. vstoupil ČEZ, a. s., do předkvalifikačního kola tendru na strategického partnera pro modernizaci stávající uhelné elektrárny (535 MW) a potenciální výstavbu nového zdroje v Galați v Rumunsku. Soutěž vypsal Termoelectrica S.A. prostřednictvím své dceřiné společnosti.
- Moskevská vláda vydala usnesení o výběru ČEZ, a. s., pro výstavbu paroplynových bloků s instalovaným výkonem 3 x 200 MW. Investiční smlouva o realizaci projektu bude vyjednána během následujících 6 měsíců.
- Dne 1. 8. byla zahájena výplata dividend za hospodářský rok 2006 ve výši 20 Kč hrubého na akcii.
- Pokračuje odkup akcií ČEZ, a. s., v souladu s usnesením letošní valné hromady. K 13. 8. bylo nakoupeno již 23,8 mil. ks akcií, což představuje 4 % základního kapitálu.
- Dne 27. 8. bude vydána emise korunových dluhopisů s třiletou splatností v celkovém objemu 7 mld. Kč a pevnou sazbou 4,30 % p.a., což je 13 bazických bodů nad CZK úrokovým swapem.

Vývoj kurzu akcií ČEZ, a. s.



Výkaz zisku (mil. Kč)	4-6/2007	1-6/2007	4-6/2006	1-6/2006
provozní výnosy	39 038	83 162	33 755	74 408
tržby z elektrické energie	36 343	77 310	31 323	69 007
výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, netto	428	965	-18	-137
tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	2 267	4 887	2 450	5 538
provozní náklady	-28 028	-55 834	-25 197	-51 028
palivo	-3 795	-7 856	-2 592	-5 249
nákup energie a související služby	-10 845	-22 712	-9 847	-21 717
opravy a údržba	-1 223	-1 928	-1 172	-1 844
odpisy	-5 403	-10 826	-5 368	-10 950
osobní náklady	-3 455	-6 991	-3 696	-6 581
materiál	-1 414	-2 855	-1 234	-2 172
emisní povolenky, netto	57	550	-99	516
ostatní provozní náklady	-1 950	-3 186	-1 189	-3 031
zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	11 010	27 328	8 558	23 380
ostatní náklady a výnosy	-82	-171	-560	-1 675
nákladové úroky	-585	-1 180	-449	-869
úroky z jaderných a ostatních rezerv	-481	-962	-473	-946
výnosové úroky	433	710	191	290
kurzové zisky a ztráty, netto	-3	-32	322	489
zisk/ztráta z prodeje dceřiných a přidružených podniků	125	125	-237	-237
ostatní finanční náklady a výnosy, netto	410	1 140	78	-467
výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	9	28	8	65
zisk před zdaněním	10 928	27 157	7 998	21 705
daň z příjmů	-2 890	-6 142	-1 801	-5 137
zisk po zdanění	8 038	21 015	6 197	16 568
zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	7 818	20 499	5 915	15 904
zisk po zdanění přiřaditelný na menšinové podíly	220	516	282	664
zisk na akci (EPS) v Kč - základní	13,4	35,0	10,0	27,0
zisk na akci (EPS) v Kč - zředěný	13,2	34,6	10,0	26,9

Výkaz vlastního kapitálu (mil. Kč)	podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku						menší-nové podíly	vlastní kapitál celkem
	základní kapitál	vlastní akcie	rozdíly z kursových přepočtů	oceňovací rozdíly	nerozdělené zisky	celkem		
Stav k 31. 12. 2005	59 221	-984	-789	588	118 637	176 673	14 616	191 289
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu				-60	-60	-60	-11	-71
Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu				46	46	46	1	47
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu				137	137	137	7	144
Odúčtování derivátů zajišťujících peněžní toky z vlastního kapitálu				134	134	134		134
Rozdíly z kurzových přepočtů			-42			-42	-15	-57
Ostatní pohyby						-2	7	5
Zisky a ztráty účtované přímo do vlastního kapitálu			-42	257	-2	213	-11	202
Zisk po zdanění					15 904	15 904	664	16 568
Zisky a ztráty celkem			-42	257	15 902	16 117	653	16 770
Pořízení vlastních akcií		-899				-899		-899
Prodej vlastních akcií		204			-100	104		104
Dividendy přiznané akcionářům mateřské společnosti					-8 853	-8 853		-8 853
Opční práva na nákup akcií				154		154		154
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu				-229	229			
Změna minoritních podílů v souvislosti s akvizicemi							-2 664	-2 664
Stav k 30. 6. 2006	59 221	-1 679	-831	770	125 815	183 296	12 605	195 901
Stav k 31. 12. 2006	59 221	-1 943	-1 301	1 381	137 579	194 937	12 716	207 653
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu				-1	-1	-1		-1
Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu				-272	-272	-272		-272
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu				-624	-624	-624		-624
Odúčtování derivátů zajišťujících peněžní toky z vlastního kapitálu				1	1	1		1
Rozdíly z kurzových přepočtů			2 402			2 402	1 155	3 557
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených podniků						-18	-18	-18
Ostatní pohyby							-1	-1
Zisky a ztráty účtované přímo do vlastního kapitálu			2 402	-896	-18	1 488	1 154	2 642
Zisk po zdanění					20 499	20 499	516	21 015
Zisky a ztráty celkem			2 402	-896	20 481	21 987	1 670	23 657
Pořízení vlastních akcií		-13 679				-13 679		-13 679
Prodej vlastních akcií		368			-244	124		124
Dividendy přiznané akcionářům mateřské společnosti					-11 785	-11 785		-11 785
Opční práva na nákup akcií				20		20		20
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu				-90	90			
Změna minoritních podílů v souvislosti s akvizicemi							-275	-275
Stav k 30. 6. 2007	59 221	-15 254	1 101	415	146 121	191 604	14 111	205 715

