

# RAPORT ZBIORCZY GRUPY ČEZ ZA I – III KWARTAŁ 2010 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

## Najważniejsze wydarzenia

Praga, dnia 9 listopada 2010 r.

- 80 % spośród 139 zaplanowanych elektrowni wiatrowych w rumuńskiej miejscowości Fântânele jest już podłączone do sieci.
- Zysk netto zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 7,1 miliarda CZK do 40,2 miliarda CZK, czyli o 14,9 %, zysk operacyjny o 4,5 miliarda CZK do 50,0 miliarda CZK, czyli o 8,2 %.

Główne dane	Jednostka	1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.	Indeks 10/09
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	50 230	47 836	105,0%
moc zainstalowana	MW	14 544	14 370	101,2%
sprzedaż energii elektrycznej*)	GWh	57 426	52 356	109,7%
sprzedaż ciepła	TJ	10 698	8 437	126,8%
przychody operacyjne	mln CZK	144 388	140 816	102,5%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-77 214	-69 811	110,6%
EBITDA	mln CZK	67 174	71 005	94,6%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-17 153	-16 533	103,8%
EBIT	mln CZK	50 021	54 472	91,8%
zysk netto	mln CZK	40 213	47 266	85,1%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto**)	%	22,0	28,2	78,0%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)**)	1	9,6	9,4	102,8%
zadłużenie netto / EBITDA**)	1	1,4	1,2	121,2%
zadłużenie ogólne / kapitał razem	%	42,3	39,0	108,4%
zadłużenie netto	mln CZK	124 882	92 304	135,3%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-40 850	-33 340	122,5%
inwestycje finansowe***)	mln CZK	-8 324	-17 912	46,5%
cash flow operacyjny	mln CZK	55 980	69 324	80,8%
rzeczywista liczba pracowników	osób	32 366	27 133	119,3%

\*) 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, włącznie z akwizycją spółki Dalkia ČR

## Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 7,1 miliarda CZK (o 14,9 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) zmniejszył się o 3,8 miliarda CZK (o 5,4 %). Spadek cen w coraz większym stopniu wpływa także na kontrakty typu forward na sprzedaż energii elektrycznej i jest głównym czynnikiem powodującym zmniejszenie zysku operacyjnego w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Całkowite przychody w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w niewielkim stopniu wzrosły o 3,6 miliarda CZK (o 2,5 %), w szczególności pod wpływem albańskiej akwizycji i ekspansji w ciepłownictwie, towarzyszący temu jednak przekrojowy wzrost kosztów operacyjnych o 8,0 miliarda CZK (o 9,3 %). Wyższe koszty paliw (o 1,0 mld CZK) są związane zarówno z przejściem elektrowni jądrowej Temelín na nowy rodzaj paliwa, jak również z wyższym zużyciem węgla. Zysk z uprawnień emisyjnych był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy o 1,0 miliarda CZK.

Pozostałe koszty i przychody netto przyczyniły się do zmniejszenia zysku o 4,8 miliarda CZK w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Odsetki zapłacone były w porównaniu z analogicznym okresem 2009 r. o 0,3 miliarda CZK wyższe, co jest związane z większymi potrzebami w zakresie finansowania w 2010 r. W 2009 r. jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa wypracowały zysk w wysokości 3,6 miliarda CZK, podczas gdy rok 2010 przyniósł stratę w wysokości 0,1 miliarda CZK. Zmiana ta związana jest z jednorazowym odpisem w przychodach ujemnej wartości firmy z akwizycji spółki MIBRAG w 2009 r. w wysokości 3,1 miliarda CZK. Pozostała część wyniku tych przedsiębiorstw jest obciążona finansowaniem akwizycji MIBRAG oraz akwizycji w Turcji. Saldo pozostałych kosztów i przychodów finansowych włącznie z różnicami kursowymi w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyło się o 0,6 miliarda CZK, co jest spowodowane przede wszystkim wolniejszym wzrostem wartości godziwej opcji na akcje węgierskiej spółki MOL (w porównaniu z I – III Q 2009 r.) oraz spadkiem wartości godziwej finansowych instrumentów pochodnych zabezpieczających przed ryzykiem zmiany kursów walutowych i stóp odsetkowych. Spośród innych czynników największy wpływ miał wzrost przychodów z posiadanych papierów wartościowych (dywidendy od Dalkia ČR) w wysokości 0,4 miliarda CZK.

## Przepływy pieniężne

Za I – III kwartał 2010 r. przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmalały o 13,3 miliarda CZK w wyniku zmniejszenia zysku przed opodatkowaniem o 9,2 miliarda CZK, skorygowaniu o operacje niepieniężne o 7,8 miliarda CZK. Zmiany w zakresie kapitału operacyjnego zmniejszają przepływy pieniężne z działalności operacyjnej o 8,2 miliarda CZK. Najważniejszym czynnikiem jest wzrost w zakresie papierów wartościowych o wysokiej płynności w 2010 r., przy czym w 2009 r. wartość tej pozycji uległa zmniejszeniu. Kolejnym wpływem było inkaso zaliczek na obrót (variation margin) w I - III Q 2009 r. z tytułu spadku cen forwardowych energii elektrycznej w stosunku do neutralnego rozwoju w 2010 r. Zapłacone zaliczki na podatek dochodowy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 2,7 miliarda CZK.

Środki pieniężne poświęcone na inwestycje były mniejsze o 17,7 miliarda CZK niż w analogicznym okresie 2009 r., powodem było przede wszystkim ograniczenie aktywności akwizycyjnej o 12,8 miliarda CZK oraz zmniejszenie udzielonych pożyczek o 10,5 miliarda CZK i wzrost spłat pożyczek o 4,7 miliarda CZK (przede wszystkim pożyczki na akwizycję MIBRAG). Z drugiej strony wyższa wartość nabywanych aktywów trwałych o 7,9 miliarda CZK oraz wyższy wzrost środków na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania w porównaniu z rokiem ubiegłym o 1,6 miliarda CZK przyczyniły się do wzrostu przepływów pieniężnych wykorzystanych na inwestycje.

Przepływy pieniężne z działalności finansowej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego zwiększyły się o 14,3 miliarda CZK. Głównym powodem było zmniejszenie wykorzystania kredytów i pożyczek o 47,4 miliarda CZK w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, natomiast zmniejszenie spłat kredytów i pożyczek nie było tak duże (o 34,5 mld CZK). W 2010 r. akcjonariusze ČEZ, a. s. otrzymali o 1,7 miliarda CZK więcej środków na dywidendy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku.

## Program inwestycyjny

W pierwszych trzech kwartałach 2010 r. w Grupie ČEZ poświęcono na inwestycje 40,9 miliarda CZK.

W modernizację źródeł zainwestowano 14,5 miliarda CZK. W ramach budowy elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) oczekuje się na decyzję o odbiorze budowlanych bloków nr 23 i 24 i trwa ich

eksploatacja próbna. W budowanych blokach nr 21 i 22 osadzone są korpusy turbogeneratorów.

W elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) w oparciu o stanowisko EIA prowadzone są negocjacje z dostawcami urządzeń w sprawie spełnienia zaostrożonych limitów stężeń emisji na wyjściu.

W ramach budowy nowego źródła w Ledvicach osadzono statyw generatora, turbina jest dowożona po częściach. Dokonano odbioru budowlanego zakładu chemicznego uzdatniania wody oraz obiektu nawęglania.

W ramach budowy cyklu parogazowego w elektrowni Počerady we wrześniu uzyskano pozytywną opinię urzędu budowlanego w sprawie zgłoszenia wyposażenia placu budowy, budowa elektrowni rozpoczęła się 15.9.2010 r.

W zakresie rozbudowy elektrowni jądrowej Temelín przebiega skup gruntów, opracowanie badań, proces EIA oraz tworzenie specyfikacji istotnych warunków zamówienia. Zakończono rozmowy (Consulting Meetings) z zakwalifikowanymi oferentami, które poprzedzają złożenie zapytania ofertowego w ramach postępowania przetargowego, a na ich podstawie trwa dopracowywanie specyfikacji istotnych warunków zamówienia oraz modyfikacje harmonogramu projektu.

Koszty inwestycji w energetyce jądrowej (włącznie z zakupem paliwa jądrowego) wynosiły ogółem 5,0 miliarda CZK. Od 10.10.2010 r. reaktor IV bloku elektrowni jądrowej Dukovany wycofany jest z eksploatacji. W ciągu przerwy eksploatacyjnej, która zgodnie z planem ma potrwać do stycznia 2011 r., odbędzie się remont urządzeń i zostanie zwiększona moc bloku. Od Państwowego Urzędu ds. Bezpieczeństwa Jądrowego pozyskano wszystkie potrzebne pozwolenia na wdrożenie do eksploatacji magazynu wypalonego paliwa jądrowego w elektrowni jądrowej Temelín, co miało miejsce 9.9.2010 r.

W odnawialne źródła energii zainwestowano 8,0 miliarda CZK, w tym 6,2 miliarda CZK w elektrownie fotowoltaiczne a 1,8 miliarda CZK w elektrownie wiatrowe.

Inwestycje Grupy ČEZ w sieci dystrybucyjne osiągnęły w Republice Czeskiej 7,3 miliarda CZK, w Rumunii 0,9 miliarda CZK, w Bułgarii 0,6 miliarda CZK, natomiast w Albanii 0,3 miliarda CZK. Spółka Severočeské doly zainwestowała 2,5 miliarda CZK przeważnie w zakupy nowych urządzeń technicznych i unowocześnienie posiadanych.

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			
		1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.	1-9/2010 r.	1-9/2009 r.		
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mIn CZK	45 636	52 438	66 076	60 033	3 382	3 200	2 536	2 438	2 231	2 151	24 523	20 548	3	8	0	0	144 388	140 816	mIn CZK	Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mIn CZK	38 102	37 731	4 735	2 927	4 424	5 099	29 759	22 365	69	277	70	102	1 611	1 876	-78 769	-70 377	0	0	mIn CZK	Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody razem	mIn CZK	83 738	90 169	70 811	62 960	7 806	8 299	32 295	24 803	2 300	2 428	24 593	20 650	1 614	1 884	-78 769	-70 377	144 388	140 816	mIn CZK	Przychody razem
EBITDA	mIn CZK	46 453	51 644	9 698	8 215	3 448	4 036	4 146	4 540	257	39	3 011	2 426	110	104	51	1	67 174	71 005	mIn CZK	EBITDA
Odpisy amortyzacyjne	mIn CZK	-10 086	-9 993	-2 357	-2 271	-1 186	-1 023	-1 534	-1 513	-251	-277	-1 685	-1 410	-54	-46	0	0	-17 153	-16 533	mIn CZK	Odpisy amortyzacyjne
EBIT	mIn CZK	36 367	41 651	7 341	5 944	2 262	3 013	2 612	3 027	6	-238	1 326	1 016	56	58	51	1	50 021	54 472	mIn CZK	EBIT
Podatek dochodowy	mIn CZK	-5 985	-7 558	-1 340	-1 206	-441	-633	-506	-592	85	-24	-350	-690	-14	-8	0	0	-8 551	-10 711	mIn CZK	Podatek dochodowy
Zysk netto	mIn CZK	36 726	33 065	5 779	4 875	2 264	6 061	2 187	2 521	23	-160	798	865	33	39	-7 597	0	40 213	47 266	mIn CZK	Zysk netto
Aktywa segmentu *	mIn CZK	223 347	189 587	59 757	53 341	20 232	17 772	16 347	17 629	27 457	22 188	28 696	29 266	101	121	-9 160	-10 525	366 778	319 379	mIn CZK	Aktywa segmentu *
CAPEX	mIn CZK	-26 987	-15 643	-6 860	-7 010	-2 421	-1 805	-19 170	-15 072	-1 817	-6 246	-1 878	-1 575	-578	-582	18 861	14 593	-40 850	-33 340	mIn CZK	CAPEX
liczba pracowników	osób	7 375	7 000	1 490	1 461	3 469	3 505	8 369	8 434	539	586	9 722	4 679	1 402	1 468	0	0	32 366	27 133	osób	liczba pracowników

\*) Aktywa możliwe do zidentyfikowania + Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności, nie zawierają Aktywów nieprzypisanych

## Produkcja i Handel - Europa Środkowa

Produkcja energii elektrycznej za I – III kwartał była w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższa o 2,3 TWh. Wzrost odnotowano przede wszystkim w elektrowniach zasilanych węglem (o 1,3 TWh), źródła jądrowe wyprodukowały o 0,7 TWh a elektrownie wodne o 0,2 TWh więcej, niż w analogicznym okresie 2009 r. Wzrost produkcji w elektrowniach zasilanych węglem był spowodowany przede wszystkim większą awaryjnością w 2009 r., większą liczbą okazji do wykorzystania tych elektrowni w 2010 r. oraz objęciem konsolidacją nowych akwizycji (ciepłownia Trmice).

Sprzedaż ciepła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 2 261 TJ (o 27 %), co jest związane w szczególności z objęciem konsolidacją nowej akwizycji - Teplárna Trmice od czerwca 2010 r. (809 TJ) oraz ze wzrostem sprzedaży w Polsce (o 941 TJ), gdzie w 2009 r. zaznaczył się negatywny wpływ odstawienia sieci.

W zakresie obrotu energią elektryczną odnotowano niewielki wzrost o 2,0 TWh w stosunku do ubiegłego roku, co stanowi 5 %. Wzrost zysku z uprawnień emisyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,0 miliarda CZK związany jest z operacjami w zakresie kontraktów pochodnych uprawnień emisyjnych.

EŚ: Produkcja		1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	48,4	46,1
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	20,9	20,2
elektrownie zasilane węglem	TWh	25,6	24,3
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	1,9	1,6

EŚ: Handel hurtowy (trading)		1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.
Zakup energii elektrycznej	TWh	95,8	78,1
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	89,4	72,0
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	139,7	119,9
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	113,2	94,6
- na rynku hurtowym	TWh	112,7	94,0
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,5	0,5
saldo	TWh	43,9	41,8

## Dystrybucja i Sprzedaż - Europa Środkowa

Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej wzrósł o 0,8 TWh (o 3,4 %), podczas gdy sprzedaż energii elektrycznej była o 0,2 TWh (o 1,3 %) niższa. EBITDA w tym segmencie w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 1,5 miliarda CZK (o 18,0 %). Do wzrostu EBITDA przyczyniła się głównie wyższa marża z dystrybucji, związana przede wszystkim z podniesieniem taryf regulowanych, szczególnie w ramach pozycji mocy zarezerwowanych. Koszty obowiązkowego skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (w szczególności fotowoltaicznych, które w ciągu roku wdrażane są do eksploatacji) przewyższają otrzymane taryfowe dopłaty na odnawialne źródła energii. Ten negatywny czynnik na razie w najbardziej widoczny sposób przejawia się poprzez pogorszenie EBITDA w tym segmencie w III kwartale (o 24,1 %). W dziedzinie sprzedaży pozytywnym czynnikiem są wyniki handlu nowym towarem – gazem ziemnym.

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	17,6	17,8
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	24,0	23,2

## Rynki energii elektrycznej i uprawnień emisyjnych

Popyt na energię elektryczną w Republice Czeskiej za okres I – III kwartału 2010 r. wzrósł w stosunku do analogicznego okresu poprzedniego roku o 1,8 TWh, co stanowi 4,4 %, natomiast po uwzględnieniu odchyłał temperatur od normy 3,3 %.

Zużycie dużych odbiorców wzrosło o 6,5 %. Ten wzrost zużycia jest w zasadzie niezależny od warunków meteorologicznych i jest spowodowany przede wszystkim niższym zużyciem w 2009 r. z powodu kryzysu gospodarczego.

Zużycie gospodarstw domowych wzrosło o 1,6 %, co było spowodowane wyższym zużyciem na ogrzewanie w przedłużonym sezonie grzewczym oraz wcześniejszym rozpoczęciem sezonu grzewczego już we wrześniu. Na wzrost zużycia drobnych podmiotów gospodarczych (o 0,2 %) oraz gospodarstw domowych wpłynęło także zużycie

energii na klimatyzację w gorącym lipcu, kiedy średnia temperatura miesięczna była o 3,2 °C wyższa w stosunku do długookresowych wartości normalnych a o 2,2 °C wyższa w porównaniu z 2009 r.

Ceny relewantnych towarów (energia elektryczna, uprawnienia emisyjne, węgiel, gaz) malały lub utrzymywały się na tym samym poziomie przez cały trzeci kwartał 2010 r.

Ceny energii elektrycznej malały szybciej od cen paliw. Wartość kontraktu EEX BL 2011 w trzecim kwartale spadła o 3,30 EUR/MWh aż do 49,92 EUR/MWh. Rynek spotowy, po korekcie cen w lipcu, wprawdzie przez pozostałe dwa miesiące rósł, było to jednak spowodowane oddziaływaniami sezonowymi a pewną rolę pełniło tutaj także odstawienie źródeł.

Cena uprawnień EUA w tym okresie utrzymywała się na tym samym poziomie. Podobnie było w przypadku ceny węgla API2. Cena gazu ziemnego w niewielkim stopniu

## Wydobycie - Europa Środkowa

Spółka Severočeské doly a.s. dostarczyła dla ČEZ, a. s. o 1,1 miliona ton węgla mniej niż w porównywalnym okresie ubiegłego roku, na skutek niższego zapotrzebowania elektrowni wykorzystujących ten węgiel. Zbyt węgla na rzecz odbiorców zewnętrznych wzrósł o 0,3 miliona ton.

EŚ: Zbyt węgla		1-9/2010 r.	1-9/2009 r.
Zbyt węgla razem	mIn ton	15,7	16,5
w tym: ČEZ, a. s.	mIn ton	11,4	12,5

## Produkcja i Handel - Europa Południowo-Wschodnia

Elektrownia Varna wyprodukowała w okresie I – III kwartału 1,8 TWh energii elektrycznej, co oznacza wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,5 %. W Rumunii trwa stopniowe wdrażanie do eksploatacji parku wiatrowego w Fântânele, gdzie rozpoczęto produkcję w czerwcu 2010 r. Na dzień 30.9. spośród zaplanowanych 139 turbogeneratorów wiatrowych wzniesione było 120 a do sieci podłączone 111.

EPW: Produkcja i handel hurtowy		1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	1,8	1,7
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	1,7	1,6

## Pozostałe informacje

W celu ustabilizowania i skonsolidowania pozyskanego portfela Grupa ČEZ rozpoczęła realizację programu pt. Nowa Wizja. Nacisk będzie kładziony na podniesienie efektywności wewnętrznej oraz ograniczenie wymagań kosztowych.

W związku z rozwojem oczekiwanych źródeł wewnętrznych Grupa ČEZ na bieżąco adekwatnie koryguje plan inwestycji kapitałowych i finansowych w

## Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

Spółki w Bułgarii, Rumunii i Albanii rozdystrybuowały w okresie I – III kwartału 14,8 TWh energii elektrycznej, natomiast sprzedaż klientom końcowym wynosiła 12 TWh. EBITDA w tym segmencie jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy dzięki wzrostowi ilości sprzedanej energii elektrycznej na poziomie najwyższego i niskiego napięcia w rumuńskiej spółce zajmującej się sprzedażą oraz niższym kosztem związanym ze stratami technicznymi w rumuńskiej dystrybucji. EBITDA bułgarskiej spółki dystrybucyjnej zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 6,6 % pod wpływem niekorzystnego rozwoju w zakresie regulacji. Albańska spółka dystrybucyjna i sprzedażowa CEZ Shperndarje Sh.A. (do 27.9.2010 r. działała pod nazwą Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh. A.) w okresie 1.1. – 29.5.2009 r. nie należała jeszcze do Grupy ČEZ, co wpływa na porównanie z rokiem ubiegłym, jednak w pozostałej części okresu wykazywała wyniki gospodarcze charakteryzujące się trendem wzrostowym.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		1 - 9 / 2010 r.	1 - 9 / 2009 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	12,0	8,7
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	14,8	11,6

perspektywie średniookresowej. W związku z tym na przykład wstrzymuje przygotowania bloków parogazowych w Warnie lub w Skawinie i optymalizuje wydatki pieniężne w czasie.

Ze skutkiem od dnia 16.9.2010 r. przewodniczącym rady nadzorczej ČEZ, a. s. jest mgr inż. Martin Říman, natomiast jej wiceprzewodniczącym mgr inż. Eduard Janota. Obydwaj panowie są członkami rady nadzorczej od 13.8.2010 r., kiedy to zostali przez nią dokooptowani po złożeniu rezygnacji przez pana mgr inż. Martina Kocourka oraz mgr inż. Ivana Fukse.

Na podstawie wyników wyborów członków rady nadzorczej ČEZ, a. s. reprezentujących pracowników (4 spośród 12 członków rady nadzorczej) od 30.9.2010 r. nowym członkiem rady stał się Vladimír Hronek, natomiast Drahoslav Šimek kontynuuje członkostwo w radzie. Na dzień 29.9.2010 r. wygasło członkostwo Zdeňka Židlickiego.

- W dniu 21.9.2010 r. spółka ČEZ, a. s. podpisała aneks do umowy inwestycyjnej, który pozwoli jej na sprzedaż posiadanego udziału w wysokości 9,15 % w rumuńskiej spółce Energonuclear S.A. jej pozostałym współwłaścicielom.
- W dniu 7.10.2010 r. Grupa ČEZ zaprezentowała swój projekt pilotażowy dotyczący pokrycia wybranego obszaru inteligentną siecią dystrybucyjną bezpośrednio w miejscu, gdzie wiosną 2011 r. ma rozpocząć się instalacja inteligentnych liczników energii elektrycznej w punktach odbiorczych – w Vrchlabí w Czechach północno-wschodnich.
- W dniu 12.10.2010 r. ČEZ, a. s. stał się jako pierwsza spółka energetyczna w Republice Czeskiej sygnatariuszem Karty Jakości Republiki Czeskiej. Poprzez jej podpisanie zobowiązał się między innymi do poszerzania doświadczenia oraz stosowania najlepszej praktyki w zakresie jakości i innowacji.
- W dniu 25.10.2010 r. Grupa ČEZ otrzymała nagrodę Złota Gwiazda w konkursie 2010 International Quality Award (międzynarodowa nagroda za jakość) w dziedzinie obsługi klientów.
- Na dzień 22.11.2010 r. zwołano nadzwyczajne walne zgromadzenie spółki ČEZ, a. s. Zarząd spółki zwołuje walne zgromadzenie na żądanie akcjonariusza, którym jest Republika Czeska – Ministerstwo Finansów Republiki Czeskiej. W programie tego nadzwyczajnego walnego zgromadzenia będzie odwołanie, potwierdzenie kooptacji oraz wybory członków rady nadzorczej oraz członków komitetu ds. audytów a także zatwierdzenie umów pełnienia funkcji członków rady nadzorczej i członków komitetu ds. audytów.
- Spółka ČEZ, a. s. złożyła w sądzie pozew wobec spółek Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. oraz Vršanská uhelná a.s., będących członkami koncernu Czech Coal. W ten sposób stara się bronić swoich praw i uzyskać rekompensatę za szkody poniesione przez ČEZ oraz zapłatę kar umownych wynikających z postępowania koncernu Czech Coal postrzeganego przez ČEZ jako bezprawne, w związku z niewywiązywaniem się z porozumienia o długotrwałej współpracy zawartego w 2005 r. Pozew opiewa na kwotę ponad 10 miliardów CZK.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln CZK)	1-9/2010	1-9/2009*	7-9/2010	7-9/2009*
<b>Przychody operacyjne</b>	<b>144 388</b>	<b>140 816</b>	<b>45 705</b>	<b>43 755</b>
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	125 376	126 908	40 685	39 416
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	6 442	3 298	1 040	1 222
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	12 570	10 610	3 980	3 117
<b>Koszty operacyjne</b>	<b>-94 367</b>	<b>-86 344</b>	<b>-31 440</b>	<b>-30 127</b>
Koszty zużycia paliwa	-11 984	-10 955	-4 041	-2 950
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-39 617	-33 858	-12 738	-11 447
Remonty i konserwacja	-3 476	-3 789	-1 397	-1 578
Odpisy amortyzacyjne	-17 153	-16 533	-5 722	-5 551
Koszty osobowe	-12 903	-12 053	-4 369	-4 305
Materiały	-3 356	-3 283	-1 092	-1 110
Uprawnienia emisyjne, netto	2 221	1 244	208	5
Pozostałe koszty operacyjne	-8 099	-7 117	-2 289	-3 191
<b>Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem</b>	<b>50 021</b>	<b>54 472</b>	<b>14 265</b>	<b>13 628</b>
<b>Pozostałe przychody i koszty</b>	<b>-1 257</b>	<b>3 505</b>	<b>-256</b>	<b>1 193</b>
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych	-2 694	-2 349	-975	-813
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-1 520	-1 568	-501	-522
Odsetki otrzymane	1 594	1 765	492	685
Różnice kursowe, netto	-208	245	1 617	584
Zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstwach	-	-2	-	4
Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	1 658	1 843	-1 186	925
Udział w zyskach/stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-87	3 571	297	330
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>48 764</b>	<b>57 977</b>	<b>14 009</b>	<b>14 821</b>
<b>Podatek dochodowy</b>	<b>-8 551</b>	<b>-10 711</b>	<b>-2 505</b>	<b>-2 770</b>
<b>Zysk netto</b>	<b>40 213</b>	<b>47 266</b>	<b>11 504</b>	<b>12 051</b>
Zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	40 108	46 799	11 449	11 942
Zysk netto przypisany do udziałów niekontrolujących	105	467	55	109
<b>Zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy</b>	<b>75,1</b>	<b>87,8</b>	<b>21,4</b>	<b>22,4</b>
<b>Zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony</b>	<b>75,1</b>	<b>87,7</b>	<b>21,4</b>	<b>22,4</b>

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (mln CZK)	1-9/2010	1-9/2009*	7-9/2010	7-9/2009*
<b>Zysk netto</b>	<b>40 213</b>	<b>47 266</b>	<b>11 504</b>	<b>12 051</b>
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	8 651	8 319	4 461	3 299
Wyksługowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-1 801	-486	-566	-42
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	821	-518	591	577
Wyksługowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym	-11	17	-13	1
Różnice z przeliczeń kursowych	-4 503	-6 861	-2 292	-2 022
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	1	-33	14	-129
Podatek odroczone w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych	-1 501	-1 390	-778	-642
<b>Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu</b>	<b>1 657</b>	<b>-952</b>	<b>1 417</b>	<b>1 042</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>41 870</b>	<b>46 314</b>	<b>12 921</b>	<b>13 093</b>
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	42 084	47 201	13 010	13 499
Całkowite dochody przypisane do udziałów niekontrolujących	-214	-887	-89	-406

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	Papiery wartościowe dostępne do sprzedaży inne rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem		
<b>Stan na 31.12.2008</b>	<b>59 221</b>	<b>-66 910</b>	<b>-5 025</b>	<b>-5 631</b>	<b>503</b>	<b>191 094</b>	<b>173 252</b>	<b>12 158</b>	<b>185 410</b>
Zysk netto						46 799	46 799	467	47 266
Pozostałe całkowite dochody			-5 554	6 274	-462	144	402	-1 354	-952
Całkowite dochody razem			-5 554	6 274	-462	46 943	47 201	-887	46 314
Dywidendy						-26 638	-26 638	-3	-26 641
Obniżenie kapitału zakładowego	-5 422	61 313				-55 891			
Sprzedaż akcji własnych		226				-156	70		70
Prawa opcji na zakup akcji							81	81	
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego						-34	34		
Zmiana udziałów niekontrolujących w związku z akwizycjami								-2 755	-2 755
<b>Stan na 30.9.2009</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 371</b>	<b>-10 579</b>	<b>643</b>	<b>88</b>	<b>155 386</b>	<b>193 966</b>	<b>8 513</b>	<b>202 479</b>
<b>Stan na 31.12.2009, poprzednio reportowany</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 151</b>	<b>-6 649</b>	<b>-2 168</b>	<b>609</b>	<b>159 921</b>	<b>200 361</b>	<b>6 314</b>	<b>206 675</b>
Zmiany zasad rachunkowości						-211	-211		-211
<b>Zrewidowany stan na 1.1.2010</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 151</b>	<b>-6 649</b>	<b>-2 168</b>	<b>609</b>	<b>159 710</b>	<b>200 150</b>	<b>6 314</b>	<b>206 464</b>
Zysk netto						40 108	40 108	105	40 213
Pozostałe całkowite dochody			-4 185	5 547	656	-42	1 976	-319	1 657
Całkowite dochody razem			-4 185	5 547	656	40 066	42 084	-214	41 870
Dywidendy						-28 256	-28 256	-548	-28 804
Sprzedaż akcji własnych		532				-195	337		337
Prawa opcji na zakup akcji						76	76		76
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego						-97	97		
Zmiana udziałów niekontrolujących w związku z akwizycjami							114	114	
<b>Stan na 30.9.2010</b>	<b>53 799</b>	<b>-4 619</b>	<b>-10 834</b>	<b>3 379</b>	<b>1 244</b>	<b>171 536</b>	<b>214 505</b>	<b>5 537</b>	<b>220 042</b>

Skonsolidowany bilans (mln CZK)	na dzień:	30.9.2010	31.12.2009
<b>Aktywa razem</b>		<b>633 192</b>	<b>530 259</b>
<b>Aktywa trwałe</b>		<b>440 510</b>	<b>414 955</b>
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto		523 544	509 618
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące		-279 385	-266 377
Rzeczowe aktywa trwałe, netto		244 159	243 241
Paliwo jądrowe, netto		6 774	5 439
Środki trwałe w budowie wraz z udzielnymi zaliczkami		98 663	80 125
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności		17 182	17 250
Długoterminowe aktywa finansowe, netto		53 068	49 423
Wartości niematerialne i prawne, netto		20 009	18 653
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		655	824
<b>Aktywa obrotowe</b>		<b>92 682</b>	<b>115 304</b>
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne		18 794	26 727
Należności krótkoterminowe, netto		31 657	46 350
Należności z tytułu podatku dochodowego		9 850	997
Zapasy materiałowe, netto		5 719	4 959
Zapasy paliw kopalnianych		1 738	2 944
Uprawnienia emisyjne		1 409	1 212
Pozostałe aktywa finansowe, netto		20 510	29 706
Pozostałe aktywa obrotowe		3 005	2 409
<b>Pasywa razem</b>		<b>633 192</b>	<b>530 259</b>
<b>Kapitał własny</b>		<b>220 042</b>	<b>206 675</b>
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		214 505	200 361
Kapitał zakładowy		53 799	53 799
Akcje własne		-4 619	-5 151
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe		165 325	151 713
Udziały niekontrolujące		5 537	6 314
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		<b>191 806</b>	<b>177 181</b>
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku		132 292	118 921
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego		37 426	37 152
Pozostałe zobowiązania długoterminowe		22 088	21 108
<b>Odroczone zobowiązania podatkowe</b>		<b>25 619</b>	<b>15 335</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		<b>95 725</b>	<b>131 068</b>
Kredyty krótkoterminowe		8 832	31 257
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku		16 250	6 632
Zobowiązania handlowe oraz inne		58 063	76 853
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		60	1 359
Pozostałe pasywa		12 520	14 967

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK)	1-9/2010	1-9/2009*
<b>Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początku okresu</b>	<b>26 727</b>	<b>17 303</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej</b>	<b>55 980</b>	<b>69 324</b>
Zysk przed opodatkowaniem	48 764	57 977
Odpisy amortyzacyjne	17 172	16 550
Amortyzacja paliwa jądrowego	2 572	1 924
Zysk/strata ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-123	-13
Różnice kursowe, netto	208	-245
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	720	555
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	70	123
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-1 193	2 802
Udział w zyskach i stratach, netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	87	-3 571
Zmiany stanu aktywów i pasywów	-1 916	6 284
Zapłacony podatek dochodowy	-10 191	-12 927
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-1 584	-1 201
Otrzymane odsetki	1 024	1 044
Otrzymane dywidendy	370	22
<b>Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną</b>	<b>-44 261</b>	<b>-61 999</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej</b>	<b>-18 854</b>	<b>-4 539</b>
<b>Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych</b>	<b>-798</b>	<b>-1 883</b>
<b>Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu</b>	<b>18 794</b>	<b>18 206</b>
<b>Informacja dodatkowa: Zapłacone odsetki - razem</b>	<b>3 083</b>	<b>2 540</b>

Nieaudytowane wyniki skonsolidowane opracowane według zasad MSSF.

\* Dane porównywalne na dzień 30.9.2009 r. przeliczone w związku z późniejszą finalizacją wyceny kapitałów własnych w niektórych nabytych udziałach majątkowych do wartości godziwej.