Rozvaha (mil. Kč)	k 30.6.2007	k 31.12.2006			
aktiva celkem	383 154	368 655			
stálá aktiva	311 403	301 989			
dlouhodobý hmotný majetek, brutto	473 734	464 776			
oprávky a opravné položky	229 044	219 073			
dlouhodobý hmotný majetek, netto	244 690	245 703			
jaderné palivo, netto	7 138	7 376			
nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh	21 216	16 684			
cenné papíry v ekvivalenci	435	430			
dlouhodobý finanční majetek, netto	17 803	13 277			
dlouhodobý nehmotný majetek, netto	19 426	17 820			
odložená daňová pohledávka	695	699			
oběžná aktiva	71 751	66 666			
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	29 946	30 932			
pohledávky, netto	18 736	16 334			
pohledávky z titulu daně z příjmů	355	152			
zásoby materiálu, netto	5 146	4 308			
zásoby fosilních paliv	1 703	1 195			
emisní povolenky	363	2 224			
ostatní finanční aktiva, netto	12 463	8 952			
ostatní oběžná aktiva	3 039	2 569			
pasiva celkem	383 154	368 655			
vlastní kapitál	205 715	207 653			
vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	191 604	194 937			
základní kapitál	59 221	59 221			
vlastní akcie	-15 254	-1 943			
nerozdělené zisky a kapitálové fondy	147 637	137 659			
menšinové podíly	14 111	12 716			
dlouhodobé závazky	92 840	94 182			
dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	39 499	41 956			
rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	36 992	36 683			
ostatní dlouhodobé závazky	16 349	15 543			
odložený daňový závazek	26 139	20 017			
krátkodobé závazky	58 460	46 803			
krátkodobé úvěry	412	121			
část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	7 578	6 365			
obchodní a jiné závazky	35 670	22 905			
závazky z titulu daně z příjmů	4 384	6 222			
ostatní pasiva	10 415	11 190			
Přehled o peněžních tocích (mil. Kč)	1-6/2007	1-6/2006			
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	30 932	16 791			
čistý peněžní tok z provozní činnosti	32 957	25 622			
zisk před zdaněním	27 157	21 705			
odpisy	10 832	10 954			
amortizace jaderného paliva	1 382	1 667			
zisk(-)/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto	-251	103			
kurzové ztráty/zisky(-), netto	32	-489			
nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	387	551			
změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jader. paliva	218	105			
opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-633	94			
výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	-28	-65			
změna stavu aktiv a pasiv	-3 597	-5 889			
zaplacená daň z příjmů	-2 233	-2 390			
placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-1 122	-1 047			
přijaté úroky	728	287			
přijaté dividendy	85	36			
peněžní prostředky použité na investiční činnost	-18 746	-23 337			
čistý peněžní tok z finanční činnosti	-16 099	6 197			
vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	902	-139			
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	29 946	25 134			
Detaily podle oborových segmentů za I. pololetí 2007 (mil. Kč)	výroba a obchod	distribuce a prodej	těžba	ostatní	celkem
výnosy celkem	54 461	47 249	5 102	10 338	-
z toho: externí výnosy	34 727	45 812	1 720	903	83 162
EBITDA	27 025	5 981	2 677	2 471	38 154
EBIT	20 165	3 528	2 143	1 492	27 328
počet zaměstnanců	8 628	7 836	3 551	10 637	30 652

Neauditované výsledky Skupiny ČEZ v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví.